
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER							
MBX OPERATING LLC				101199												
EICHENHOFER, C. C.		WELL #:		2	RRCID -> 171488		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410		PERF.12989 - 13410					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RATLIFF STATE				WELL #:		7	RRCID -> 205836		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 1024		PERF. 840 - 1024			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CIMAREX ENERGY CO.				153438												
JOBE 70-20				WELL #:		1H	RRCID -> 283661		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11356 - 15014			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:		1H	RRCID -> 288413		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 7432		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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 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
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445														
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 6703		PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2025																		
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409														
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5123 - 6419								
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEST STATE "24"		WELL #:		1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 4392 - 4443								
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 4872		PERF. 4460 - 4499								
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID -> 211901	COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 1980		PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID -> 211968	COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 4836		PERF. 3896 - 4310								
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)										00079 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER			
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC										527861						
MORTON 23										WELL #: 3	RRCID -> 188909	COMPL. DATE 11/04/2001	TOTAL DEPTH 15748	PERF. 11225 - 11245		
M	ALLOW CODE	GAS 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	
10	3596 X	3147	-0-	-449	-0-	3145	2	2	9	N	2				140	
11	3480 X	3264	-0-	-216	-0-	3264	2			N	-0-				140	
12	3596 X	2029	-0-	-1567	-0-	2022	2	7	9	N	6				146	
01	3596 X	2622	-0-	-974	-0-	2622	2			N	-0-				146	
02	3248 X	1	-0-	-3247	-0-	1	2			N	-0-				146	
03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-				146	
MORTON 23										WELL #: 1	RRCID -> 197666	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 16222	PERF. 11120 - 11192		
10	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-				212	
11	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-				212	
12	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-				212	
01	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-				212	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212	
A. C. MORTON (DEVONIAN)										00079 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER			
PERMEX PETROLEUM CORPORATION										655713						
HALLEY, S. M.										WELL #: 1701	RRCID -> 257836	COMPL. DATE 04/09/2010	TOTAL DEPTH 9865	PERF. 9592 - 9865		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
ABELL (CLEAR FORK)										00292 058	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
APV MCCAMEY LLC										028617						
HEAGY										WELL #: 1	RRCID -> 055613	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 3415	PERF. 3083 - 3386		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PETX OPERATING LLC										102221						
FITZGERALD STATE										WELL #: 2	RRCID -> 162160	COMPL. DATE 02/04/1997	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3084 - 3370		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
OLSEN ENERGY INC.										621750						
GROVE, EUGENE										WELL #: 1	RRCID -> 046294	COMPL. DATE 04/23/1968	TOTAL DEPTH 5905	PERF. N/A		
10	1953 #	1752	-0-	-201	-0-	1752	2			Y	-0-				-0-	
11	1440 #	865	-0-	-575	-0-	865	2			Y	-0-				-0-	
12	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-				-0-	
01	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	1767 #	1316	-0-	-451	-0-	1316	2			Y	-0-				-0-	

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759

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	620 #	499	-0-	-121	-0-	486	2	13	9	N	12					97
11	439 R	439	-0-	-0-	-0-	425	2	14	9	N	13					110
12	465 #	98	-0-	-367	-0-	81	2	17	9	N	15					125
01	610 R	610	-0-	-0-	-0-	600	2	10	9	N	9					134
02	596 R	596	-0-	-0-	-0-	584	2	12	9	N	11					145
*03	550 R	550	-0-	-0-	-0-	533	2	17	9	N	15					160

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 PORTANA PROPERTIES LLC 101513
 HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETX OPERATING LLC 102221
 NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9	3	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200) 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 PETX OPERATING LLC 102221
 BREWER WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (MCKEE, NW.) FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. STATE-BALDWIN				00292 348 265676 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 136698		ONE WELL COMPL. DATE 06/21/1983		CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252									
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
03	14B2 EXT	-0-	-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									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CITATION OIL & GAS CORP. RENAUD				154235 WELL #: 5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 3208 - 3960									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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									
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					125	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					125	
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3		92	9	N	84					209	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					209	

ABELL (PERMIAN-GENERAL) PETX OPERATING LLC GERALDINE			//CONT.// 00292 500 102221 WELL #: 1			ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS							
			RRCID -> 069898			COMPL. DATE 09/15/1976			TOTAL DEPTH 1600			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	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LESSENICH, L. C.				WELL #: 2		RRCID -> 088810			COMPL. DATE 07/04/1984			TOTAL DEPTH 5050			PERF. 3126 - 3174				
10	651 #	-0-	-0-	-651	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ G-10	481	-0-	481	481	481	481	3				Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	481	481						Y	NO RPT					-0-	
NEXTGEN				WELL #: 3		RRCID -> 275777			COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 4065			PERF. 3596 - 3721				
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					40	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
CITATION OIL & GAS CORP. GLENN, D.K.				154235 WELL #: 5		RRCID -> 149196			COMPL. DATE 04/22/1994			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 3824 - 3836				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC GLENN, D. K. "A"				252144 WELL #: 1		RRCID -> 068741			COMPL. DATE 09/18/1976			TOTAL DEPTH 3500			PERF. N/A				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC WILLIAMS, C.				385564 WELL #: 1		RRCID -> 106173			COMPL. DATE 03/09/1983			TOTAL DEPTH 3869			PERF. 3217 - 3374				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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 AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT						105
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT						105
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT						105
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT						105
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT						105
03	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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490						N	NO RPT						-0-
03	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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						84
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						84
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						84
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						84
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						84
03	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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
03	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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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					
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-		22	3			N	-0-						-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-		11	3			N	-0-						-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

ABELL (WADDELL) SOIL ENERGY, INC. SIMMONS														00292 812 800520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
WELL #: 3														RRCID -> 105909		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 5469		PERF. 5441 - 5462					
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			
10		992 N	840	-0-	-152	-0-	-0-		840	3				N	-0-							-0-			
11		780 N	712	-0-	-68	-0-	-0-		712	3				N	-0-							-0-			
12		1209 N	160	-0-	-1049	-0-	-0-		160	3				N	-0-							-0-			
01		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-		1105	3				N	-0-							-0-			
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-		1128	3				N	-0-							-0-			
*03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-		1299	3				N	-0-							-0-			
WAGNER														WELL #: 1		RRCID -> 114855		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 5730 - 5738			
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-		1040	3	66	9		N	60							108			
11		600 N	590	-0-	-10	-0-	-0-		522	3	68	9		N	62							170			
12		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-							N	37	159	1					48			
01		1116 N	69	-0-	-1047	-0-	-0-		68	3	1	9		N	1							49			
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-		602	3	22	9		N	20							69			
*03		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-		1370	3	69	9		N	63							132			
GERETY														WELL #: 1		RRCID -> 172163		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5273 - 5730			
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-		312	3				N	-0-							-0-			
11		180 N	157	-0-	-23	-0-	-0-		157	3				N	-0-							-0-			
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
01		310 N	20	-0-	-290	-0-	-0-		20	3				N	-0-							-0-			
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-		181	3				N	-0-							-0-			
*03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-		411	3				N	-0-							-0-			
ABELL (WADDELL SEG A) MOONLITE OIL & GAS COMPANY TUCKER														00292 841 578463		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE					
WELL #: 1														RRCID -> 019425		COMPL. DATE 12/18/1945		TOTAL DEPTH 6344		PERF. N/A					
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							2			
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							2			
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							2			
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							2			
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							2			
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							2			
ABELL (3200) PETX OPERATING LLC WOFFORD, W. R.														00292 957 102221		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS					
WELL #: 1														RRCID -> 045602		COMPL. DATE 09/07/1963		TOTAL DEPTH 6080		PERF. N/A					
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
02		SI MULT	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	33	3				N	-0-							-0-			
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	33						N	NO RPT							-0-			
HOOK														WELL #: 1		RRCID -> 144846		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 3182 - 3194			
10		1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			

ABELL, EAST (GRAYBURG) ROCA PRODUCTION, INC. EATON				00293 500 722193	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
WELL #: 1A				RRCID -> 121972	COMPL. DATE 07/20/1986	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 2010	-	2025
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ABELL, EAST (MCKEE) SOIL ENERGY, INC. GERETY				00293 625 800520	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
WELL #: 1				RRCID -> 141542	COMPL. DATE 05/07/1992	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5273	-	5288
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) EOG RESOURCES, INC. GRISHAM "27"				00296 250 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE			
WELL #: 1				RRCID -> 177762	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 3250	-	3400
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			-0-
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			-0-
12	1922 N	1775	-0-	-147	-0-	1775	3			-0-
01	1922 N	1680	-0-	-242	-0-	1680	3			-0-
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			-0-
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			-0-
ALLISON RANCH (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON				01814 500 508409	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
WELL #: 2001U				RRCID -> 103078	COMPL. DATE 06/26/1981	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 4139	-	9487
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ALLISON 2				WELL #: 1301	RRCID -> 152289	COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 1524	- 1613
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONGFELLOW XX 1995				WELL #: 1	RRCID -> 160328	COMPL. DATE 06/20/1996	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7639	- 8120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	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		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	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		
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 01814 500										ASSOCIATED					
//CONT.// 508409															
WELL #: 2617										RRCID -> 230104		COMPL. DATE 06/03/2007			
												TOTAL DEPTH 3466			
												PERF. 1910 - 3005			
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
03	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			
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
ALLISON										WELL #: 2116		RRCID -> 234156			
												COMPL. DATE 08/01/2007			
												TOTAL DEPTH 5779			
												PERF. 4676 - 5600			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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			
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)													CNTY: PECOS											
LONGFELLOW ENERGY, LP																								
WEST RANCH																								
WELL #: 2705 S RRCID -> 234821													COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187											
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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-	-0-					7					
11	2 N	1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-					7					
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	N	-0-	-0-					7					
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	607	2	N	-0-	-0-					7					
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-	-0-					7					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					7					
WEST RANCH													WELL #: 6061 RRCID -> 237778						COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348					
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-					10					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					10					
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-					10					
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-					10					
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-	-0-					10					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					10					
WEST RANCH													WELL #: 3111 RRCID -> 237787						COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-					
WEST RANCH													WELL #: 6056 RRCID -> 237866						COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250					
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-					-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-					
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-					-0-					
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-	-0-					-0-					
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-					-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-					
WEST RANCH													WELL #: 5090 RRCID -> 237958						COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-					
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-					-0-					
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-					-0-					
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-					-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-					
WEST RANCH													WELL #: 8010 RRCID -> 238033						COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246					
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-					-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-					
LONGFELLOW													WELL #: 1207 RRCID -> 239357						COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380					
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-					-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-					
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-					-0-					
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-	-0-					-0-					
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-					-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-					

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON														CNTY: PECOS			
//CONT.// 01814 500				ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 508409																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	N	-0-					-0-
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	56	1	1426	2	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	N	-0-					-0-
03	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	
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					8
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					8
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					8
03	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	
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
03	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	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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	
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)												CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP																			
WEST RANCH																			
WELL #: 5051																			
RRCID -> 243602																			
COMPL. DATE 11/15/2007																			
TOTAL DEPTH 4660																			
PERF. 3746 - 4340																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH																			
WELL #: 5065																			
RRCID -> 246387																			
COMPL. DATE 04/09/2008																			
TOTAL DEPTH 4410																			
PERF. 3434 - 3980																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALLISON																			
WELL #: 2008																			
RRCID -> 249750																			
COMPL. DATE 02/01/2008																			
TOTAL DEPTH 6450																			
PERF. 3184 - 3272																			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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																			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALLISON 4																			
WELL #: 302																			
RRCID -> 256557																			
COMPL. DATE 10/30/2008																			
TOTAL DEPTH 2300																			
PERF. 1592 - 1652																			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 W	1	-0-	-0-	1	1	1	1	1	1	1	Y	-0-					-0-	
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH																			
WELL #: 5056																			
RRCID -> 256877																			
COMPL. DATE 07/27/2008																			
TOTAL DEPTH 4675																			
PERF. 3318 - 3602																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH																			
WELL #: 6042																			
RRCID -> 280241																			
COMPL. DATE 07/01/2007																			
TOTAL DEPTH 5062																			
PERF. 2409 - 4778																			
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	18	2	N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	21	2	N	-0-				-0-	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	54	2	N	-0-				-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	26	2	N	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

ALPINE HIGH (CONS) APACHE CORPORATION MONT BLANC				01942 500 027200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
				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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	105454 X	105454	-0-	-0-	-0-		17	1	105159	2	Y	253	279	1	93
							278	9							
11	35020 X	35020	-0-	-0-	-0-		14	1	34499	2	Y	461	340	1	214
							507	9							
12	110213 X	110213	-0-	-0-	-0-		12	1	109772	2	Y	390	531	1	73
							429	9							
01	102822 X	102822	-0-	-0-	-0-		9	1	102464	2	Y	317	312	1	78
							349	9							
02	84818 X	84818	-0-	-0-	-0-		8	1	84391	2	Y	381	333	1	126
							419	9							
03	86650 X	86650	-0-	-0-	-0-		13	1	86143	2	Y	449	460	1	115
							494	9							
BLACK HAWK STATE															
				WELL #:	301BH	RRCID -> 284833	COMPL. DATE 02/06/2017	TOTAL	DEPTH	9524	PERF. 9724	- 14041			
10	6045 X	5446	-0-	-599	-0-		5434	2	12	9	Y	11	1	1	23
11	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-		6832	2			Y	-0-	14	1	9
12	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-		8168	2	4	9	Y	4	9	1	4
01	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-		6615	2	4	9	Y	4	2	1	6
02	6384 X	5553	-0-	-831	-0-		5552	2	1	9	Y	1	5	1	2
03	8184 X	7508	-0-	-676	-0-		7501	2	7	9	Y	6			8
REDWOOD															
				WELL #:	101BH	RRCID -> 284841	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL	DEPTH	14009	PERF.14100	- 18272			
10	42284 X	19175	-0-	-23109	-0-		19175	2			Y	-0-			-0-
11	38970 X	24368	-0-	-14602	-0-		24368	2			Y	-0-			-0-
12	57022 X	57022	-0-	-0-	-0-		57022	2			Y	-0-			-0-
01	57383 X	57383	-0-	-0-	-0-		57370	2	13	4	Y	-0-			-0-
02	50882 X	50882	-0-	-0-	-0-		50882	2			Y	-0-			-0-
03	57009 X	40492	-0-	-16517	-0-		40485	2	7	4	Y	-0-			-0-
CYPRESS STATE															
				WELL #:	101CH	RRCID -> 284843	COMPL. DATE 06/15/2017	TOTAL	DEPTH	11545	PERF.14168	- 18456			
10	25792 X	1251	-0-	-24541	-0-		1042	2	209	9	Y	190	208	1	28
11	9000 X	3548	-0-	-5452	-0-		1	1	3189	2	Y	325	292	1	61
							358	9							
12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-		6042	2			Y	-0-	61	1	-0-
01	4123 X	2939	-0-	-1184	-0-		9	1	2680	2	Y	227	177	1	50
							250	9							
02	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-		1	1	10935	2	Y	2	52	1	-0-
							2	9							
03	43103 X	43103	-0-	-0-	-0-		1	1	43102	2	Y	-0-			-0-
ASPEN STATE															
				WELL #:	101AH	RRCID -> 284844	COMPL. DATE 10/06/2017	TOTAL	DEPTH	14042	PERF.14731	- 19315			
10	46593 X	41491	-0-	-5102	-0-		223	1	41268	2	N	-0-			-0-
11	45090 X	21766	-0-	-23324	-0-		228	1	21538	2	N	-0-			-0-
12	46593 X	43608	-0-	-2985	-0-		142	1	43466	2	N	-0-			-0-
01	41478 X	29922	-0-	-11556	-0-		128	1	29779	2	N	14			14
							15	9							
02	37464 X	37016	-0-	-448	-0-		143	1	36873	2	N	-0-	8	1	6
03	43617 X	24620	-0-	-18997	-0-		128	1	24488	2	N	-0-	6	1	-0-
							4	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	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	56203 X	20338	-0-	-35865	-0-			1	1	20337	2	Y	-0-					-0-	
11	50430 X	34172	-0-	-16258	-0-			1	1	34142	2	Y	26	21	1			5	
								29	9										
12	50220 X	44944	-0-	-5276	-0-			44902	2	42	9	Y	38	35	1			8	
01	50220 X	48868	-0-	-1352	-0-			12	1	48845	2	Y	10	16	1			2	
								11	9										
02	46672 X	46672	-0-	-0-	-0-			1	1	46659	2	Y	11	11	1			2	
								12	9										
03	49919 X	49919	-0-	-0-	-0-			1	1	49918	2	Y	-0-	2	1			-0-	
REDWOOD				WELL #:	201AH	RRCID	-> 284858	COMPL.	DATE 03/29/2017	TOTAL	DEPTH	13341	PERF.13512	- 17664					
10	28055 X	2531	-0-	-25524	-0-			2531	2			Y	-0-					-0-	
11	27150 X	9096	-0-	-18054	-0-			9096	2			Y	-0-					-0-	
12	60858 X	60858	-0-	-0-	-0-			60858	2			Y	-0-					-0-	
01	81835 X	81835	-0-	-0-	-0-			81817	2	18	4	Y	-0-					-0-	
02	63849 X	63849	-0-	-0-	-0-			63849	2			Y	-0-					-0-	
03	60853 X	41847	-0-	-19006	-0-			41839	2	8	4	Y	-0-					-0-	
MOHICAN UNIT				WELL #:	102AH	RRCID	-> 284865	COMPL.	DATE 02/09/2018	TOTAL	DEPTH	12027	PERF.12320	- 17194					
10	33511 X	22679	-0-	-10832	-0-			22679	2			Y	-0-					-0-	
11	32430 X	1528	-0-	-30902	-0-			1528	2			Y	-0-					-0-	
12	51232 X	51232	-0-	-0-	-0-			51232	2			Y	-0-					-0-	
01	54808 X	54808	-0-	-0-	-0-			54808	2			Y	-0-					-0-	
02	44649 X	44649	-0-	-0-	-0-			44649	2			Y	-0-					-0-	
03	51243 X	44641	-0-	-6602	-0-			44641	2			Y	-0-					-0-	
MONT BLANC				WELL #:	301BH	RRCID	-> 284876	COMPL.	DATE 03/09/2017	TOTAL	DEPTH	11039	PERF.10946	- 15527					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
WEISSMIES				WELL #:	201AH	RRCID	-> 284878	COMPL.	DATE 12/04/2016	TOTAL	DEPTH	10230	PERF.10397	- 13012					
10	11408 X	11205	-0-	-203	-0-			6	1	11192	2	Y	6	43	1			6	
								7	9										
11	11040 X	2270	-0-	-8770	-0-			13	1	2257	2	Y	-0-					6	
12	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-			11319	2	8	9	Y	7	9	1			4	
01	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-			12601	2	45	9	Y	41	20	1			25	
02	10108 X	9318	-0-	-790	-0-			3	1	9227	2	Y	80	55	1			50	
								88	9										
03	11315 X	11163	-0-	-152	-0-			12	1	10956	2	Y	177					227	
								195	9										
HUCKLEBERRY				WELL #:	101CH	RRCID	-> 284884	COMPL.	DATE 08/29/2017	TOTAL	DEPTH	10638	PERF.10773	- 15271					
10	26722 X	11615	-0-	-15107	-0-			11615	2			N	-0-					-0-	
11	24540 X	1237	-0-	-23303	-0-			1237	2			N	-0-					-0-	
12	23374 X	19203	-0-	-4171	-0-			19138	2	65	9	N	59					59	
01	24345 X	24345	-0-	-0-	-0-			24257	2	88	9	N	80					139	
02	13054 X	13054	-0-	-0-	-0-			13040	2	14	9	N	13	37	1			115	
03	19189 X	3382	-0-	-15807	-0-			3382	2			N	-0-	75	1			40	

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
BIRCH UNIT														
WELL #: 101BH RRCID -> 284886 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10956 - 18990														
M	ALLOW CODE	GAS 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	34472 X	26337	-0-	-8135	-0-	205	1	26132	2	Y	-0-			-0-
11	33360 X	8358	-0-	-25002	-0-	438	1	7920	2	Y	-0-			-0-
12	27110 X	27110	-0-	-0-	-0-	276	1	26834	2	Y	-0-			-0-
01	46181 X	46181	-0-	-0-	-0-	190	1	45991	2	Y	-0-			-0-
02	49870 X	49870	-0-	-0-	-0-	263	1	49607	2	Y	-0-			-0-
03	47319 X	47319	-0-	-0-	-0-	609	1	46710	2	Y	-0-			-0-
CHINOOK														
WELL #: 101AH RRCID -> 284893 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006														
10	12648 X	7543	-0-	-5105	-0-	7540	2	3	9	Y	3	1	1	18
11	12240 X	9831	-0-	-2409	-0-	9821	2	10	9	Y	9	4	1	23
12	26634 X	26634	-0-	-0-	-0-	1	1	26613	2	Y	18	23	1	18
						20	9							
01	31469 X	31469	-0-	-0-	-0-	1	1	31457	2	Y	10	17	1	11
						11	9							
02	16463 X	16463	-0-	-0-	-0-	1	1	16461	2	Y	1	9	1	3
						1	9							
03	26629 X	11544	-0-	-15085	-0-	11543	2	1	9	Y	1	2	1	2
CHEYENNE														
WELL #: 202AH RRCID -> 284913 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979														
10	8556 X	5153	-0-	-3403	-0-	1	1	5152	3	Y	-0-			70
11	8280 X	2087	-0-	-6193	-0-	2081	3	6	9	Y	5			75
12	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	1	1	12312	3	Y	31			106
						34	9							
01	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	10027	3	36	9	Y	33	14	1	125
02	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	3			Y	-0-			125
03	12338 X	8220	-0-	-4118	-0-	1	1	8218	3	Y	1			126
						1	9							
BLACK HAWK STATE														
WELL #: 101BH RRCID -> 284915 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034														
10	16802 X	6879	-0-	-9923	-0-	6864	2	15	9	Y	14	13	1	33
11	14820 X	2533	-0-	-12287	-0-	2516	2	17	9	Y	15	20	1	28
12	14260 X	2506	-0-	-11754	-0-	2504	2	2	9	Y	2	20	1	10
01	14260 X	537	-0-	-13723	-0-	516	2	21	9	Y	19	9	1	20
02	10472 X	1477	-0-	-8995	-0-	1467	2	10	9	Y	9	16	1	13
03	6882 X	2032	-0-	-4850	-0-	2029	2	3	9	Y	3			16
REDWOOD														
WELL #: 301BH RRCID -> 284917 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269														
10	15562 X	1403	-0-	-14159	-0-	1403	2			Y	-0-			-0-
11	15060 X	5043	-0-	-10017	-0-	5043	2			Y	-0-			-0-
12	45137 X	45137	-0-	-0-	-0-	45137	2			Y	-0-			-0-
01	43121 X	43121	-0-	-0-	-0-	43111	2	10	4	Y	-0-			-0-
02	30941 X	30941	-0-	-0-	-0-	30941	2			Y	-0-			-0-
03	45136 X	21769	-0-	-23367	-0-	21765	2	4	4	Y	-0-			-0-
CEDAR STATE UNIT														
WELL #: 102BH RRCID -> 284935 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14587 PERF.14520 - 19838														
10	27621 X	3699	-0-	-23922	-0-	1	1	3698	2	Y	-0-			-0-
11	26730 X	9793	-0-	-16937	-0-	1	1	9792	2	Y	-0-			-0-
12	18837 X	18837	-0-	-0-	-0-	1	1	18836	2	Y	-0-			-0-
01	24555 X	24555	-0-	-0-	-0-	1	1	24554	2	Y	-0-			-0-
02	9128 X	2066	-0-	-7062	-0-	1	1	2065	2	Y	-0-			-0-
03	18848 X	2329	-0-	-16519	-0-	1	1	2328	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200										
DOGWOOD STATE				WELL #:	109AH	RRCID ->	284955	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL	DEPTH	13924	PERF.14135	- 18875	
M	ALLOW CODE	GAS 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	
10	85343 X	8210	-0-	-77133	-0-	8210	2			Y	-0-			68	
11	82590 X	16699	-0-	-65891	-0-	16679	2	20	9	Y	18			86	
12	64981 X	64981	-0-	-0-	-0-	64895	2	86	9	Y	78	25	1	139	
01	114420 X	114420	-0-	-0-	-0-	114377	2	42	4	Y	1			140	
						1	9								
02	93505 X	93505	-0-	-0-	-0-	93505	2			Y	-0-	73	1	67	
03	64976 X	47541	-0-	-17435	-0-	47524	2	17	4	Y	-0-	67	1	-0-	
CEDAR STATE UNIT				WELL #:	101AR	RRCID ->	284956	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL	DEPTH	14336	PERF.14664	- 19122	
10	27497 X	66	-0-	-27431	-0-	1	1	65	2	Y	-0-			-0-	
11	20130 X	303	-0-	-19827	-0-	1	1	302	2	Y	-0-			-0-	
12	17378 X	17378	-0-	-0-	-0-	1	1	17377	2	Y	-0-			-0-	
01	28721 X	28721	-0-	-0-	-0-	1	1	28720	2	Y	-0-			-0-	
02	29139 X	29139	-0-	-0-	-0-	3	1	29136	2	Y	-0-			-0-	
03	17391 X	17154	-0-	-237	-0-	1	1	17153	2	Y	-0-			-0-	
DOGWOOD STATE				WELL #:	107AH	RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL	DEPTH	13859	PERF.14196	- 18847	
10	43516 X	43516	-0-	-0-	-0-	43516	2			Y	-0-			-0-	
11	31950 X	31557	-0-	-393	-0-	31557	2			Y	-0-			-0-	
12	33015 X	25352	-0-	-7663	-0-	25352	2			Y	-0-			-0-	
01	43524 X	35642	-0-	-7882	-0-	35628	2	13	4	Y	1			1	
						1	9								
02	59734 X	59734	-0-	-0-	-0-	59734	2			Y	-0-			1	
03	52383 X	52383	-0-	-0-	-0-	52364	2	19	4	Y	-0-	1	1	-0-	
MESQUITE STATE UNIT				WELL #:	101AH	RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL	DEPTH	14270	PERF.14312	- 19143	
10	29047 X	7567	-0-	-21480	-0-	24	1	7543	2	Y	-0-			-0-	
11	24480 X	7961	-0-	-16519	-0-	15	1	7946	2	Y	-0-			-0-	
12	25296 X	18283	-0-	-7013	-0-	25	1	18258	2	Y	-0-			-0-	
01	20449 X	20449	-0-	-0-	-0-	1	1	20448	2	Y	-0-			-0-	
02	23895 X	23895	-0-	-0-	-0-	11	1	23884	2	Y	-0-			-0-	
03	22583 X	22583	-0-	-0-	-0-	133	1	22450	2	Y	-0-			-0-	
CEDAR STATE UNIT				WELL #:	104BH	RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL	DEPTH	14675	PERF.14585	- 19772	
10	DLQ G-10	37612	-0-	37612	38263	1	1	37611	2	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	12921	-0-	12921	51184	1	1	12920	2	Y	-0-			-0-	
12	69992 X	18808	-0-	-51184	-0-	1	1	18807	2	Y	-0-			-0-	
01	53808 X	53808	-0-	-0-	-0-	1	1	53807	2	Y	-0-			-0-	
02	54744 X	54744	-0-	-0-	-0-	6	1	54738	2	Y	-0-			-0-	
03	38293 X	38293	-0-	-0-	-0-	1	1	38292	2	Y	-0-			-0-	
MONT BLANC				WELL #:	203CH	RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL	DEPTH	10875	PERF.11861	- 16730	
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-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES											
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200																	
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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE					
10	15500 X	8913	-0-	-6587	-0-	5	1	8907	2	Y	1		88	1			9				
11	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-	1	9			Y	-0-						9				
12	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-		9	1			-0-				
01	8928 X	2859	-0-	-6069	-0-	2859	2			Y	-0-						-0-				
02	19880 X	19880	-0-	-0-	-0-	6	1	19874	2	Y	-0-						-0-				
03	16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	21	1	16338	2	Y	-0-						-0-				
DOGWOOD STATE																					
				WELL #:		202AH		RRCID ->		285008		COMPL. DATE		01/25/2018		TOTAL DEPTH		13276		PERF.13805 - 18161	
10	24521 X	7211	-0-	-17310	-0-	7211	2			Y	-0-						-0-				
11	23730 X	7910	-0-	-15820	-0-	7910	2			Y	-0-						-0-				
12	52127 X	52127	-0-	-0-	-0-	52127	2			Y	-0-						-0-				
01	64584 X	64584	-0-	-0-	-0-	64559	2	24	4	Y	1						1				
02	52563 X	52563	-0-	-0-	-0-	52563	2			Y	-0-						1				
03	52142 X	32925	-0-	-19217	-0-	32913	2	12	4	Y	-0-		1	1			-0-				
BIRCH UNIT																					
				WELL #:		102AH		RRCID ->		285010		COMPL. DATE		04/08/2018		TOTAL DEPTH		11172		PERF.11132 - 19118	
10	19685 X	6522	-0-	-13163	-0-	51	1	6471	2	Y	-0-						-0-				
11	27000 X	458	-0-	-26542	-0-	24	1	434	2	Y	-0-						-0-				
12	27900 X	19015	-0-	-8885	-0-	193	1	18822	2	Y	-0-						-0-				
01	43415 X	43415	-0-	-0-	-0-	179	1	43236	2	Y	-0-						-0-				
02	40581 X	40581	-0-	-0-	-0-	214	1	40367	2	Y	-0-						-0-				
03	40345 X	40345	-0-	-0-	-0-	519	1	39826	2	Y	-0-						-0-				
DOGWOOD STATE																					
				WELL #:		201AH		RRCID ->		285013		COMPL. DATE		01/22/2018		TOTAL DEPTH		13315		PERF.13534 - 18056	
10	42222 X	19591	-0-	-22631	-0-	19591	2			Y	-0-						2				
11	40860 X	19850	-0-	-21010	-0-	19850	2			Y	-0-						2				
12	43192 X	43192	-0-	-0-	-0-	43192	2			Y	-0-		2	1			-0-				
01	50777 X	50777	-0-	-0-	-0-	50758	2	19	4	Y	-0-						-0-				
02	40090 X	40090	-0-	-0-	-0-	40090	2			Y	-0-						-0-				
03	43183 X	26650	-0-	-16533	-0-	26640	2	10	4	Y	-0-						-0-				
BLACKFOOT STATE UNIT																					
				WELL #:		101CH		RRCID ->		285014		COMPL. DATE		09/24/2017		TOTAL DEPTH		11768		PERF.12280 - 16705	
10	31370 X	31370	-0-	-0-	-0-	4	1	31366	2	Y	-0-						78				
11	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	1	1	6423	2	Y	-0-						78				
12	17042 X	17042	-0-	-0-	-0-	17042	2			Y	-0-						78				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						78				
02	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3694	2	22	9	Y	20		13	1			85				
03	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-		7	1			78				
MONT BLANC																					
				WELL #:		103CH		RRCID ->		285031		COMPL. DATE		07/25/2017		TOTAL DEPTH		12506		PERF.12464 - 17386	
10	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	3	1	16938	2	Y	-0-						-0-				
11	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	1	1	2522	2	Y	-0-						-0-				
12	32136 X	32136	-0-	-0-	-0-	4	1	32132	2	Y	-0-						-0-				
01	39710 X	39710	-0-	-0-	-0-	3	1	39707	2	Y	-0-						-0-				
02	31516 X	31516	-0-	-0-	-0-	3	1	31513	2	Y	-0-						-0-				
03	34722 X	34722	-0-	-0-	-0-	3	1	34711	2	Y	7		5	1			2				
						8	9														

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	34660 X	34660	-0-	-0-	-0-			6 1	2 9	34652	2	Y	2	1 1				1
11	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-			5 1	1 1	12760	2	Y	-0-	1 1				-0-
12	60559 X	60559	-0-	-0-	-0-			8 1	1 1	60551	2	Y	-0-					-0-
01	79538 X	79538	-0-	-0-	-0-			6 1	1 1	79482	2	Y	45	34 1				11
								50 9										
02	83592 X	83592	-0-	-0-	-0-			7 1	1 1	83475	2	Y	100	78 1				33
								110 9										
03	84190 X	84190	-0-	-0-	-0-			7 1	1 1	84142	2	Y	37	61 1				9
								41 9										

WEISSMIES UNIT A			WELL #: 102AH		RRCID -> 285037		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 10843		PERF.11247 - 14881							
10	26660 X	16720	-0-	-9940	-0-			8 1	1 1	16702	2	Y	9	61 1				25
								10 9										
11	25800 X	7248	-0-	-18552	-0-			43 1	1 1	7203	2	Y	2					27
								2 9										
12	30489 X	30489	-0-	-0-	-0-			30392	2 2	97	9	Y	88	67 1				48
01	47982 X	47982	-0-	-0-	-0-			47905	2 2	77	9	Y	70	76 1				42
02	28405 X	28405	-0-	-0-	-0-			9 1	1 1	28353	2	Y	39	57 1				24
								43 9										
03	30504 X	18227	-0-	-12277	-0-			20 1	1 1	18186	2	Y	19					43
								21 9										

DOGWOOD STATE			WELL #: 105AH		RRCID -> 285040		COMPL. DATE 01/16/2018		TOTAL DEPTH 13881		PERF.14196 - 19006							
10	16678 X	15704	-0-	-974	-0-			15704	2 2			Y	-0-					-0-
11	60600 X	43222	-0-	-17378	-0-			43222	2 2			Y	-0-					-0-
12	62620 X	53732	-0-	-8888	-0-			53732	2 2			Y	-0-					-0-
01	67044 X	67044	-0-	-0-	-0-			67020	2 2	24	4	Y	-0-					-0-
02	57222 X	57222	-0-	-0-	-0-			57222	2 2			Y	-0-					-0-
03	53723 X	35476	-0-	-18247	-0-			35463	2 2	13	4	Y	-0-					-0-

CHINOOK			WELL #: 106AH		RRCID -> 285063		COMPL. DATE 03/02/2018		TOTAL DEPTH 10080		PERF.10400 - 15238							
10	14880 X	6270	-0-	-8610	-0-			6267	2 2	3	9	Y	3	1 1				8
11	14400 X	10	-0-	-14390	-0-			9 2	1 2	1	9	Y	1	1 1				8
12	14880 X	14779	-0-	-101	-0-			1 1	1 1	14724	2	Y	49	9 1				48
								54 9										
01	10385 X	9800	-0-	-585	-0-			1 1	1 1	9775	2	Y	22	47 1				23
								24 9										
02	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-			1 1	1 1	10660	2	Y	8	19 1				12
								9 9										
03	14787 X	12478	-0-	-2309	-0-			12472	2 2	6	9	Y	5	8 1				9

REDBUD UNIT			WELL #: 101AH		RRCID -> 285077		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 14055		PERF.14561 - 18827							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)												CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION																		
SPRUCE STATE UNIT																		
WELL #: 201AH RRCID -> 285109 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13554 - 19543																		
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
10	51243 X	20408	-0-	-0-	-30835	-0-	-0-	20408	2			Y	-0-					-0-
11	49590 X	3001	-0-	-0-	-46589	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
12	39548 X	39548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39548	2			Y	-0-					-0-
01	46340 X	46340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46285	2	55	4	Y	-0-					-0-
02	62558 X	62558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62558	2			Y	-0-					-0-
03	50533 X	50533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50423	2	110	4	Y	-0-					-0-
FURY												WELL #: 101AH RRCID -> 285153 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 2283 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PALM UNIT												WELL #: 102BH RRCID -> 285156 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10907 - 18212						
10	20181 X	7233	-0-	-0-	-12948	-0-	-0-	8	1	7225	2	Y	-0-					-0-
11	19530 X	478	-0-	-0-	-19052	-0-	-0-	1	1	477	2	Y	-0-					-0-
12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	3114	2	Y	-0-					-0-
01	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	12533	2	Y	-0-					-0-
02	37707 X	37707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	37706	2	Y	-0-					-0-
03	35935 X	35935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35935	2			Y	-0-					-0-
NAVAJO												WELL #: 101AH RRCID -> 285157 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 13853 PERF.15489 - 18262						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PALM UNIT												WELL #: 103AH RRCID -> 285158 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10908 - 17614						
10	31031 X	23440	-0-	-0-	-7591	-0-	-0-	13	1	23427	2	Y	-0-					-0-
11	30030 X	16783	-0-	-0-	-13247	-0-	-0-	3	1	16780	2	Y	-0-					-0-
12	42274 X	42274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	42178	2	Y	-0-					-0-
01	45428 X	45428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	45326	2	Y	-0-					-0-
02	35797 X	35797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	35796	2	Y	-0-					-0-
03	42284 X	36675	-0-	-0-	-5609	-0-	-0-	36675	2			Y	-0-					-0-
DOGWOOD STATE												WELL #: 203AH RRCID -> 285170 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13605 - 18232						
10	41292 X	18124	-0-	-0-	-23168	-0-	-0-	18124	2			Y	-0-					-0-
11	31230 X	17542	-0-	-0-	-13688	-0-	-0-	17542	2			Y	-0-					-0-
12	40816 X	40816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40816	2			Y	-0-					-0-
01	48327 X	48327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48309	2	18	4	Y	-0-					-0-
02	41088 X	41088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41088	2			Y	-0-					-0-
03	40827 X	27218	-0-	-0-	-13609	-0-	-0-	27208	2	10	4	Y	-0-					-0-
PINE STATE												WELL #: 101CH RRCID -> 285180 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 19427						
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	357126						N	-0-					-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	357126						N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	357126						N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	357126						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	357126						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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 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
10	9982 X	4877	-0-	-5105	-0-	7 1	163	3 1	163
						179 9			
11	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-		91		254
12	9982 X	1617	-0-	-8365	-0-	1489 2	116	307 1	63
01	17264 X	17264	-0-	-0-	-0-	17162 2	93	99 1	57
02	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	6 1	59	79 1	37
						65 9			
03	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	38 1	29		66
						32 9			
JUNIPER STATE		WELL #: 101AH		RRCID -> 285227		COMPL. DATE 11/11/2017		TOTAL DEPTH 14040	
								PERF.13982 - 18806	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-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	
10	55087 X	51249	-0-	-3838	-0-	51249 2	-0-		-0-
11	53310 X	30030	-0-	-23280	-0-	30030 2	-0-		-0-
12	66773 X	66773	-0-	-0-	-0-	66773 2	-0-		-0-
01	53828 X	53828	-0-	-0-	-0-	53828 2	-0-		-0-
02	48180 X	48180	-0-	-0-	-0-	48180 2	-0-		-0-
03	66774 X	32929	-0-	-33845	-0-	32909 2	-0-	20 4	-0-
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID -> 285270		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 14500	
								PERF.14476 - 19490	
10	DLQ G-10	1627	-0-	1627	2236	1 1	-0-		-0-
11	DLQ G-10	7501	-0-	7501	9737	1 1	-0-		-0-
12	32797 X	23060	-0-	-9737	-0-	1 1	-0-		-0-
01	33272 X	33272	-0-	-0-	-0-	1 1	-0-		-0-
02	32426 X	32426	-0-	-0-	-0-	4 1	-0-		-0-
03	23064 X	20412	-0-	-2652	-0-	1 1	-0-		-0-
PALM UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285292		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 11215	
								PERF.10868 - 17941	
10	28799 X	5633	-0-	-23166	-0-	3 1	-0-		-0-
11	27870 X	311	-0-	-27559	-0-	1 1	-0-		-0-
12	28799 X	14778	-0-	-14021	-0-	34 1	-0-		-0-
01	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	27 1	-0-		-0-
02	27015 X	27015	-0-	-0-	-0-	1 1	-0-		-0-
03	33760 X	33760	-0-	-0-	-0-	33760 2	-0-		-0-
CHEYENNE		WELL #: 101BH		RRCID -> 285378		COMPL. DATE 07/03/2016		TOTAL DEPTH 10296	
								PERF.10455 - 14108	
10	16151 X	9386	-0-	-6765	-0-	1 1	-0-		473
11	15630 X	13451	-0-	-2179	-0-	1 1	14		487
						15 9			
12	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	1 1	11		498
						12 9			
01	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	11595 3	39	185 1	352
02	12544 X	11207	-0-	-1337	-0-	11207 3	-0-		352
03	13888 X	13249	-0-	-639	-0-	1 1	25		377
						28 9			

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
FOX STATE UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 285425		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 11119	
								PERF.11670 - 16512	
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
10	4805 X	610	-0-	-4195	-0-	3 1	605 2	Y	2
						2 9			
11	4650 X	33	-0-	-4617	-0-	2 1	31 2	Y	-0-
12	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	21 1	14839 2	Y	49
						54 9			
01	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	27 1	10544 2	Y	24
						26 9			
02	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	15 1	1657 2	Y	7
						8 9			
03	14911 X	2235	-0-	-12676	-0-	13 1	2220 2	Y	2
						2 9			
FASKEN STATE 58-7-18		WELL #: 1H		RRCID -> 285447		COMPL. DATE 05/17/2015		TOTAL DEPTH 7931	
								PERF. 8146 - 11144	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 285483		COMPL. DATE 03/30/2018		TOTAL DEPTH 14354	
								PERF.14231 - 19272	
10	15469 X	5368	-0-	-10101	-0-	29 1	5339 2	Y	-0-
11	5070 X	3061	-0-	-2009	-0-	16 1	3045 2	Y	-0-
12	5239 X	5233	-0-	-6	-0-	25 1	5208 2	Y	-0-
01	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	1 1	9180 2	Y	-0-
02	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	9 1	12065 2	Y	-0-
03	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	86 1	8270 2	Y	-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 285570		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11744	
								PERF.12195 - 16936	
10	101356 X	101356	-0-	-0-	-0-	149 1	100933 2	Y	249
						274 9			
11	31301 X	31301	-0-	-0-	-0-	129 1	31011 2	Y	146
						161 9			
12	164612 X	164612	-0-	-0-	-0-	187 1	163931 2	Y	449
						494 9			
01	215540 X	215540	-0-	-0-	-0-	206 1	215090 2	Y	222
						244 9			
02	180686 X	180686	-0-	-0-	-0-	203 1	180208 2	Y	250
						275 9			
03	194524 X	194524	-0-	-0-	-0-	206 1	194149 2	Y	154
						169 9			
MOHICAN UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285592		COMPL. DATE 02/08/2018		TOTAL DEPTH 11994	
								PERF.12200 - 17329	
10	51460 X	26383	-0-	-25077	-0-	26383 2		Y	-0-
11	49800 X	1662	-0-	-48138	-0-	1662 2		Y	-0-
12	35732 X	35732	-0-	-0-	-0-	35732 2		Y	-0-
01	80221 X	80221	-0-	-0-	-0-	80221 2		Y	-0-
02	63952 X	63952	-0-	-0-	-0-	63952 2		Y	-0-
03	65037 X	65037	-0-	-0-	-0-	65037 2		Y	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MONT BLANC		WELL #: 201AH		RRCID -> 285645		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 11421 PERF.11527 - 16026						
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
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-

BIRCH UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 285681		COMPL. DATE 04/08/2018		TOTAL DEPTH 11262 PERF.11118 - 18977						
10	28644 X	20	-0-	-28624	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
11	27720 X	21	-0-	-27699	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
12	28644 X	165	-0-	-28479	-0-	2	1	163	2	Y	-0-			-0-
01	36265 X	36265	-0-	-0-	-0-	150	1	36115	2	Y	-0-			-0-
02	43328 X	43328	-0-	-0-	-0-	229	1	43099	2	Y	-0-			-0-
03	43198 X	43198	-0-	-0-	-0-	556	1	42642	2	Y	-0-			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 110CH		RRCID -> 285703		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11983 PERF.12492 - 17131						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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						
10	23571 X	23571	-0-	-0-	-0-	1	1	23502	2	Y	62			161
						68	9							
11	21591 X	21591	-0-	-0-	-0-	1	1	21521	2	Y	63	74	1	150
						69	9							
12	19018 X	19018	-0-	-0-	-0-	1	1	18920	2	Y	88	101	1	137
						97	9							
01	19430 X	19430	-0-	-0-	-0-	19298	2	132	9	Y	120	127	1	130
02	21280 X	17688	-0-	-3592	-0-	17623	2	65	9	Y	59			189
03	23560 X	18303	-0-	-5257	-0-	1	1	18224	2	Y	71	131	1	129
						78	9							

MT. HUNTER		WELL #: 101AH		RRCID -> 285714		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 10264 PERF.10429 - 15101						
10	6758 X	6275	-0-	-483	-0-	1	1	6206	2	Y	62			204
						68	9							
11	6540 X	2546	-0-	-3994	-0-	1	1	2500	2	Y	41	119	1	126
						45	9							
12	6758 X	2625	-0-	-4133	-0-	1	1	2559	2	Y	59	94	1	91
						65	9							
01	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	44	84	1	51
02	9100 X	-0-	-0-	-9100	-0-					Y	64			115
03	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	49	56	1	108

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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		
10	22723 X	334	-0-	-22389	-0-	1	1	333	2	Y		-0-	44	1	-0-
11	21990 X	-0-	-0-	-21990	-0-						Y	-0-			-0-
12	31790 X	31790	-0-	-0-	-0-	1	1	31603	2	Y		169	69	1	100
						186	9								
01	403 X	333	-0-	-70	-0-	324	2	9	9	Y		8	91	1	17
02	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	12817	2	53	9	Y		48	20	1	45
03	31775 X	1086	-0-	-30689	-0-	1	1	1084	2	Y		1	35	1	11
						1	9								

ALTA													WELL #: 201AH RRCID -> 285772 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 10374 - 14258		
10	5022 X	1564	-0-	-3458	-0-	7	1	1549	2	Y		7	40	1	13
						8	9								
11	4860 X	2590	-0-	-2270	-0-	3	1	2585	2	Y		2	10	1	5
						2	9								
12	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7	1	7419	2	Y		27	24	1	8
						30	9								
01	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-						Y	64	58	1	14
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-						Y	35	19	1	30
03	7471 X	3405	-0-	-4066	-0-	2	1	3363	2	Y		36	43	1	23
						40	9								

KICKAPOO													WELL #: 101AH RRCID -> 285773 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 10200 - 13591		
10	25017 X	11875	-0-	-13142	-0-	8	1	11866	2	Y		1	98	1	35
						1	9								
11	24210 X	13035	-0-	-11175	-0-	14	1	13006	2	Y		14	33	1	16
						15	9								
12	15035 X	13232	-0-	-1803	-0-	12	1	13206	2	Y		13	2	1	27
						14	9								
01	14601 X	2655	-0-	-11946	-0-	5	1	2646	2	Y		4	27	1	4
						4	9								
02	12180 X	2915	-0-	-9265	-0-	3	1	2825	2	Y		79			83
						87	9								
03	13485 X	4399	-0-	-9086	-0-	4	1	4287	2	Y		98	15	1	166
						108	9								

MONT BLANC													WELL #: 202AH RRCID -> 285912 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 11530 - 14802		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	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														
ELBERT STATE UNIT				WELL #: 105AH		RRCID -> 285917		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 9771		PERF.10073 - 15078						
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
10	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-			1 11	1 9	14297	2	Y	10	14	1			14
11	12660 X	-0-	-0-	-0-	-12660	-0-						Y	-0-					14
12	16287 X	16287	-0-	-0-	-0-	-0-		1 4	1 9	16282	2	Y	4	14	1			4
01	14322 X	10091	-0-	-0-	-4231	-0-		10087	2	4	9	Y	4	4	1			4
02	12936 X	12879	-0-	-0-	-57	-0-		12850	2	29	9	Y	26	6	1			24
03	17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	-0-		1 29	1 9	17796	2	Y	26	19	1			31

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 117CH		RRCID -> 285958		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH 11941		PERF.12480 - 17141						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	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						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	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						
10	82388 X	82388	-0-	-0-	-0-			120 1	1 9	82267	2	Y	1	2	1			-0-
11	25998 X	25998	-0-	-0-	-0-			105 460	1 9	25433	2	Y	418	247	1			171
12	70660 X	70660	-0-	-0-	-0-			63 223	1 9	70374	2	Y	203	317	1			57
01	118704 X	118704	-0-	-0-	-0-			89 671	1 9	117944	2	Y	610	501	1			166
02	127568 X	127568	-0-	-0-	-0-			99 122	1 9	127347	2	Y	111	242	1			35
03	133613 X	133613	-0-	-0-	-0-			97 171	1 9	133345	2	Y	155	126	1			64

BLACK HAWK STATE				WELL #: 201AH		RRCID -> 286695		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 9172		PERF.10025 - 14550						
10	20739 X	10481	-0-	-0-	-10258	-0-		10357	2	124	9	Y	113	174	1			260
11	20070 X	11923	-0-	-0-	-8147	-0-		11788	2	135	9	Y	123	160	1			223
12	20739 X	12373	-0-	-0-	-8366	-0-		12179	2	194	9	Y	176	159	1			240
01	16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	-0-		16117	2	162	9	Y	147	179	1			208
02	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	-0-		15396	2	158	9	Y	144	174	1			178
03	17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	-0-		17009	2	169	9	Y	154					332

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
CHINOOK														
WELL #: 102BH RRCID -> 286697 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10351 - 15291														
M	ALLOW CODE	GAS 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	19220 X	19090	-0-	-130	-0-	19090	2			Y	-0-			-0-
11	18600 X	12667	-0-	-5933	-0-	12667	2			Y	-0-			-0-
12	19220 X	14940	-0-	-4280	-0-	1	1	14939	2	Y	-0-			-0-
01	19096 X	10706	-0-	-8390	-0-	1	1	10705	2	Y	-0-			-0-
02	17248 X	12062	-0-	-5186	-0-	1	1	12061	2	Y	-0-			-0-
03	19096 X	15018	-0-	-4078	-0-	15018	2			Y	-0-			-0-
CHINOOK														
WELL #: 105AH RRCID -> 286698 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10205 - 15106														
10	13888 X	9774	-0-	-4114	-0-	9774	2			Y	-0-			-0-
11	13020 X	374	-0-	-12646	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
12	19730 X	19730	-0-	-0-	-0-	1	1	19729	2	Y	-0-			-0-
01	15872 X	14501	-0-	-1371	-0-	1	1	14500	2	Y	-0-			-0-
02	14336 X	13461	-0-	-875	-0-	1	1	13460	2	Y	-0-			-0-
03	19716 X	14105	-0-	-5611	-0-	14105	2			Y	-0-			-0-
CHINOOK														
WELL #: 104AH RRCID -> 286699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10380 - 14963														
10	18662 X	5687	-0-	-12975	-0-	5684	2	3	9	Y	3	11	1	11
11	16200 X	3475	-0-	-12725	-0-	3474	2	1	9	Y	1	5	1	7
12	23240 X	23240	-0-	-0-	-0-	1	1	23196	2	Y	39	8	1	38
						43	9							
01	18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	1	1	18293	2	Y	47	37	1	48
						52	9							
02	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	1	1	15984	2	Y	15	39	1	24
						17	9							
03	23250 X	16012	-0-	-7238	-0-	16002	2	10	9	Y	9	16	1	17
FOX STATE UNIT														
WELL #: 104AH RRCID -> 286700 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10982 - 17471														
10	33728 X	11043	-0-	-22685	-0-	16	1	11027	2	Y	-0-			-0-
11	32640 X	9	-0-	-32631	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
12	41947 X	41947	-0-	-0-	-0-	43	1	41904	2	Y	-0-			-0-
01	37496 X	37496	-0-	-0-	-0-	48	1	37448	2	Y	-0-			-0-
02	15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	22	1	15800	2	Y	73	39	1	34
						80	9							
03	41943 X	16726	-0-	-25217	-0-	19	1	16402	2	Y	277	167	1	144
						305	9							
MONT BLANC														
WELL #: 109BH RRCID -> 286701 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300														
10	57671 X	57671	-0-	-0-	-0-	9	1	57505	2	Y	143	117	1	52
						157	9							
11	14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	6	1	14131	2	Y	89	100	1	41
						98	9							
12	98674 X	98674	-0-	-0-	-0-	11	1	98355	2	Y	280	268	1	53
						308	9							
01	108765 X	108765	-0-	-0-	-0-	9	1	108549	2	Y	188	195	1	46
						207	9							
02	96022 X	96022	-0-	-0-	-0-	8	1	95781	2	Y	212	188	1	70
						233	9							
03	102392 X	102392	-0-	-0-	-0-	10	1	102166	2	Y	196	216	1	50
						216	9							

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION															
MONT BLANC															
//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 027200															
WELL #: 107AH RRCID -> 286702 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	2	1	15412	2	Y	-0-		-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	52625 X	52625	-0-	-0-	-0-	8	1	52617	2	Y	-0-		-0-		
01	65598 X	65598	-0-	-0-	-0-	8	1	65590	2	Y	-0-		-0-		
02	51783 X	51783	-0-	-0-	-0-	4	1	51779	2	Y	-0-		-0-		
03	59187 X	59187	-0-	-0-	-0-	5	1	59182	2	Y	-0-		-0-		
MONT BLANC													WELL #: 110AH RRCID -> 286703 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035		
10	47450 X	47450	-0-	-0-	-0-	8	1	47442	2	Y	-0-		-0-		
11	17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	7	1	17228	2	Y	-0-		-0-		
12	83072 X	83072	-0-	-0-	-0-	9	1	83063	2	Y	-0-		-0-		
01	84107 X	84107	-0-	-0-	-0-	7	1	84100	2	Y	-0-		-0-		
02	68883 X	68883	-0-	-0-	-0-	6	1	68877	2	Y	-0-		-0-		
03	83915 X	83915	-0-	-0-	-0-	8	1	83907	2	Y	-0-		-0-		
MONT BLANC													WELL #: 111CH RRCID -> 286704 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 17302		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
03	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		
10	47363 X	47363	-0-	-0-	-0-	8	1	47225	2	Y	118	119	1	43	
						130	9								
11	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	10	1	12551	2	Y	83	88	1	38	
						91	9								
12	97217 X	97217	-0-	-0-	-0-	14	1	96974	2	Y	208	207	1	39	
						229	9								
01	117029 X	117029	-0-	-0-	-0-	14	1	116836	2	Y	163	162	1	40	
						179	9								
02	101544 X	101544	-0-	-0-	-0-	16	1	101253	2	Y	250	207	1	83	
						275	9								
03	105902 X	105902	-0-	-0-	-0-	10	1	105651	2	Y	219	246	1	56	
						241	9								
MONT BLANC													WELL #: 108CH RRCID -> 286706 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	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		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
03	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											
MONT BLANC			WELL #: 112BH		RRCID -> 286708	COMPL. DATE 07/06/2018	TOTAL DEPTH 12375	PERF.12391 - 17262						
M	ALLOW 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
10	104007 X	104007	-0-	-0-	-0-	17	1	103729	2	Y	237	209	1	87
						261	9							
11	40796 X	40796	-0-	-0-	-0-	17	1	40615	2	Y	149	167	1	69
						164	9							
12	119374 X	119374	-0-	-0-	-0-	13	1	119018	2	Y	312	322	1	59
						343	9							
01	121363 X	121363	-0-	-0-	-0-	10	1	121108	2	Y	223	227	1	55
						245	9							
02	107007 X	107007	-0-	-0-	-0-	9	1	106632	2	Y	333	278	1	110
						366	9							
03	111724 X	111724	-0-	-0-	-0-	11	1	111467	2	Y	224	277	1	57
						246	9							
PINE STATE			WELL #: 104BH		RRCID -> 286709	COMPL. DATE 10/09/2018	TOTAL DEPTH 14192	PERF.14324 - 19344						
10	89032 X	30182	-0-	-58850	-0-	153	1	30029	2	N	-0-			-0-
11	72960 X	4254	-0-	-68706	-0-	35	1	4219	2	N	-0-			-0-
12	35123 X	18593	-0-	-16530	-0-	146	1	18447	2	N	-0-			-0-
01	75649 X	75649	-0-	-0-	-0-	250	1	75399	2	N	-0-			-0-
02	72713 X	72713	-0-	-0-	-0-	233	1	72480	2	N	-0-			-0-
03	56845 X	56845	-0-	-0-	-0-	123	1	56722	2	N	-0-			-0-
PINE STATE			WELL #: 102BH		RRCID -> 286710	COMPL. DATE 10/09/2018	TOTAL DEPTH 14205	PERF.14256 - 19386						
10	52359 X	441	-0-	-51918	-0-	2	1	439	2	N	-0-			-0-
11	50670 X	438	-0-	-50232	-0-	4	1	434	2	N	-0-			-0-
12	7099 X	1324	-0-	-5775	-0-	10	1	1314	2	N	-0-			-0-
01	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	9	1	2584	2	N	-0-			-0-
02	476 X	198	-0-	-278	-0-	1	1	197	2	N	-0-			-0-
03	67284 X	67284	-0-	-0-	-0-	146	1	67138	2	N	-0-			-0-
MONT BLANC			WELL #: 106BH		RRCID -> 286711	COMPL. DATE 10/30/2018	TOTAL DEPTH 12307	PERF.12332 - 17200						
10	71579 X	43299	-0-	-28280	-0-	7	1	43292	2	Y	-0-	18	1	-0-
11	69270 X	13352	-0-	-55918	-0-	6	1	13346	2	Y	-0-			-0-
12	89383 X	89383	-0-	-0-	-0-	10	1	89373	2	Y	-0-			-0-
01	97149 X	97149	-0-	-0-	-0-	9	1	97140	2	Y	-0-			-0-
02	78311 X	78311	-0-	-0-	-0-	8	1	78303	2	Y	-0-			-0-
03	89373 X	86895	-0-	-2478	-0-	13	1	86882	2	Y	-0-			-0-
CHINOOK			WELL #: 201AR		RRCID -> 286719	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 9599	PERF. 9702 - 14546						
10	13993 X	13993	-0-	-0-	-0-	13961	2	32	9	Y	29	6	1	48
11	12690 X	2957	-0-	-9733	-0-	2949	2	8	9	Y	7	6	1	49
12	21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	1	1	20989	2	Y	38	50	1	37
						42	9							
01	22326 X	22326	-0-	-0-	-0-	1	1	22253	2	Y	65	36	1	66
						72	9							
02	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	1	1	12975	2	Y	55	53	1	68
						61	9							
03	21018 X	14244	-0-	-6774	-0-	14220	2	24	9	Y	22	39	1	51

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200											
ELBERT STATE UNIT			WELL #: 101AH		RRCID -> 286720	COMPL. DATE 12/23/2017	TOTAL DEPTH 9732	PERF.10050 - 15173						
M O	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	
10	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	1 1	10842 2	Y	67	1 1			113	
						74 9								
11	6750 X	4046	-0-	-2704	-0-	1 1	4038 2	Y	6				119	
						7 9								
12	22643 X	22643	-0-	-0-	-0-	1 1	22596 2	Y	42	125 1			36	
						46 9								
01	17963 X	17963	-0-	-0-	-0-	17896 2	67 9	Y	61	33 1			64	
02	15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	15405 2	96 9	Y	87	70 1			81	
03	22661 X	18457	-0-	-4204	-0-	1 1	18378 2	Y	71	64 1			88	
						78 9								
SPRUCE STATE UNIT			WELL #: 102CH		RRCID -> 286726	COMPL. DATE 07/02/2018	TOTAL DEPTH 14152	PERF.14266 - 20674						
10	35619 X	19253	-0-	-16366	-0-	19253 2		Y	-0-				-0-	
11	34470 X	4454	-0-	-30016	-0-	4454 2		Y	-0-				-0-	
12	31061 X	31061	-0-	-0-	-0-	31061 2		Y	-0-				-0-	
01	35017 X	35017	-0-	-0-	-0-	34975 2	42 4	Y	-0-				-0-	
02	32815 X	32815	-0-	-0-	-0-	32815 2		Y	-0-				-0-	
03	31062 X	25010	-0-	-6052	-0-	24955 2	55 4	Y	-0-				-0-	
KICKAPOO			WELL #: 201AH		RRCID -> 286741	COMPL. DATE 07/20/2018	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 9470 - 12508						
10	23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	12 1	23265 2	Y	173	92 1			365	
						190 9								
11	15900 X	3935	-0-	-11965	-0-	3 1	3902 2	Y	27	158 1			234	
						30 9								
12	24390 X	24390	-0-	-0-	-0-	13 1	24241 2	Y	124	193 1			165	
						136 9								
01	32669 X	32669	-0-	-0-	-0-	11 1	32468 2	Y	173	168 1			170	
						190 9								
02	28041 X	28041	-0-	-0-	-0-	6 1	27967 2	Y	62				232	
						68 9								
03	29465 X	29465	-0-	-0-	-0-	6 1	29415 2	Y	40	179 1			93	
						44 9								
MOHICAN UNIT			WELL #: 201AH		RRCID -> 286742	COMPL. DATE 07/03/2018	TOTAL DEPTH 11374	PERF.11612 - 16399						
10	53041 X	33810	-0-	-19231	-0-	33575 2	235 9	Y	214	192 1			236	
11	51330 X	17023	-0-	-34307	-0-	16840 2	183 9	Y	166	192 1			210	
12	44853 X	44853	-0-	-0-	-0-	44553 2	300 9	Y	273	194 1			289	
01	40362 X	40362	-0-	-0-	-0-	40087 2	275 9	Y	250	382 1			157	
02	34230 X	34230	-0-	-0-	-0-	33960 2	270 9	Y	245	195 1			207	
03	44857 X	36951	-0-	-7906	-0-	36729 2	222 9	Y	202	181 1			228	
OAK STATE UNIT			WELL #: 102BH		RRCID -> 286743	COMPL. DATE 07/10/2018	TOTAL DEPTH 13872	PERF.14250 - 19678						
10	40424 X	3461	-0-	-36963	-0-	3461 2		Y	-0-				-0-	
11	39120 X	11000	-0-	-28120	-0-	11000 2		Y	-0-				-0-	
12	60490 X	60490	-0-	-0-	-0-	60490 2		Y	-0-				-0-	
01	83579 X	83579	-0-	-0-	-0-	83579 2		Y	-0-				-0-	
02	73605 X	73605	-0-	-0-	-0-	73605 2		Y	-0-				-0-	
03	60481 X	50729	-0-	-9752	-0-	50698 2	31 4	Y	-0-				-0-	

ALPINE HIGH (CONS) APACHE CORPORATION ALTA			//CONT.// 01942 500 027200 WELL #: 103BH			NON-ASSOCIATED RRCID -> 286744			CAPACITY COMPL. DATE 08/20/2018				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
10	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	25 7 9			5622	2	Y		6	7	1			7
11	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	12 28 9			8279	2	Y		25	4	1			28
12	5332 X	1390	-0-	-3942	-0-	2 22 9			1366	2	Y		20	42	1			6
01	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	4 43 9			7020	2	Y		39	36	1			9
02	4844 X	1984	-0-	-2860	-0-	11 19 9			1954	2	Y		17	11	1			15
03	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	3 3 1			7006	2	Y		-0-	15	1			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:			109AH	RRCID -> 286745	COMPL. DATE 07/02/2018				TOTAL DEPTH 11746		PERF.12093		- 16952		
10	75338 X	75338	-0-	-0-	-0-	110 281 9			74947	2	Y		255	290	1			41
11	21440 X	21440	-0-	-0-	-0-	88 73 9			21279	2	Y		66	80	1			27
12	156862 X	156862	-0-	-0-	-0-	165 179 9			156518	2	Y		163	144	1			46
01	154924 X	154924	-0-	-0-	-0-	148 130 9			154646	2	Y		118	132	1			32
02	139087 X	139087	-0-	-0-	-0-	101 129 9			138857	2	Y		117	112	1			37
03	151043 X	151043	-0-	-0-	-0-	108 85 9			150850	2	Y		77	82	1			32
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:			115AH	RRCID -> 286746	COMPL. DATE 07/07/2018				TOTAL DEPTH 11722		PERF.12105		- 16885		
10	91411 X	91411	-0-	-0-	-0-	158 6 9			91247	2	Y		5	82	1			1
11	31284 X	31284	-0-	-0-	-0-	129 1 1			31155	2	Y		-0-	1	1			-0-
12	104739 X	104739	-0-	-0-	-0-	104 7 9			104628	2	Y		6	4	1			2
01	112788 X	112788	-0-	-0-	-0-	106 147 9			112535	2	Y		134	99	1			37
02	96305 X	96305	-0-	-0-	-0-	100 286 9			95919	2	Y		260	215	1			82
03	98499 X	98499	-0-	-0-	-0-	129 209 9			98161	2	Y		190	193	1			79
FOX STATE UNIT			WELL #:			201AH	RRCID -> 286755	COMPL. DATE 06/26/2018				TOTAL DEPTH 10531		PERF.10345		- 16938		
10	26400 X	26400	-0-	-0-	-0-	39 77 9			26284	2	Y		70	112	1			10
11	19290 X	346	-0-	-18944	-0-	19 11 9			316	2	Y		10	16	1			4
12	23312 X	6738	-0-	-16574	-0-	6 29 9			6703	2	Y		26	20	1			10
01	23715 X	12972	-0-	-10743	-0-	13 3 9			12956	2	Y		3	12	1			1
02	13384 X	11998	-0-	-1386	-0-	11 1 9			11986	2	Y		1	2	1			-0-
03	14818 X	13142	-0-	-1676	-0-	10 1 1			13132	2	Y		-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.// 01942 500				CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200											
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	* * 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	57784 X	29450	-0-	-28334	-0-	29450 2				Y		-0-			-0-
11	55920 X	4330	-0-	-51590	-0-	4330 2				Y		-0-			-0-
12	47801 X	47801	-0-	-0-	-0-	47801 2				Y		-0-			-0-
01	75760 X	75760	-0-	-0-	-0-	75669 2		91	4	Y		-0-			-0-
02	74404 X	74404	-0-	-0-	-0-	74404 2				Y		-0-			-0-
03	55849 X	55849	-0-	-0-	-0-	55727 2		122	4	Y		-0-			-0-
PINE STATE				WELL #: 103BH RRCID -> 286762				COMPL. DATE 05/11/2018				TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
ELBERT STATE UNIT				WELL #: 104CH RRCID -> 286769				COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 9875 PERF.10298 - 15494			
10	5611 X	257	-0-	-5354	-0-	1 1	256 2			Y		-0-	22 1		11
11	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y		-0-			11
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y		2	12 1		1
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y		8	1 1		8
02	628 X	628	-0-	-0-	-0-	627 2	1 9			Y		1	8 1		1
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1 1	1263 2			Y		-0-			1
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 103BH RRCID -> 286777				COMPL. DATE 07/01/2018				TOTAL DEPTH 11874 PERF.12455 - 17204			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
FURY				WELL #: 102AH RRCID -> 286785				COMPL. DATE 01/29/2018				TOTAL DEPTH 11705 PERF.11298 - 15990			
10	49042 X	22742	-0-	-26300	-0-	22742 2				N		-0-			572
11	47040 X	1985	-0-	-45055	-0-	1984 2		1 9		N		1			573
12	46681 X	46681	-0-	-0-	-0-	46663 2		18 9		N		16			589
01	45225 X	45225	-0-	-0-	-0-	45216 2		9 9		N		8			597
02	42325 X	42325	-0-	-0-	-0-	42315 2		10 9		N		9			606
03	46686 X	45265	-0-	-1421	-0-	45262 2		3 9		N		3			609
MOHICAN UNIT				WELL #: 103BH RRCID -> 286790				COMPL. DATE 10/03/2018				TOTAL DEPTH 12127 PERF.12405 - 17439			
10	41230 X	28337	-0-	-12893	-0-	28337 2				Y		-0-			-0-
11	39900 X	1798	-0-	-38102	-0-	1798 2				Y		-0-			-0-
12	57283 X	57283	-0-	-0-	-0-	57283 2				Y		-0-			-0-
01	63922 X	63922	-0-	-0-	-0-	63922 2				Y		-0-			-0-
02	52913 X	52913	-0-	-0-	-0-	52913 2				Y		-0-			-0-
03	57288 X	54739	-0-	-2549	-0-	54739 2				Y		-0-			-0-
FOX STATE UNIT				WELL #: 102AH RRCID -> 286794				COMPL. DATE 06/27/2018				TOTAL DEPTH 11185 PERF.11191 - 17444			
10	32085 X	13158	-0-	-18927	-0-	21 1	13137 2			Y		-0-			-0-
11	31050 X	12	-0-	-31038	-0-	1 1	11 2			Y		-0-			-0-
12	52321 X	52321	-0-	-0-	-0-	53 1	52268 2			Y		-0-			-0-
01	48052 X	48052	-0-	-0-	-0-	60 1	47992 2			Y		-0-			-0-
02	26002 X	26002	-0-	-0-	-0-	32 1	25970 2			Y		-0-			-0-
03	51615 X	29536	-0-	-22079	-0-	29 1	29507 2			Y		-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION																	
BLACKFOOT STATE UNIT																	
WELL #: 116BH RRCID -> 286817 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12475 - 17051																	
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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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			
10	42098	X	4	-0-	-42094	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
11	40740	X	251	-0-	-40489	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
12	34007	X	764	-0-	-33243	-0-	1	1	763	2	Y	-0-					-0-
01	34007	X	88	-0-	-33919	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
02	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	72	1	1516	2	Y	-0-					-0-
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	11	1	870	2	Y	-0-					-0-
DAKOTA														WELL #: 101CH RRCID -> 286827 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9806 - 14415			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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			
10	30132	X	4380	-0-	-25752	-0-	4374	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	29160	X	-0-	-0-	-29160	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	15810	X	7047	-0-	-8763	-0-	7047	2			Y	-0-					-0-
01	15810	X	10404	-0-	-5406	-0-	10372	2	32	9	Y	29	19	1			10
02	26240	X	26240	-0-	-0-	-0-	26211	2	29	9	Y	26	24	1			12
03	32869	X	32869	-0-	-0-	-0-	32869	2			Y	-0-	12	1			-0-
ELBERT STATE UNIT														WELL #: 103BH RRCID -> 286843 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10180 - 14998			
10	18786	X	8566	-0-	-10220	-0-	1	1	8564	2	Y	1	57	1			21
							1	9									
11	18180	X	7703	-0-	-10477	-0-	1	1	7700	2	Y	2					23
							2	9									
12	18786	X	6796	-0-	-11990	-0-	1	1	6794	2	Y	1	23	1			1
							1	9									
01	14880	X	12271	-0-	-2609	-0-	12271	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13585	2	32	9	Y	29	2	1			27
03	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	1	1	17906	2	Y	9	22	1			14
							10	9									
ASH UNIT														WELL #: 101AH RRCID -> 286857 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11137 - 18116			
10	99231	X	1914	-0-	-97317	-0-	7	1	1907	2	Y	-0-					-0-
11	81300	X	574	-0-	-80726	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
12	59830	X	1942	-0-	-57888	-0-	1	1	1941	2	Y	-0-					-0-
01	59830	X	1159	-0-	-58671	-0-	181	1	978	2	Y	-0-					-0-
02	7504	X	3014	-0-	-4490	-0-	167	1	2847	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1733	-0-	-220	-0-	23	1	1710	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)												CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION															
ALTA															
WELL #: 101AH RRCID -> 286860 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10750 - 15339															
M	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	
10	9207 X	4914	-0-	-4293	-0-	51	1	4863	2	Y	-0-			-0-	
11	8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	-0-			-0-	
12	18135 X	11139	-0-	-6996	-0-	13	1	11126	2	Y	-0-			-0-	
01	18135 X	13255	-0-	-4880	-0-	8	1	13247	2	Y	-0-			-0-	
02	20636 X	8041	-0-	-12595	-0-	25	1	8016	2	Y	-0-			-0-	
03	11129 X	4930	-0-	-6199	-0-	6	1	4924	2	Y	-0-			-0-	
IROQUOIS STATE UNIT												WELL #: 1P RRCID -> 286878 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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			
10	55087 X	42962	-0-	-12125	-0-	42962	2			Y	-0-			-0-	
11	53310 X	26748	-0-	-26562	-0-	26748	2			Y	-0-			-0-	
12	52819 X	52819	-0-	-0-	-0-	52819	2			Y	-0-			-0-	
01	64170 X	64170	-0-	-0-	-0-	64156	2	14	4	Y	-0-			-0-	
02	57574 X	57574	-0-	-0-	-0-	57574	2			Y	-0-			-0-	
03	52824 X	40693	-0-	-12131	-0-	40686	2	7	4	Y	-0-			-0-	
IROQUOIS STATE UNIT												WELL #: 102CH RRCID -> 286982 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
REDWOOD												WELL #: 102BH RRCID -> 286985 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 13947 PERF.14209 - 18537			
10	50220 X	43508	-0-	-6712	-0-	43508	2			Y	-0-			-0-	
11	48600 X	25119	-0-	-23481	-0-	25119	2			Y	-0-			-0-	
12	48351 X	48351	-0-	-0-	-0-	48351	2			Y	-0-			-0-	
01	63506 X	63506	-0-	-0-	-0-	63492	2	14	4	Y	-0-			-0-	
02	56553 X	56553	-0-	-0-	-0-	56553	2			Y	-0-			-0-	
03	48360 X	35262	-0-	-13098	-0-	35256	2	6	4	Y	-0-			-0-	
MESQUITE STATE UNIT												WELL #: 201BH RRCID -> 286986 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13630 - 18684			
10	44423 X	36606	-0-	-7817	-0-	115	1	36491	2	Y	-0-			-0-	
11	57004 X	57004	-0-	-0-	-0-	106	1	56898	2	Y	-0-			-0-	
12	56359 X	56359	-0-	-0-	-0-	76	1	56283	2	Y	-0-			-0-	
01	56549 X	56549	-0-	-0-	-0-	4	1	56545	2	Y	-0-			-0-	
02	53212 X	53212	-0-	-0-	-0-	25	1	53187	2	Y	-0-			-0-	
03	58900 X	39182	-0-	-19718	-0-	230	1	38952	2	Y	-0-			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200											
REDWOOD			WELL #:		105BH	RRCID ->	286987	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL	DEPTH	13878	PERF.14097 - 18707			
M	ALLOW	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	41633	X	38988	-0-	-2645	-0-		38988	2			Y	-0-			-0-
11	40290	X	17911	-0-	-22379	-0-		17911	2			Y	-0-			-0-
12	24571	X	24571	-0-	-0-	-0-		24571	2			Y	-0-			-0-
01	84869	X	84869	-0-	-0-	-0-		84850	2	19	4	Y	-0-			-0-
02	73331	X	73331	-0-	-0-	-0-		73331	2			Y	-0-			-0-
03	49674	X	49674	-0-	-0-	-0-		49665	2	9	4	Y	-0-			-0-

REDWOOD			WELL #:		106BH	RRCID ->	286988	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL	DEPTH	13856	PERF.14123 - 18605			
10	73594	X	5146	-0-	-68448	-0-		5146	2			Y	-0-			-0-
11	71220	X	18494	-0-	-52726	-0-		18494	2			Y	-0-			-0-
12	68275	X	68275	-0-	-0-	-0-		68275	2			Y	-0-			-0-
01	100422	X	100422	-0-	-0-	-0-		100400	2	22	4	Y	-0-			-0-
02	88734	X	88734	-0-	-0-	-0-		88734	2			Y	-0-			-0-
03	68262	X	58904	-0-	-9358	-0-		58893	2	11	4	Y	-0-			-0-

IROQUOIS STATE UNIT			WELL #:		201AH	RRCID ->	286994	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	11599	PERF.11993 - 16575			
10	49166	X	32990	-0-	-16176	-0-		32790	2	200	9	Y	182	200	1	164
11	47580	X	20185	-0-	-27395	-0-		20058	2	127	9	Y	115	134	1	145
12	51052	X	51052	-0-	-0-	-0-		50645	2	407	9	Y	370	186	1	329
01	38733	X	38733	-0-	-0-	-0-		38417	2	316	9	Y	287	309	1	307
02	36423	X	36423	-0-	-0-	-0-		36113	2	310	9	Y	282	307	1	282
03	51057	X	41470	-0-	-9587	-0-		41160	2	310	9	Y	282	380	1	184

IROQUOIS STATE UNIT			WELL #:		101AH	RRCID ->	287001	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	12206	PERF.12675 - 17162			
10	56203	X	25861	-0-	-30342	-0-		25861	2			Y	-0-	1	1	-0-
11	54390	X	10711	-0-	-43679	-0-		10711	2			Y	-0-			-0-
12	82640	X	82640	-0-	-0-	-0-		82640	2			Y	-0-			-0-
01	99085	X	99085	-0-	-0-	-0-		99085	2			Y	-0-			-0-
02	81434	X	81434	-0-	-0-	-0-		81434	2			Y	-0-			-0-
03	83339	X	83339	-0-	-0-	-0-		83339	2			Y	-0-			-0-

OAK STATE UNIT			WELL #:		201BH	RRCID ->	287016	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.14595 - 19217			
10	30566	X	2436	-0-	-28130	-0-		2436	2			Y	-0-			-0-
11	29580	X	7742	-0-	-21838	-0-		7742	2			Y	-0-			-0-
12	62602	X	62602	-0-	-0-	-0-		62602	2			Y	-0-			-0-
01	99397	X	99397	-0-	-0-	-0-		99397	2			Y	-0-			-0-
02	74859	X	74859	-0-	-0-	-0-		74859	2			Y	-0-			-0-
03	62589	X	53641	-0-	-8948	-0-		53609	2	32	4	Y	-0-			-0-

OAK STATE UNIT			WELL #:		202AH	RRCID ->	287017	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	13160	PERF.13556 - 18677			
10	46066	X	2778	-0-	-43288	-0-		2778	2			Y	-0-			-0-
11	44580	X	8829	-0-	-35751	-0-		8829	2			Y	-0-			-0-
12	34240	X	34240	-0-	-0-	-0-		34240	2			Y	-0-			-0-
01	80021	X	80021	-0-	-0-	-0-		80021	2			Y	-0-			-0-
02	83637	X	83637	-0-	-0-	-0-		83637	2			Y	-0-			-0-
03	58890	X	58890	-0-	-0-	-0-		58855	2	35	4	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200												
FOX STATE UNIT				WELL #: 109AH		RRCID -> 287054		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11423		PERF.11684 - 15954				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	26505 X	25460	-0-	-1045	-0-	38 1	25391 2	Y			28	51 1				4
11	25650 X	1198	-0-	-24452	-0-	31 9	1010 2	Y			117	75 1				46
12	38491 X	38491	-0-	-0-	-0-	59 1	38332 2	Y			112	117 1				41
01	47446 X	47446	-0-	-0-	-0-	129 9	47369 2	Y			24	57 1				8
02	35172 X	35172	-0-	-0-	-0-	36 1	35132 2	Y			6	11 1				3
03	48399 X	48399	-0-	-0-	-0-	26 9	48363 2	Y			-0-	3 1				-0-
FOX STATE UNIT				WELL #: 105AH		RRCID -> 287056		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11285		PERF.11122 - 17572				
10	39215 X	9281	-0-	-29934	-0-	14 1	9267 2	Y			-0-					-0-
11	37950 X	494	-0-	-37456	-0-	27 1	467 2	Y			-0-					-0-
12	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	21 1	21838 2	Y			-0-					-0-
01	21278 X	21278	-0-	-0-	-0-	24 1	21254 2	Y			-0-					-0-
02	26788 X	26788	-0-	-0-	-0-	25 1	26763 2	Y			-0-					-0-
03	29504 X	29504	-0-	-0-	-0-	24 1	29480 2	Y			-0-					-0-
FOX STATE UNIT				WELL #: 106AH		RRCID -> 287057		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11335		PERF.11102 - 15823				
10	29760 X	7181	-0-	-22579	-0-	12 1	7169 2	Y			-0-					-0-
11	28800 X	443	-0-	-28357	-0-	25 1	418 2	Y			-0-					-0-
12	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	13 1	12355 2	Y			-0-					-0-
01	7192 X	6810	-0-	-382	-0-	12 1	6772 2	Y			24	16 1				8
02	6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-	26 9			Y		-0-	8 1				-0-
03	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-				Y		-0-					-0-
FOX STATE UNIT				WELL #: 107AH		RRCID -> 287063		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11381		PERF.11215 - 15971				
10	29853 X	5180	-0-	-24673	-0-	8 1	5172 2	Y			-0-					-0-
11	28890 X	269	-0-	-28621	-0-	15 1	254 2	Y			-0-					-0-
12	11594 X	10135	-0-	-1459	-0-	10 1	10125 2	Y			-0-					-0-
01	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	11 1	7465 2	Y			-0-					-0-
02	32755 X	32755	-0-	-0-	-0-	32 1	32723 2	Y			-0-					-0-
03	24700 X	24700	-0-	-0-	-0-	22 1	24678 2	Y			-0-					-0-
CHOCTAW STATE				WELL #: 103AH		RRCID -> 287074		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11107		PERF.11032 - 15648				
10	22661 X	18974	-0-	-3687	-0-	34 1	18940 2	Y			-0-					-0-
11	21930 X	101	-0-	-21829	-0-	6 1	95 2	Y			-0-					-0-
12	23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	37 1	23434 2	Y			-0-					-0-
01	29648 X	29648	-0-	-0-	-0-	42 1	29606 2	Y			-0-					-0-
02	17136 X	15523	-0-	-1613	-0-	20 1	15503 2	Y			-0-					-0-
03	23467 X	13601	-0-	-9866	-0-	20 1	13581 2	Y			-0-					-0-
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 209BH		RRCID -> 287075		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 11287		PERF.11461 - 15865				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
03	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																	
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 205BH RRCID -> 287076 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11514 - 16251																	
M	ALLOW	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
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
03	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															
10	21731 X	12164	-0-	-9567	-0-	65	1	12099	2	N	-0-									-0-
11	18540 X	1714	-0-	-16826	-0-	18	1	1696	2	N	-0-									-0-
12	28861 X	28861	-0-	-0-	-0-	94	1	28767	2	N	-0-									-0-
01	35641 X	35641	-0-	-0-	-0-	153	1	35488	2	N	-0-									-0-
02	32984 X	32984	-0-	-0-	-0-	128	1	32856	2	N	-0-									-0-
03	28861 X	26244	-0-	-2617	-0-	136	1	26104	2	N	-0-									-0-
						4	4													
CHOCTAW STATE					WELL #: 102AH RRCID -> 287087 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11021 - 15618															
10	12710 X	11532	-0-	-1178	-0-	26	1	11506	2	Y	-0-									-0-
11	12300 X	450	-0-	-11850	-0-	25	1	425	2	Y	-0-									-0-
12	14322 X	9907	-0-	-4415	-0-	19	1	9888	2	Y	-0-									-0-
01	19494 X	19494	-0-	-0-	-0-	47	1	19447	2	Y	-0-									-0-
02	12936 X	6009	-0-	-6927	-0-	27	1	5982	2	Y	-0-									-0-
03	11532 X	5164	-0-	-6368	-0-	29	1	5135	2	Y	-0-									-0-
FOX STATE UNIT					WELL #: 108AH RRCID -> 287088 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11432 - 15967															
10	28086 X	16758	-0-	-11328	-0-	25	1	16700	2	Y	30	34	1							4
						33	9													
11	27180 X	1393	-0-	-25787	-0-	77	1	1316	2	Y	-0-	4	1							-0-
12	17953 X	17953	-0-	-0-	-0-	17	1	17936	2	Y	-0-									-0-
01	24510 X	24510	-0-	-0-	-0-	25	1	24465	2	Y	18	12	1							6
						20	9													
02	28127 X	28127	-0-	-0-	-0-	25	1	28102	2	Y	-0-	6	1							-0-
03	21343 X	21343	-0-	-0-	-0-	15	1	21328	2	Y	-0-									-0-
CHOCTAW STATE					WELL #: 101BH RRCID -> 287089 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11176 - 14722															
10	31930 X	4126	-0-	-27804	-0-	28	1	4098	2	Y	-0-									-0-
11	30900 X	301	-0-	-30599	-0-	17	1	284	2	Y	-0-									-0-
12	10323 X	7607	-0-	-2716	-0-	24	1	7583	2	Y	-0-									-0-
01	10323 X	5060	-0-	-5263	-0-	47	1	5013	2	Y	-0-									-0-
02	22245 X	22245	-0-	-0-	-0-	54	1	22191	2	Y	-0-									-0-
03	27182 X	27182	-0-	-0-	-0-	50	1	27132	2	Y	-0-									-0-
HYPERION					WELL #: 101AH RRCID -> 287092 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157															
10	30907 X	17796	-0-	-13111	-0-	74	1	17661	2	Y	55	48	1							146
						61	9													
11	29910 X	23034	-0-	-6876	-0-	138	1	22894	2	Y	2	63	1							85
						2	9													
12	40485 X	40485	-0-	-0-	-0-	401	1	39983	2	Y	92	84	1							93
						101	9													
01	32924 X	32924	-0-	-0-	-0-	167	1	32505	2	Y	229	72	1							250
						252	9													
02	24108 X	17373	-0-	-6735	-0-	253	1	16997	2	Y	112	85	1							277
						123	9													
03	37417 X	17606	-0-	-19811	-0-	511	1	17014	2	Y	74	136	1							215
						81	9													

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
CREE STATE UNIT															
WELL #: 101AH RRCID -> 287185 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10080 - 15944															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	24490 X	19643	-0-	-4847	-0-	83	1	19560	2	Y	-0-				28
11	23700 X	4638	-0-	-19062	-0-	184	1	4454	2	Y	-0-				28
12	27190 X	27190	-0-	-0-	-0-	103	1	27087	2	Y	-0-				28
01	28719 X	28719	-0-	-0-	-0-	89	1	28629	2	Y	1	21	1		8
						1	9								
02	29305 X	29305	-0-	-0-	-0-	124	1	29181	2	Y	-0-				8
03	29315 X	29315	-0-	-0-	-0-	144	1	29168	2	Y	3				11
						3	9								
ELBERT STATE UNIT														WELL #: 106AH RRCID -> 287219 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10196 - 13937	
10	20553 X	17611	-0-	-2942	-0-	1	1	17580	2	Y	27	51	1		65
						30	9								
11	11670 X	3387	-0-	-8283	-0-	1	1	3340	2	Y	42				107
						46	9								
12	29191 X	29191	-0-	-0-	-0-	1	1	29076	2	Y	104	143	1		68
						114	9								
01	17608 X	14542	-0-	-3066	-0-	14457	2	85	9	Y	77	62	1		83
02	17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	17842	2	77	9	Y	70	88	1		65
03	29202 X	16685	-0-	-12517	-0-	1	1	16606	2	Y	71	51	1		85
						78	9								
HYPERION														WELL #: 201AH RRCID -> 287232 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9123 - 13630	
10	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	181	1	10816	2	Y	96	104	1		197
						106	9								
11	13710 X	5920	-0-	-7790	-0-	54	1	5835	2	Y	28	80	1		145
						31	9								
12	16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	84	1	16386	2	Y	268	136	1		277
						295	9								
01	14167 X	10158	-0-	-4009	-0-	369	1	9733	2	Y	51	215	1		113
						56	9								
02	10024 X	4776	-0-	-5248	-0-	130	1	4602	2	Y	40	76	1		77
						44	9								
03	16771 X	6378	-0-	-10393	-0-	114	1	6172	2	Y	84	31	1		130
						92	9								
LONGS PEAK STATE UNIT														WELL #: 101AH RRCID -> 287300 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10380 - 14884	
10	15314 X	5472	-0-	-9842	-0-	5402	2	70	9	Y	64	95	1		108
11	14820 X	-0-	-0-	-14820	-0-					Y	6	83	1		31
12	16899 X	16899	-0-	-0-	-0-	16805	2	94	9	Y	85	31	1		85
01	15314 X	14298	-0-	-1016	-0-	14173	2	125	9	Y	114	120	1		79
02	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	13204	2	94	9	Y	85	76	1		88
03	16895 X	13189	-0-	-3706	-0-	13115	2	74	9	Y	67	56	1		99
LUMBEE														WELL #: 101AH RRCID -> 287301 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12332 - 18919	
10	39432 X	30499	-0-	-8933	-0-	30499	2			Y	-0-				-0-
11	38160 X	32951	-0-	-5209	-0-	32951	2			Y	-0-				-0-
12	39432 X	26652	-0-	-12780	-0-	26652	2			Y	-0-				-0-
01	40083 X	40083	-0-	-0-	-0-	40083	2			Y	-0-				-0-
02	37519 X	37519	-0-	-0-	-0-	37519	2			Y	-0-				-0-
03	47085 X	47085	-0-	-0-	-0-	47085	2			Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
CHINOOK			WELL #:		203AH	RRCID ->	287310	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 9557	- 14298
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
10	21390 X	15379	-0-	-6011	-0-	15368	2	11	9	Y	10	3 1	27
11	20700 X	2292	-0-	-18408	-0-	2285	2	7	9	Y	6	5 1	28
12	20427 X	20427	-0-	-0-	-0-	1	1	20380	2	Y	42	28 1	42
						46	9						
01	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	1	1	17513	2	Y	30	41 1	31
						33	9						
02	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	1	1	16495	2	Y	13	25 1	19
						14	9						
03	20429 X	19321	-0-	-1108	-0-	19307	2	14	9	Y	13	12 1	20

ASPEN STATE			WELL #:		201BR	RRCID ->	287322	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13855	PERF.14019	- 18648
10	28024 X	20458	-0-	-7566	-0-	110	1	20348	2	N	-0-		-0-
11	20970 X	9429	-0-	-11541	-0-	99	1	9330	2	N	-0-		-0-
12	35233 X	35233	-0-	-0-	-0-	115	1	35118	2	N	-0-		-0-
01	36853 X	36853	-0-	-0-	-0-	158	1	36695	2	N	-0-		-0-
02	31892 X	31892	-0-	-0-	-0-	123	1	31769	2	N	-0-		-0-
03	35247 X	25442	-0-	-9805	-0-	132	1	25306	2	N	-0-		-0-
						4	4						

MONT BLANC			WELL #:		204AH	RRCID ->	287702	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11312	PERF.11473	- 16316
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	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
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	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
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ALTA			WELL #:		114AH	RRCID ->	287764	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10403	- 16943
10	36642 X	10843	-0-	-25799	-0-	1	1	10813	2	Y	26	16 1	26
						29	9						
11	35460 X	8626	-0-	-26834	-0-	8603	2	23	9	Y	21	15 1	32
12	36456 X	17882	-0-	-18574	-0-	1	1	17680	2	Y	183	160 1	55
						201	9						
01	34239 X	34239	-0-	-0-	-0-	4	1	34097	2	Y	125	153 1	27
						138	9						
02	35671 X	35671	-0-	-0-	-0-	3	1	35537	2	Y	119	45 1	101
						131	9						
03	37229 X	37229	-0-	-0-	-0-	1	1	37015	2	Y	194	173 1	122
						213	9						

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
ALTA			WELL #:		110AH	RRCID -> 287765		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10612 - 16842	
M	ALLOW 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
10	15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	138	1	15283	2	Y	125	39 1	135
11	13830 X	5057	-0-	-8773	-0-	5018	2	39 9	Y	35	80 1	90	
12	14291 X	6205	-0-	-8086	-0-	1	1	6087	2	Y	106	164 1	32
01	14291 X	8868	-0-	-5423	-0-	117	9						
02	13916 X	9875	-0-	-4041	-0-	2	1	8642	2	Y	204	192 1	44
03	15407 X	8848	-0-	-6559	-0-	224	9						
						2	1	9724	2	Y	135	64 1	115
						149	9						
						1	1	8757	2	Y	82	145 1	52
						90	9						

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		211AH	RRCID -> 287840		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 11168		PERF.11342 - 16260	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTA			WELL #:		106AH	RRCID -> 287849		COMPL. DATE 12/03/2018		TOTAL DEPTH 2267		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 107AH			RRCID -> 287850			COMPL. DATE 12/05/2018			TOTAL DEPTH 2376 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	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	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						
10	51739	X	32284	-0-	-19455	-0-	47	1	32237	2	Y	-0-					-0-	
11	50070	X	16099	-0-	-33971	-0-	66	1	16033	2	Y	-0-					-0-	
12	39553	X	39553	-0-	-0-	-0-	35	1	39518	2	Y	-0-					-0-	
01	33342	X	33342	-0-	-0-	-0-	26	1	33316	2	Y	-0-					-0-	
02	29148	X	26272	-0-	-2876	-0-	21	1	26251	2	Y	-0-					-0-	
03	39556	X	25222	-0-	-14334	-0-	19	1	25203	2	Y	-0-					-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 201AH			RRCID -> 287884			COMPL. DATE 07/06/2019			TOTAL DEPTH 11170 PERF.11600 - 16055						
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
ALTA			WELL #: 108AH			RRCID -> 287908			COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10540 - 17340						
10	4805	X	4300	-0-	-505	-0-	1	1	4274	2	Y	23	67	1			40	
							25	9										
11	4650	X	2938	-0-	-1712	-0-	2915	2	23	9	Y	21	30	1			31	
12	4805	X	3914	-0-	-891	-0-	1	1	3823	2	Y	82	88	1			25	
							90	9										
01	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	4	1	5591	2	Y	39	55	1			9	
							43	9										
02	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	4	1	14463	2	Y	55	17	1			47	
							61	9										
03	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	1	1	11685	2	Y	54	67	1			34	
							59	9										

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
ALTA		WELL #: 109AH		RRCID -> 287909		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10513		
								PERF.10554 - 17356		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	26660 X	1378	-0-	-25282	-0-	1 88	1 9	1289	2 Y	85
11	17610 X	1887	-0-	-15723	-0-	1862	2 2	25 9	Y	59
12	11408 X	2706	-0-	-8702	-0-	1 1	1 1	2676	2 Y	8
01	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	29 9	3 1	9668	2 Y	11
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-	54 9			Y	73
03	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	4060	2 Y	74
						129 9				

STATE DESERT GOLD UNIT				WELL #: 101AH		RRCID -> 287911		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 9349
										PERF. 9049 - 14570
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	124
11	3000 N	22945	-0-	19945	19945	22945 2			N	124
12	3100 N	40805	-0-	37705	57650	40805 2			N	124
01	3100 N	33395	-0-	30295	87945	33392 2	3 9		N	127
02	114812 X	26867	-0-	-87945	-0-	26867 2			N	127
03	40796 X	27384	-0-	-13412	-0-	27331 2	53 9		N	175

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 120AH		RRCID -> 287914		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11816
										PERF.12012 - 16994
10	91928 X	91928	-0-	-0-	-0-	1 163	1 9	91764	2 Y	54
11	37107 X	37107	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	37011	2 Y	40
12	141477 X	141477	-0-	-0-	-0-	95 9				
01	161579 X	161579	-0-	-0-	-0-	141306 2	171 9		Y	29
02	146216 X	146216	-0-	-0-	-0-	161423 2	156 9		Y	35
03	153900 X	153900	-0-	-0-	-0-	146110 2	106 9		Y	32
						153817 2	83 9		Y	19

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 119AH		RRCID -> 287915		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11838
										PERF.12087 - 16903
10	61419 X	61419	-0-	-0-	-0-	1 89	1 9	61329	2 Y	30
11	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	15935	2 Y	47
12	110702 X	110702	-0-	-0-	-0-	111 9				
01	117513 X	117513	-0-	-0-	-0-	110403 2	299 9		Y	51
02	95189 X	95189	-0-	-0-	-0-	117173 2	340 9		Y	76
03	107433 X	107433	-0-	-0-	-0-	95036 2	153 9		Y	46
						107253 2	180 9		Y	42

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 214AH		RRCID -> 287923		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11149
										PERF.11397 - 16213
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 215BH		RRCID -> 287924		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11244
										PERF.11467 - 16282
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200																	
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		216AH		RRCID -> 287925		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11132		PERF.11227 - 16290									
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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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									
10	58835	X	58835	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	58732	2	Y	93	117	1								34
								102	9														
11	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	19339	2	Y	49	60	1								23
								54	9														
12	116246	X	116246	-0-	-0-	-0-	-0-	116090	2	156	9	Y	142	138	1								27
01	114517	X	114517	-0-	-0-	-0-	-0-	114379	2	138	9	Y	125	121	1								31
02	102881	X	102881	-0-	-0-	-0-	-0-	102751	2	130	9	Y	118	110	1								39
03	109878	X	109878	-0-	-0-	-0-	-0-	109606	2	272	9	Y	247	223	1								63

HUCKLEBERRY				WELL #:		202AH		RRCID -> 287933		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 9975		PERF.10176 - 16167									
10	31620	X	16705	-0-	-14915	-0-	-0-	16690	2	15	9	N	14										275
11	30600	X	335	-0-	-30265	-0-	-0-	335	2			N	-0-										275
12	38237	X	38237	-0-	-0-	-0-	-0-	38109	2	128	9	N	116	189	1								202
01	35165	X	35165	-0-	-0-	-0-	-0-	35038	2	127	9	N	115										317
02	27486	X	27486	-0-	-0-	-0-	-0-	27337	2	149	9	N	135	158	1								294
03	38223	X	31567	-0-	-6656	-0-	-0-	31506	2	61	9	N	55	120	1								229

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		213BH		RRCID -> 287934		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11261		PERF.11558 - 16234									
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-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									
10	42594	X	36002	-0-	-6592	-0-	-0-	1	1	35848	2	Y	139	190	1								51
								153	9														
11	39960	X	19345	-0-	-20615	-0-	-0-	1	1	19237	2	Y	97	103	1								45
								107	9														
12	48168	X	48168	-0-	-0-	-0-	-0-	47925	2	243	9	Y	221	224	1								42
01	57505	X	57505	-0-	-0-	-0-	-0-	57339	2	166	9	Y	151	156	1								37
02	52322	X	52322	-0-	-0-	-0-	-0-	52096	2	226	9	Y	205	174	1								68
03	59284	X	59284	-0-	-0-	-0-	-0-	59096	2	188	9	Y	171	195	1								44

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		207AH		RRCID -> 287948		COMPL. DATE 07/02/2019		TOTAL DEPTH 11168		PERF.11333 - 16251									
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES										
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200															
ALTA			WELL #:		113AH	RRCID -> 287954		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL	DEPTH	10428	PERF.10436 - 17345							
M	ALLOW	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	4712	X	4441	-0-	-271	-0-		1	1	4440	2	Y		-0-					-0-	
11	4560	X	1417	-0-	-3143	-0-		1395	2	22	9	Y		20					20	
12	6727	X	810	-0-	-5917	-0-		1	1	801	2	Y		7		25	1		2	
								8	9											
01	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-		1	1	8242	2	Y		56		46	1		12	
								62	9											
02	6076	X	806	-0-	-5270	-0-		1	1	787	2	Y		16		15	1		13	
								18	9											
03	4433	X	645	-0-	-3788	-0-		1	1	644	2	Y		-0-		13	1		-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		212BH	RRCID -> 287963		COMPL. DATE 11/29/2018		TOTAL	DEPTH	11278	PERF.11498 - 16322							
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	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							
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	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							
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	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							
10	45787	X	31681	-0-	-14106	-0-		31487	2	194	9	Y		176		191	1		158	
11	44310	X	15570	-0-	-28740	-0-		15442	2	128	9	Y		116		129	1		145	
12	47672	X	47672	-0-	-0-	-0-		47246	2	426	9	Y		387		188	1		344	
01	44652	X	44652	-0-	-0-	-0-		44307	2	345	9	Y		314		323	1		335	
02	40236	X	40236	-0-	-0-	-0-		39905	2	331	9	Y		301		335	1		301	
03	47678	X	44424	-0-	-3254	-0-		44103	2	321	9	Y		292		403	1		190	
IROQUOIS STATE UNIT			WELL #:		203BH	RRCID -> 288007		COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL	DEPTH	11746	PERF.11952 - 16830							
10	35464	X	29163	-0-	-6301	-0-		29084	2	79	9	Y		72		44	1		65	
11	34320	X	17728	-0-	-16592	-0-		17612	2	116	9	Y		105		53	1		117	
12	38982	X	38982	-0-	-0-	-0-		38830	2	152	9	Y		138		132	1		123	
01	35997	X	35997	-0-	-0-	-0-		35839	2	158	9	Y		144		115	1		152	
02	29068	X	29068	-0-	-0-	-0-		28956	2	112	9	Y		102		152	1		102	
03	38967	X	31450	-0-	-7517	-0-		31364	2	86	9	Y		78		129	1		51	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200									
MOHICAN UNIT			WELL #:		204AH	RRCID ->	288043	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL	DEPTH	11322	PERF.11451	- 16552
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
10	60853 X	45485	-0-	-15368	-0-	41	1	45091	2	Y	321	413	1	52
11	58890 X	33593	-0-	-25297	-0-	353	9	33352	2	Y	159	146	1	65
12	58963 X	58963	-0-	-0-	-0-	66	1	58558	2	Y	332	304	1	93
01	47753 X	47753	-0-	-0-	-0-	175	9	47511	2	Y	194	234	1	53
02	53053 X	53053	-0-	-0-	-0-	40	1	52692	2	Y	296	256	1	93
03	60216 X	60216	-0-	-0-	-0-	365	9	59922	2	Y	229	227	1	95
						29	1							
						213	9							
						35	1							
						326	9							
						42	1							
						252	9							
MOHICAN UNIT			WELL #:		104AH	RRCID ->	288044	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL	DEPTH	12037	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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
10	27032 X	14035	-0-	-12997	-0-	79	1	13956	2	Y	-0-			166
11	20310 X	-0-	-0-	-20310	-0-					Y	-0-			166
12	20987 X	-0-	-0-	-20987	-0-					Y	4			170
01	14291 X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	8	80	1	98
02	12684 X	-0-	-0-	-12684	-0-					Y	-0-			98
03	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-					Y	12			110

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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1364 X	478	-0-	-886	-0-	27	1	451	2	Y	-0-			39
11	1320 X	193	-0-	-1127	-0-	6	1	187	2	Y	-0-			39
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			39
01	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	56	1	1987	2	Y	-0-	39	1	-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
03	3100 N	8422	-0-	5322	5322	61	1	8361	2	Y	-0-			-0-
CREE STATE UNIT														
WELL #: 104AH RRCID -> 288079 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11503 - 19007														
10	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	52	1	5666	2	Y	-0-			3
11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	41	1	1225	2	Y	-0-			3
12	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	104	1	13034	2	Y	-0-			3
01	64155 X	64155	-0-	-0-	-0-	233	1	63922	2	Y	-0-	3	1	-0-
02	48412 X	48412	-0-	-0-	-0-	198	1	48214	2	Y	-0-			-0-
03	47575 X	47575	-0-	-0-	-0-	99	1	47476	2	Y	-0-			-0-
CHINOOK														
WELL #: 204AH RRCID -> 288080 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9860 - 14652														
10	7874 X	6447	-0-	-1427	-0-	6353	2	94	9	Y	85	77	1	166
11	7620 X	1002	-0-	-6618	-0-	987	2	15	9	Y	14	37	1	143
12	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	1	1	8063	2	Y	100	145	1	98
01	7316 X	4402	-0-	-2914	-0-	110	9							
						1	1	4272	2	Y	117	95	1	120
02	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	129	9							
						1	1	7237	2	Y	156	97	1	179
						172	9							
03	8184 X	8073	-0-	-111	-0-	7906	2	167	9	Y	152	98	1	233
CHINOOK														
WELL #: 205AH RRCID -> 288081 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 9870 - 14364														
10	10137 X	8405	-0-	-1732	-0-	8328	2	77	9	Y	70	90	1	138
11	9810 X	779	-0-	-9031	-0-	761	2	18	9	Y	16	38	1	116
12	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	1	1	11014	2	Y	119	119	1	116
						131	9							
01	8401 X	7569	-0-	-832	-0-	1	1	7392	2	Y	160	112	1	164
						176	9							
02	7588 X	6997	-0-	-591	-0-	1	1	6822	2	Y	158	133	1	189
						174	9							
03	11160 X	7832	-0-	-3328	-0-	7680	2	152	9	Y	138	108	1	219
PINE STATE														
WELL #: 108AH RRCID -> 288110 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 14065 PERF.14220 - 19036														
10	61720 X	61720	-0-	-0-	-0-	313	1	61407	2	N	-0-			-0-
11	49661 X	49661	-0-	-0-	-0-	413	1	49248	2	N	-0-			-0-
12	42083 X	42083	-0-	-0-	-0-	330	1	41753	2	N	-0-			-0-
01	53994 X	53994	-0-	-0-	-0-	179	1	53815	2	N	-0-			-0-
02	55748 X	50756	-0-	-4992	-0-	163	1	50593	2	N	-0-			-0-
03	61721 X	46931	-0-	-14790	-0-	101	1	46830	2	N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
CHEROKEE STATE															
WELL #: 201AH RRCID -> 288121 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11382 - 16199															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	58466 X	37262	-0-	-21204	-0-	37262	2		Y	-0-	139	1		-0-	
11	44610 X	13537	-0-	-31073	-0-	13532	2	185	9	Y	168	99	1	69	
12	57673 X	57673	-0-	-0-	-0-	57274	2	399	9	Y	363	330	1	102	
01	49213 X	49213	-0-	-0-	-0-	49209	2	4	9	Y	4	105	1	1	
02	42861 X	42861	-0-	-0-	-0-	6	1	42697	2	Y	144	100	1	45	
						158	9								
03	57660 X	47160	-0-	-10500	-0-	23	1	46689	2	Y	407	283	1	169	
						448	9								
CHEROKEE STATE WELL #: 202BH RRCID -> 288122 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	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															
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-	
CHEROKEE STATE WELL #: 104AH RRCID -> 288335 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11867 - 16863															
10	34844 X	24144	-0-	-10700	-0-	24144	2		Y	-0-				-0-	
11	33720 X	3720	-0-	-30000	-0-	3720	2		Y	-0-				-0-	
12	48741 X	48741	-0-	-0-	-0-	48741	2		Y	-0-				-0-	
01	43037 X	43037	-0-	-0-	-0-	43037	2		Y	-0-				-0-	
02	31123 X	31123	-0-	-0-	-0-	5	1	31118	2	Y	-0-			-0-	
03	48732 X	30266	-0-	-18466	-0-	19	1	30247	2	Y	-0-			-0-	
CHEROKEE STATE WELL #: 204BH RRCID -> 288487 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11548 - 16273															
10	47027 X	47027	-0-	-0-	-0-	46817	2	210	9	Y	191	176	1	31	
11	35280 X	30893	-0-	-4387	-0-	30794	2	99	9	Y	90	84	1	37	
12	38369 X	38369	-0-	-0-	-0-	38006	2	363	9	Y	330	274	1	93	
01	36537 X	36537	-0-	-0-	-0-	36396	2	141	9	Y	128	186	1	35	
02	42476 X	34283	-0-	-8193	-0-	5	1	34084	2	Y	176	156	1	55	
						194	9								
03	47027 X	35349	-0-	-11678	-0-	17	1	35185	2	Y	134	134	1	55	
						147	9								
CHEROKEE STATE WELL #: 101AH RRCID -> 288488 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 11851 PERF.12090 - 16869															
10	36487 X	18717	-0-	-17770	-0-	18717	2		Y	-0-				-0-	
11	35310 X	7111	-0-	-28199	-0-	7111	2		Y	-0-				-0-	
12	35351 X	35351	-0-	-0-	-0-	35351	2		Y	-0-				-0-	
01	34435 X	34435	-0-	-0-	-0-	34435	2		Y	-0-				-0-	
02	28433 X	28433	-0-	-0-	-0-	5	1	28428	2	Y	-0-			-0-	
03	35340 X	30130	-0-	-5210	-0-	19	1	30111	2	Y	-0-			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
MONT BLANC			WELL #:		209BH	RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623	PERF.11570	- 16671
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
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC			WELL #:		211AH	RRCID ->	288504	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11504	PERF.11704	- 16370
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC			WELL #:		212BH	RRCID ->	288505	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11652	PERF.11631	- 16576
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC			WELL #:		205BH	RRCID ->	288506	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11424	PERF.11608	- 16460
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC			WELL #:		206AH	RRCID ->	288507	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11349	PERF.11584	- 16161
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-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
10	44206 X	31878	-0-	-12328	-0-	31755	2	123	9	Y	112	345	100
11	42780 X	32336	-0-	-10444	-0-	32244	2	92	9	Y	84	81	103
12	43021 X	43021	-0-	-0-	-0-	42956	2	65	9	Y	59	110	52
01	50163 X	50163	-0-	-0-	-0-	50157	2	6	9	Y	5	49	8
02	44313 X	44313	-0-	-0-	-0-	44290	2	23	9	Y	21	9	20
03	47484 X	47484	-0-	-0-	-0-	47296	2	188	9	Y	171	80	111

MOHICAN UNIT			WELL #:		209BH	RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	11439	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
CHEROKEE STATE															
WELL #: 205AH RRCID -> 288587 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11292 - 16178															
M	ALLOW CODE	GAS 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	33604 X	29070	-0-	-4534	-0-	28985	2	85	9	Y	77	100	1		12
11	32520 X	8701	-0-	-23819	-0-	8690	2	11	9	Y	10	18	1		4
12	33695 X	33695	-0-	-0-	-0-	33493	2	202	9	Y	184	136	1		52
01	29636 X	18736	-0-	-10900	-0-	18649	2	87	9	Y	79	109	1		22
02	26768 X	18238	-0-	-8530	-0-	4	1	18151	2	Y	75	73	1		24
						83	9								
03	33697 X	19710	-0-	-13987	-0-	16	1	19639	2	Y	50	53	1		21
						55	9								
SPRUCE STATE UNIT														WELL #: 103BH RRCID -> 288595 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14168 - 21273	
10	107486 X	107486	-0-	-0-	-0-	107486	2			Y	-0-				-0-
11	16503 X	16503	-0-	-0-	-0-	16503	2			Y	-0-				-0-
12	13392 X	9116	-0-	-4276	-0-	9116	2			Y	-0-				-0-
01	43245 X	24798	-0-	-18447	-0-	24768	2	30	4	Y	-0-				-0-
02	113717 X	113717	-0-	-0-	-0-	113717	2			Y	-0-				-0-
03	107477 X	76405	-0-	-31072	-0-	76238	2	167	4	Y	-0-				-0-
SPRUCE STATE UNIT														WELL #: 202AH RRCID -> 288689 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13199 PERF.13396 - 20367	
10	42253 X	32190	-0-	-10063	-0-	32190	2			Y	-0-				-0-
11	40890 X	4727	-0-	-36163	-0-	4727	2			Y	-0-				-0-
12	54199 X	54199	-0-	-0-	-0-	54199	2			Y	-0-				-0-
01	63260 X	63260	-0-	-0-	-0-	63184	2	76	4	Y	-0-				-0-
02	60689 X	60689	-0-	-0-	-0-	60689	2			Y	-0-				-0-
03	54188 X	38314	-0-	-15874	-0-	38230	2	84	4	Y	-0-				-0-
REDWOOD														WELL #: 104BH RRCID -> 288690 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 1927 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HYPERION														WELL #: 102AH RRCID -> 288693 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10026 PERF.10262 - 14735	
10	28706 X	2732	-0-	-25974	-0-	279	1	2368	2	Y	77	37	1		137
						85	9								
11	22470 X	7772	-0-	-14698	-0-	151	1	7515	2	Y	96	43	1		190
						106	9								
12	6293 X	2040	-0-	-4253	-0-	249	1	1697	2	Y	85	159	1		116
						94	9								
01	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	198	1	6236	2	Y	39	96	1		59
						43	9								
02	19096 X	19096	-0-	-0-	-0-	214	1	18768	2	Y	104	31	1		132
						114	9								
03	19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	104	1	19504	2	Y	115	24	1		223
						127	9								
LONGS PEAK STATE UNIT														WELL #: 103AH RRCID -> 288699 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10031 - 16475	
10	24211 X	24211	-0-	-0-	-0-	24102	2	109	9	Y	99	85	1		145
11	24683 X	24683	-0-	-0-	-0-	24533	2	150	9	Y	136	105	1		176
12	29410 X	29410	-0-	-0-	-0-	29209	2	201	9	Y	183	159	1		200
01	26070 X	26070	-0-	-0-	-0-	25890	2	180	9	Y	164	251	1		113
02	23044 X	23044	-0-	-0-	-0-	22850	2	194	9	Y	176	109	1		180
03	29419 X	24405	-0-	-5014	-0-	24192	2	213	9	Y	194	113	1		261

ALPINE HIGH (CONS)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: REEVES														
APACHE CORPORATION															//CONT.// 01942 500																																												
LUMBEE															//CONT.// 027200																																												
															WELL #: 205AH RRCID -> 288828															COMPL. DATE 11/16/2019															TOTAL DEPTH 11308 PERF.11650 - 17072														
M	ALLOW	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	39091	X	13512	-0-		-25579	-0-				13450	2	62	9	Y	56	88	1			8																																						
11	37830	X	16291	-0-		-21539	-0-				16183	2	108	9	Y	98	67	1			39																																						
12	33170	X	32247	-0-		-923	-0-				32247	2			Y	-0-	39	1			-0-																																						
01	32069	X	32069	-0-		-0-	-0-				31817	2	252	9	Y	229	152	1			77																																						
02	34763	X	34763	-0-		-0-	-0-				34569	2	194	9	Y	176	171	1			82																																						
03	43786	X	43786	-0-		-0-	-0-				43659	2	127	9	Y	115	137	1			60																																						
CHEROKEE STATE															WELL #: 102AH RRCID -> 288832															COMPL. DATE 10/03/2019															TOTAL DEPTH 11858 PERF.12071 - 16887														
10	32054	X	24166	-0-		-7888	-0-				24166	2			Y	-0-					-0-																																						
11	31020	X	2777	-0-		-28243	-0-				2777	2			Y	-0-					-0-																																						
12	48455	X	48455	-0-		-0-	-0-				48455	2			Y	-0-					-0-																																						
01	51151	X	51151	-0-		-0-	-0-				51151	2			Y	-0-					-0-																																						
02	41739	X	41739	-0-		-0-	-0-				6	1	41733	2	Y	-0-					-0-																																						
03	48453	X	43898	-0-		-4555	-0-				22	1	43876	2	Y	-0-					-0-																																						
LUMBEE															WELL #: 104AH RRCID -> 288953															COMPL. DATE 11/14/2019															TOTAL DEPTH 11903 PERF.12365 - 18614														
10	36121	X	36121	-0-		-0-	-0-				36121	2			Y	-0-					-0-																																						
11	32310	X	2563	-0-		-29747	-0-				2563	2			Y	-0-					-0-																																						
12	53628	X	53628	-0-		-0-	-0-				53628	2			Y	-0-					-0-																																						
01	36115	X	33936	-0-		-2179	-0-				33936	2			Y	-0-					-0-																																						
02	39578	X	39578	-0-		-0-	-0-				39578	2			Y	-0-					-0-																																						
03	45656	X	45656	-0-		-0-	-0-				45656	2			Y	-0-					-0-																																						
LUMBEE															WELL #: 103AH RRCID -> 288954															COMPL. DATE 10/29/2019															TOTAL DEPTH 11902 PERF.12090 - 18616														
10	26474	X	25401	-0-		-1073	-0-				25368	2	33	9	Y	30	26	1			4																																						
11	25620	X	797	-0-		-24823	-0-				794	2	3	9	Y	3	6	1			1																																						
12	42832	X	42832	-0-		-0-	-0-				42655	2	177	9	Y	161	102	1			60																																						
01	49117	X	49117	-0-		-0-	-0-				49077	2	40	9	Y	36	84	1			12																																						
02	25861	X	25861	-0-		-0-	-0-				25861	2			Y	-0-	12	1			-0-																																						
03	35678	X	35678	-0-		-0-	-0-				35678	2			Y	-0-					-0-																																						
LUMBEE															WELL #: 102AH RRCID -> 288984															COMPL. DATE 10/29/2019															TOTAL DEPTH 11934 PERF.12141 - 18864														
10	34441	X	24346	-0-		-10095	-0-				24346	2			Y	-0-					-0-																																						
11	33330	X	79	-0-		-33251	-0-				79	2			Y	-0-					-0-																																						
12	67653	X	67653	-0-		-0-	-0-				67646	2	7	9	Y	6	4	1			2																																						
01	56101	X	56101	-0-		-0-	-0-				55992	2	109	9	Y	99	68	1			33																																						
02	32604	X	32604	-0-		-0-	-0-				32561	2	43	9	Y	39	54	1			18																																						
03	65100	X	47306	-0-		-17794	-0-				47306	2			Y	-0-	18	1			-0-																																						
LUMBEE															WELL #: 106AH RRCID -> 289316															COMPL. DATE 11/16/2019															TOTAL DEPTH 11881 PERF.12042 - 18418														
10	23794	X	23794	-0-		-0-	-0-				23682	2	112	9	Y	102	87	1			15																																						
11	11580	X	8983	-0-		-2597	-0-				8941	2	42	9	Y	38	38	1			15																																						
12	47200	X	47200	-0-		-0-	-0-				46818	2	382	9	Y	347	233	1			129																																						
01	35453	X	35453	-0-		-0-	-0-				35365	2	88	9	Y	80	182	1			27																																						
02	29242	X	29242	-0-		-0-	-0-				29230	2	12	9	Y	11	33	1			5																																						
03	47213	X	30001	-0-		-17212	-0-				30001	2			Y	-0-	5	1			-0-																																						

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
BONSAI STATE UNIT			WELL #:		201AH	RRCID ->	290292	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	10441	PERF.10109 - 19321
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
10	92442 X	92237	-0-	-205	-0-	92157	2	80	9	Y	73	37	64
11	89460 X	48109	-0-	-41351	-0-	5	1	48038	2	Y	60	101	23
12	92442 X	75694	-0-	-16748	-0-	66	9						
01	92225 X	79475	-0-	-12750	-0-	30	1	75525	2	Y	126	108	41
02	83300 X	69205	-0-	-14095	-0-	139	9						
03	92225 X	42267	-0-	-49958	-0-	1	1	79332	2	Y	129	116	54
						142	9						
						1	1	69074	2	Y	118	109	63
						130	9						
						1	1	42236	2	Y	27	40	50
						30	9						
LONGS PEAK STATE UNIT			WELL #:		104AH	RRCID ->	290293	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL	DEPTH	9854	PERF.10126 - 17618
10	6541 X	4	-0-	-6537	-0-	4	2		Y	-0-	3	1	-0-
11	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-				Y	-0-			-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	5			5
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	958	2	13	9	Y	12	9	8
02	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1147	2	24	9	Y	22	8	22
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	508	2	13	9	Y	12	14	20
WINTOON			WELL #:		102AH	RRCID ->	290295	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	12120	PERF.12301 - 16840
10	64573 X	26836	-0-	-37737	-0-	26836	2		Y	-0-			-0-
11	62490 X	3932	-0-	-58558	-0-	3932	2		Y	-0-			-0-
12	64573 X	64167	-0-	-406	-0-	64167	2		Y	-0-			-0-
01	58887 X	58887	-0-	-0-	-0-	58887	2		Y	-0-			-0-
02	59624 X	59624	-0-	-0-	-0-	59624	2		Y	-0-			-0-
03	64170 X	63871	-0-	-299	-0-	63871	2		Y	-0-			-0-
WINTOON			WELL #:		201AH	RRCID ->	290305	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11541 - 16177
10	49724 X	37124	-0-	-12600	-0-	36803	2	321	9	Y	292	359	107
11	49350 X	12923	-0-	-36427	-0-	12919	2	4	9	Y	4	109	2
12	59475 X	59475	-0-	-0-	-0-	58807	2	668	9	Y	607	495	114
01	58437 X	58437	-0-	-0-	-0-	57690	2	747	9	Y	679	626	167
02	51452 X	51452	-0-	-0-	-0-	51390	2	62	9	Y	56	204	19
03	59489 X	57824	-0-	-1665	-0-	57242	2	582	9	Y	529	413	135
LUMBEE			WELL #:		202AH	RRCID ->	290320	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	11258	PERF.11444 - 17880
10	34534 X	14309	-0-	-20225	-0-	14247	2	62	9	Y	56	88	8
11	33420 X	4971	-0-	-28449	-0-	4915	2	56	9	Y	51	39	20
12	25327 X	4038	-0-	-21289	-0-	3942	2	96	9	Y	87	75	32
01	20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	2		Y	-0-	32	1	-0-
02	30877 X	30877	-0-	-0-	-0-	30848	2	29	9	Y	26	14	12
03	36219 X	36219	-0-	-0-	-0-	36099	2	120	9	Y	109	65	56
WINTOON			WELL #:		203AH	RRCID ->	290327	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.11557 - 16324
10	49941 X	35434	-0-	-14507	-0-	35280	2	154	9	Y	140	196	51
11	48330 X	4854	-0-	-43476	-0-	4824	2	30	9	Y	27	66	12
12	56380 X	56380	-0-	-0-	-0-	56104	2	276	9	Y	251	216	47
01	45426 X	45426	-0-	-0-	-0-	45241	2	185	9	Y	168	174	41
02	39556 X	39556	-0-	-0-	-0-	39360	2	196	9	Y	178	160	59
03	56389 X	45289	-0-	-11100	-0-	45096	2	193	9	Y	175	189	45

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
LUMBEE		WELL #:		204AH	RRCID ->	290332	COMPL.	DATE 11/14/2019	TOTAL	DEPTH 11281	PERF.11630	- 17586
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	33108 X	14104	-0-	-19004	-0-	14098	2	6 9 Y	5	4 1		1
11	32040 X	4740	-0-	-27300	-0-	4740	2	Y	-0-	1 1		-0-
12	66634 X	66634	-0-	-0-	-0-	66267	2	367 9 Y	334	210 1		124
01	56404 X	56404	-0-	-0-	-0-	56140	2	264 9 Y	240	283 1		81
02	35522 X	35522	-0-	-0-	-0-	35437	2	85 9 Y	77	122 1		36
03	66619 X	41905	-0-	-24714	-0-	41905	2	Y	-0-	36 1		-0-
LUMBEE		WELL #:		105AH	RRCID ->	290407	COMPL.	DATE 11/16/2019	TOTAL	DEPTH 11965	PERF.12183	- 18569
10	26158 X	26158	-0-	-0-	-0-	26158	2	Y	-0-			-0-
11	31080 X	7631	-0-	-23449	-0-	7631	2	Y	-0-			-0-
12	50110 X	50110	-0-	-0-	-0-	49980	2	130 9 Y	118	74 1		44
01	51618 X	51618	-0-	-0-	-0-	51570	2	48 9 Y	44	73 1		15
02	36160 X	36160	-0-	-0-	-0-	36137	2	23 9 Y	21	26 1		10
03	47422 X	47422	-0-	-0-	-0-	47422	2	Y	-0-	10 1		-0-
WINTOON		WELL #:		101AH	RRCID ->	290409	COMPL.	DATE 11/23/2019	TOTAL	DEPTH 12076	PERF.12294	- 17007
10	58683 X	38094	-0-	-20589	-0-	38094	2	Y	-0-			-0-
11	56790 X	25609	-0-	-31181	-0-	25609	2	Y	-0-			-0-
12	77461 X	77461	-0-	-0-	-0-	77461	2	Y	-0-			-0-
01	76439 X	76439	-0-	-0-	-0-	76439	2	Y	-0-			-0-
02	64421 X	64421	-0-	-0-	-0-	64421	2	Y	-0-			-0-
03	77469 X	71134	-0-	-6335	-0-	71134	2	Y	-0-			-0-
LUMBEE		WELL #:		203AH	RRCID ->	290418	COMPL.	DATE 11/14/2019	TOTAL	DEPTH 11277	PERF.11469	- 17969
10	34782 X	23632	-0-	-11150	-0-	23259	2	373 9 Y	339	455 1		49
11	33660 X	18134	-0-	-15526	-0-	17996	2	138 9 Y	125	124 1		50
12	34782 X	18338	-0-	-16444	-0-	18338	2	Y	-0-	50 1		-0-
01	37223 X	37223	-0-	-0-	-0-	37223	2	Y	-0-			-0-
02	33467 X	33467	-0-	-0-	-0-	33372	2	95 9 Y	86	46 1		40
03	41865 X	41865	-0-	-0-	-0-	41680	2	185 9 Y	168	121 1		87
RETAMA STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	291004	COMPL.	DATE 12/12/2019	TOTAL	DEPTH 10696	PERF.10970	- 16389
10	50902 X	24467	-0-	-26435	-0-	247	1	24220 2 N	-0-			-0-
11	49260 X	26746	-0-	-22514	-0-	247	1	26499 2 N	-0-			-0-
12	46865 X	46865	-0-	-0-	-0-	265	1	46600 2 N	-0-			-0-
01	47176 X	47176	-0-	-0-	-0-	357	1	46819 2 N	-0-			-0-
02	40984 X	40984	-0-	-0-	-0-	268	1	40716 2 N	-0-			-0-
03	46872 X	43635	-0-	-3237	-0-	261	1	43374 2 N	-0-			-0-
WINTOON		WELL #:		202BH	RRCID ->	291008	COMPL.	DATE 11/22/2019	TOTAL	DEPTH 11503	PERF.11565	- 16319
10	50375 X	34847	-0-	-15528	-0-	34603	2	244 9 Y	222	264 1		81
11	48750 X	4661	-0-	-44089	-0-	4638	2	23 9 Y	21	92 1		10
12	60409 X	60409	-0-	-0-	-0-	60254	2	155 9 Y	141	124 1		27
01	38706 X	38706	-0-	-0-	-0-	38550	2	156 9 Y	142	134 1		35
02	33400 X	33400	-0-	-0-	-0-	33273	2	127 9 Y	115	112 1		38
03	60419 X	37626	-0-	-22793	-0-	37501	2	125 9 Y	114	123 1		29
WILLOW STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	291102	COMPL.	DATE 01/06/2021	TOTAL	DEPTH 11276	PERF.10771	- 20638
10	163246 X	95332	-0-	-67914	-0-	95332	3	N	-0-			4
11	157980 X	55805	-0-	-102175	-0-	55805	3	N	-0-	4 1		-0-
12	159196 X	159196	-0-	-0-	-0-	159196	3	N	-0-			-0-
01	219896 X	219896	-0-	-0-	-0-	219896	3	N	-0-			-0-
02	211420 X	211420	-0-	-0-	-0-	211418	3	2 9 N	2			2
03	226926 X	226926	-0-	-0-	-0-	226926	3	N	-0-			2

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
MOHICAN UNIT															
WELL #: 205AH RRCID -> 291300 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11490 - 15424															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	67611 X	41917	-0-	-25694	-0-	38	1	41505	2	N	340	402	1		55
11	65430 X	29087	-0-	-36343	-0-	57	1	28866	2	N	149	143	1		61
12	46163 X	46163	-0-	-0-	-0-	164	1	45823	2	N	281	263	1		79
01	49202 X	49202	-0-	-0-	-0-	309	1	48938	2	N	213	234	1		58
02	42096 X	42096	-0-	-0-	-0-	234	1	41774	2	N	267	241	1		84
03	46159 X	45452	-0-	-707	-0-	28	1	45195	2	N	205	204	1		85
						294	9								
						31	1								
						226	9								
MOHICAN UNIT														WELL #: 105AH RRCID -> 291364 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12161 - 15094	
10	55118 X	32715	-0-	-22403	-0-	30	1	32685	2	Y	-0-				-0-
11	53340 X	2246	-0-	-51094	-0-	4	1	2242	2	Y	-0-				-0-
12	62827 X	62827	-0-	-0-	-0-	43	1	62784	2	Y	-0-				-0-
01	79025 X	79025	-0-	-0-	-0-	48	1	78977	2	Y	-0-				-0-
02	59119 X	59119	-0-	-0-	-0-	40	1	59079	2	Y	-0-				-0-
03	62837 X	59022	-0-	-3815	-0-	41	1	58981	2	Y	-0-				-0-
MOHICAN UNIT														WELL #: 110AH RRCID -> 291379 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12209 - 16150	
10	59861 X	37433	-0-	-22428	-0-	34	1	37399	2	Y	-0-				-0-
11	57930 X	2768	-0-	-55162	-0-	5	1	2763	2	Y	-0-				-0-
12	71287 X	71287	-0-	-0-	-0-	49	1	71238	2	Y	-0-				-0-
01	90096 X	90096	-0-	-0-	-0-	55	1	89884	2	Y	143	104	1		39
						157	9								
02	70252 X	70252	-0-	-0-	-0-	47	1	70192	2	Y	12	47	1		4
						13	9								
03	71300 X	70560	-0-	-740	-0-	49	1	70511	2	Y	-0-	4	1		-0-
WILLOW STATE UNIT														WELL #: 102BH RRCID -> 291384 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10878 - 20747	
10	170531 X	114304	-0-	-56227	-0-	113966	3	338	9	N	307	191	1		352
11	165030 X	52500	-0-	-112530	-0-	52136	3	364	9	N	331	381	1		302
12	196797 X	196797	-0-	-0-	-0-	196596	3	201	9	N	183	195	1		290
01	338906 X	338906	-0-	-0-	-0-	338770	3	136	9	N	124				414
02	310323 X	310323	-0-	-0-	-0-	310271	3	52	9	N	47	192	1		269
03	321325 X	321325	-0-	-0-	-0-	321323	3	2	9	N	2				271
MOHICAN UNIT														WELL #: 206AH RRCID -> 291583 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11630 - 14319	
10	50406 X	38432	-0-	-11974	-0-	35	1	38053	2	Y	313	331	1		51
						344	9								
11	48780 X	23802	-0-	-24978	-0-	47	1	23634	2	Y	110	116	1		45
						121	9								
12	41179 X	41179	-0-	-0-	-0-	28	1	40905	2	Y	224	206	1		63
						246	9								
01	38440 X	37857	-0-	-583	-0-	23	1	37700	2	Y	122	152	1		33
						134	9								
02	36444 X	36444	-0-	-0-	-0-	24	1	36207	2	Y	194	166	1		61
						213	9								
03	41630 X	41630	-0-	-0-	-0-	29	1	41413	2	Y	171	161	1		71
						188	9								

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200																
MOHICAN UNIT			WELL #: 207BH			RRCID -> 291648			COMPL. DATE 09/13/2019			TOTAL DEPTH 11435 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	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							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	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							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	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							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SOUTH WILLOW STATE UNIT			WELL #: 103AH			RRCID -> 296194			COMPL. DATE 02/15/2023			TOTAL DEPTH 9367 PERF. N/A							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	129475	X	129475	-0-	-0-	-0-	129072	2	403	9	Y	366	390	1				320	
11	172440	X	98552	-0-	-73888	-0-	97659	2	893	9	Y	812	823	1				309	
12	269481	X	269481	-0-	-0-	-0-	268862	2	619	9	Y	563	688	1				184	
01	349852	X	349852	-0-	-0-	-0-	349491	2	361	9	Y	328	374	1				138	
02	298561	X	298561	-0-	-0-	-0-	298145	2	416	9	Y	378	314	1				202	
03	269483	X	186741	-0-	-82742	-0-	186669	2	72	9	Y	65	130	1				137	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200											
SOUTH WILLOW STATE UNIT			WELL #:		104AH	RRCID -> 296311		COMPL. DATE 03/09/2023		TOTAL	DEPTH	9359	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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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		
10	118699	X	85340	-0-	-33359	-0-	247 1	85081 2	Y 11	1 1	10
11	114870	X	103475	-0-	-11395	-0-	12 9	103434 2	Y 33	30 1	13
12	333925	X	333925	-0-	-0-	-0-	36 9	333727 2	Y 153	116 1	50
01	501340	X	501340	-0-	-0-	-0-	30 1	501252 2	Y 79	96 1	33
02	466409	X	466409	-0-	-0-	-0-	168 9	466332 2	Y 69	65 1	37
03	333932	X	273995	-0-	-59937	-0-	1 1	273990 2	Y 4	24 1	17

ELM STATE UNIT				WELL #:	102AH	RRCID -> 297797	COMPL. DATE 06/02/2023	TOTAL	DEPTH 10657	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AMBLER (DELAWARE 4335)				02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
MAJESTIC OIL & GAS HOLDING CO.				102333									
LANGFORD ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 201265	COMPL. DATE 12/20/2003	TOTAL DEPTH	4353	PERF. 4226	-	4353	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						11
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						11
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						11

LAYNE SWD, LLC			491460						
CLARK SWD			WELL #:	2W	RRCID -> 295765	COMPL. DATE 12/29/2017	TOTAL DEPTH	7000 PERF.	4600 - 7000
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)														02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
BAKER OPERATING, INC.														046623									
SCHARBAUER -J-														WELL #: 1		RRCID -> 187401		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 4000 - 4010	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
10		31 N	30	-0-	-1	-0-			30	1		N	-0-					-0-					
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-			30	1		N	-0-					-0-					
12		31 N	30	-0-	-1	-0-			30	1		N	-0-					-0-					
01		31 N	30	-0-	-1	-0-			30	1		N	-0-					-0-					
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-			30	1		N	-0-					-0-					
03		31 N	30	-0-	-1	-0-			30	1		N	-0-					-0-					

SCHARBAUER -J-														WELL #: 2		RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 3938 - 3948	
10		775 N	536	-0-	-239	-0-			536	3		N	-0-					-0-					
11		750 N	477	-0-	-273	-0-			477	3		N	-0-					-0-					
12		713 N	548	-0-	-165	-0-			548	3		N	-0-					-0-					
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-			564	3		N	-0-					-0-					
02		448 N	434	-0-	-14	-0-			434	3		N	-0-					-0-					
03		558 N	530	-0-	-28	-0-			530	3		N	-0-					-0-					

MAVERICK PERMIAN LLC														100319									
EMBAR														WELL #: 62		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3741 - 3749	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

NOBLES														WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 3990 - 4010	
10	DLQ	G-10	1048	-0-	1048	2014			1048	2		Y	-0-					-0-					
11	DLQ	G-10	736	-0-	736	2750			736	2		Y	-0-					-0-					
12		2888 N	138	-0-	-2750	-0-			138	2		Y	-0-					-0-					
01		1054 N	859	-0-	-195	-0-			859	2		Y	-0-					-0-					
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-			814	2		Y	-0-					-0-					
03		903 N	903	-0-	-0-	-0-			903	2		Y	-0-					-0-					

UNIVERSITY ANDREWS														WELL #: 101		RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 3930 - 3970	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

ANDECTOR (MCKEE)														02596 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
MAVERICK PERMIAN LLC														100319									
NOBLES														WELL #: 2		RRCID -> 225566		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 7782 - 7910	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

ANDECTOR (MCKEE) CONOCOPHILLIPS COMPANY LIMPIA			//CONT.// 02596 400 172232 WELL #: 2		ASSOCIATED RRCID -> 155467		CAPACITY COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 7735 - 7885		CNTY: ECTOR				
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ANDECTOR (YATES) AGHORN OPERATING, INC. TXL -B-			02596 900 008716 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED RRCID -> 255732		CAPACITY COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2830 - 2993		CNTY: ECTOR				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC COLE			430368 WELL #: 1		RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COLE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760		PERF. N/A						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COLE "B"			WELL #: 1		RRCID -> 062985		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2775		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
APCO (CLEAR FORK) EARNEST PRODUCING CORPORATION PAUL "A"			03264 333 238708 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 061567		PRORATED COMPL. DATE 03/06/1975		TOTAL DEPTH 3416		PERF. N/A		CNTY: PECOS				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
EARNEST PRODUCING CORPORATION		//CONT.//		238708										
PAUL "C"		WELL #:		1		RRCID -> 069416		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 4100 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
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SHEARER		WELL #:		2BC		RRCID -> 168846		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
O & O OPERATORS, LLC.		617028												
GREGG "B"		WELL #:		2		RRCID -> 069300		COMPL. DATE 12/09/1976		TOTAL DEPTH 3382 PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	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				
10	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-			146
11	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-			146
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			146
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	6			152
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			152
WINK AIRPORT		WELL #:		1		RRCID -> 116736		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APOLLO (ATOKA)		//CONT.//		03293 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
WINK AIRPORT		WELL #:		2	RRCID -> 128750		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-			90
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			90
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
03	0 X	-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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961									
UNIVERSITY BLK 21 GU				WELL #:		RRCID -> 226567		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		07/11/2014							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623									
UNIVERSITY E/2 15				WELL #:	151	RRCID -> 127540		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
APOLLO (FUSSELMAN)				03293 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: WINKLER
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283									
UNIV. BLK. 21 GU SWD				WELL #:	1	RRCID -> 060002		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A			
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
APOLLO, EAST (WOLFCAMP)				03294 800	ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WINKLER
RESTORE OPERATING LLC				101994									
UNIVERSITY 21-35				WELL #:	1	RRCID -> 237038		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418			
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	890	3	32	9	N	29	180 1	27
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	833	3	30	9	N	27		54
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1530	3	44	9	N	40		94
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	984	3	24	9	N	22		116
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	595	3	13	9	N	12		128
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	984	3	23	9	N	21		149

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) JETTA OPERATING COMPANY, INC. UNIVERSITY BLK. 21														
//CONT.//		03294 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
WELL #:		231		RRCID -> 194144		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 20683		PERF.11638 - 11800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
UNIVERSITY BLK 21														
WELL #:		261		RRCID -> 195190		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 16586		PERF.11666 - 11960				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			120
03	14B2 EXT	-0-	-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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
03	0 N	-0-	-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				
10	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	2199	3	294 9	N	267	186 1		296
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	-0-	2650	3	342 9	N	311	183 1		424
12	2883 X	2625	-0-	-258	-0-	-0-	2308	3	317 9	N	288	464 1		248
01	2883 X	2534	-0-	-349	-0-	-0-	2224	3	310 9	N	282	381 1		149
02	2800 X	1831	-0-	-969	-0-	-0-	1609	3	222 9	N	202	187 1		164
03	3100 X	973	-0-	-2127	-0-	-0-	786	3	187 9	N	170			334
UNIVERSITY BLK 21														
WELL #:		265		RRCID -> 219389		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11463 - 11970				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	14B2 EXT	242	-0-	242	242	242	103 3	139 9	N	126	160 1			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	242	242			N	83				127
ARAPAHO (STRAWN) OXY USA INC. MEDICINE MAN														
WELL #:		1		RRCID -> 213078		COMPL. DATE 06/26/2016		TOTAL DEPTH 16495		PERF.14557 - 14913				
10	22754 X	5469	-0-	-17285	-0-	-0-	5192 2	23 4	Y	231	369 1			290
11	22050 X	2513	-0-	-19537	-0-	-0-	254 9	22 4	Y	120				410
12	22785 X	-0-	-0-	-22785	-0-	-0-	2359 2							410
01	22785 X	26	-0-	-22759	-0-	-0-	132 9	3 9	Y	-0-	3			413
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23 4		Y	-0-				413
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				413

ARAPAHO (STRAWN)														CNTY: LOVING	
OXY USA INC.															
GASPERGOU															
WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF. 14860 - 15534															
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	
10	39029 X	39029	-0-	-0-	-0-	38562 2	34 4	Y			394	909 1		571	
11	33300 X	32799	-0-	-501	-0-	433 9	33 4	Y			528	184 1		915	
12	34410 X	33377	-0-	-1033	-0-	581 9	700 9	Y			636	919 1		632	
01	35681 X	35681	-0-	-0-	-0-	32677 2	34 4	Y			734	682 1		684	
02	DLQ G-10	31182	-0-	31182	31182	34840 2									
						807 9	31 4	Y			615	199 1		1100	
*03	DLQ G-10	18749	-0-	18749	49931	30474 2	606 9	Y			551	733 1	176 6	742	
						677 9									
						18143 2									
ARCLAW (SEVEN RIVERS)														CNTY: PECOS	
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.															
ARCO STATE															
WELL #: 1 RRCID -> 063711 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 9880 PERF. N/A															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ARENOSO (STRAWN DETRITUS)														CNTY: WINKLER	
EXTEX OPERATING COMPANY															
SEALY & SMITH "33-B"															
WELL #: 1 RRCID -> 285920 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8619 - 8771															
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	32 3	164 9	Y			149	176 1		230	
11	145 R	145	-0-	-0-	-0-	36 3	109 9	Y			99	174 1		155	
12	260 R	260	-0-	-0-	-0-	31 3	229 9	Y			208	172 1		191	
01	191 R	191	-0-	-0-	-0-	27 3	164 9	Y			149			340	
02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	17 3	105 9	Y			95	180 1		255	
*03	198 R	198	-0-	-0-	-0-	22 3	176 9	Y			160	174 1		241	
SEALY & SMITH "33-C"															
WELL #: 1 RRCID -> 289029 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8936 - 8986															
10	713 #	675	-0-	-38	-0-	308 1	367 3	N			-0-			-0-	
11	718 R	718	-0-	-0-	-0-	308 1	410 3	N			-0-			-0-	
12	713 #	667	-0-	-46	-0-	308 1	359 3	N			-0-			-0-	
01	713 #	605	-0-	-108	-0-	298 1	307 3	N			-0-			-0-	
02	644 #	494	-0-	-150	-0-	298 1	196 3	N			-0-			-0-	
*03	713 #	551	-0-	-162	-0-	298 1	253 3	N			-0-			-0-	
ATHENS (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
COYOTE OIL & GAS, INC.															
MARATHON STATE "NT"															
WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ATHEY (CHERRY CANYON) MINERAL TECHNOLOGIES, INC.										04228 176 593635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
NEELY 75										WELL #: 3		RRCID -> 184067		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5086 - 5120			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		31	N	8	-0-	-23	-0-				7	3		1	9	Y				7	
11		30	N	18	-0-	-12	-0-				8	3		10	9	Y				4	
12		14	N	14	-0-	-0-	-0-				6	3		8	9	Y				1	
01		11	N	6	-0-	-5	-0-				6	3				Y		10	1	1	
02		28	N	4	-0-	-24	-0-				3	3		1	9	Y				2	
03		12	N	8	-0-	-4	-0-				6	3		2	9	Y				4	
NEELY 75										WELL #: 5		RRCID -> 186533		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 4993 - 5084			
10		1860	X	627	-0-	-1233	-0-				625	3		2	9	Y				17	
11		1740	X	675	-0-	-1065	-0-				666	3		9	9	Y		15	1	10	
12		1333	X	507	-0-	-826	-0-				501	3		6	9	Y		12	1	3	
01		1333	X	525	-0-	-808	-0-				524	3		1	9	Y				4	
02		924	X	265	-0-	-659	-0-				265	3				Y		-0-		4	
03		682	X	499	-0-	-183	-0-				493	3		6	9	Y				9	
NEELY 75										WELL #: 4		RRCID -> 188078		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 5753		PERF. 5009 - 5096			
10		248	N	179	-0-	-69	-0-				172	3		7	9	Y				50	
11		360	N	214	-0-	-146	-0-				183	3		31	9	Y		48	1	30	
12		310	N	157	-0-	-153	-0-				138	3		19	9	Y		38	1	9	
01		217	N	146	-0-	-71	-0-				144	3		2	9	Y				11	
02		196	N	74	-0-	-122	-0-				73	3		1	9	Y				12	
03		155	N	153	-0-	-2	-0-				136	3		17	9	Y				27	
NEELY 75										WELL #: 6		RRCID -> 191099		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 5511		PERF. 5046 - 5100			
10		93	N	38	-0-	-55	-0-				31	3		7	9	Y				45	
11		90	N	67	-0-	-23	-0-				33	3		34	9	Y		49	1	27	
12		62	N	47	-0-	-15	-0-				25	3		22	9	Y		39	1	8	
01		62	N	27	-0-	-35	-0-				26	3		1	9	Y				9	
02		56	N	14	-0-	-42	-0-				13	3		1	9	Y				10	
03		38	N	38	-0-	-0-	-0-				25	3		13	9	Y				22	
NEELY 75										WELL #: 7		RRCID -> 193069		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4891 - 5004			
10		372	N	272	-0-	-100	-0-				268	3		4	9	Y				33	
11		570	N	306	-0-	-264	-0-				285	3		21	9	Y		32	1	20	
12		434	N	228	-0-	-206	-0-				215	3		13	9	Y		26	1	6	
01		279	N	226	-0-	-53	-0-				225	3		1	9	Y				7	
02		280	N	114	-0-	-166	-0-				114	3				Y		-0-		7	
03		221	N	221	-0-	-0-	-0-				211	3		10	9	Y		9		16	
WALSH & WATTS, INC. STATE OF TEXAS										895060 WELL #: 1074		RRCID -> 212329		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5094 - 5107			
10		3596	X	2347	-0-	-1249	-0-				2347	2				N		-0-		28	
11		3480	X	3409	-0-	-71	-0-				3409	2				N		-0-		28	
12		3534	X	990	-0-	-2544	-0-				990	2				N		-0-		28	
01		3534	X	2928	-0-	-606	-0-				2928	2				N		-0-		28	
02		3192	X	3172	-0-	-20	-0-				3172	2				N		-0-		28	
03		4470	X	4470	-0-	-0-	-0-				4470	2				N		-0-		28	

ATHEY (MISSISSIPPIAN)														
RAYDEN														
LELA-STATE PRICE														
WELL #: 1 RRCID -> 176162 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11887 - 12114														
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
10	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ATHEY (WOLFCAMP)														
LRR PECOS VALLEY, LLC														
ATHEY STATE														
WELL #: 2 RRCID -> 131144 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796														
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
RAYDEN														
LETHCO														
WELL #: 1 RRCID -> 178702 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A														
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3				N	-0-	153
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3				N	-0-	153
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3				N	-0-	153
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3				N	-0-	153
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3				N	-0-	153
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3				N	-0-	153
ATHEY (WOLFCAMP 10900)														
FINLEY RESOURCES, INC.														
TEXAS -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 123350 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 11547														
10	186	#	66	-0-	-120	-0-	66	2				N	-0-	-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-	-0-
12	2806	R	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2				N	-0-	-0-
01	1790	R	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2				N	-0-	-0-
02	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2				N	-0-	-0-
03	775	#	520	-0-	-255	-0-	520	2				N	-0-	-0-
REED, ELIZABETH														
WELL #: 1 RRCID -> 220032 COMPL. DATE 01/01/1971 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	135
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC														
WOLFPUP														
WELL #: 7851 RRCID -> 297264 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7130 - 9170														
10	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3				Y	-0-	-0-
11	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3				Y	-0-	-0-
12	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3				Y	-0-	-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	109	-0-	109	-0-	109	3				Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	130	-0-	130	-0-	239	3				Y	-0-	-0-

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		//CONT.//		04228 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
RAYDEN				695567						
PRICE, LELA-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 175408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12294	PERF.11398 - 12114
M	ALLOW 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
10	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-	16
11	608 R	608	-0-	-0-	-0-	597 3	11 9	N	10	26
12	1566 R	1566	-0-	-0-	-0-	1555 3	11 9	N	10	36
01	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1280 3	6 9	N	5	41
02	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-	41
03	991 R	991	-0-	-0-	-0-	980 3	11 9	N	10	51
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	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210
03	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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
AZALEA (DEVONIAN)				04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
BRAZOS PETROLEUM, INC.				089939						
CALVERLEY		WELL #:			RRCID -> 130530	COMPL. DATE 10/11/1988	TOTAL DEPTH	11453	PERF.10983 - 11014	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/1995										
OXYROCK OPERATING, LLC				102324						
TURNER 42		WELL #:		1	RRCID -> 167268	COMPL. DATE 12/28/2012	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11503 - 16018	
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3530 3	62 9	N	56	290
11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3559 3	68 9	N	62	153
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	3947 3	144 9	N	131	284
01	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	3908 3	149 9	N	135	223
*02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 3		N	-0-	223
03	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	3947 3	123 9	N	112	279

AZALEA (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
LANGFORD & BRIGHAM OPERATING LLC															
GOLLADAY															
WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570															
M	ALLOW CODE	GAS 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	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-				244
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-	55	7		189
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-				189
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-				189
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-				189
03	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-				189
BURLESON PETROLEUM, INC.															
RAGGETT															
WELL #: 1 RRCID -> 119081 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515															
10	2604 X	2524	-0-	-80	-0-	2505	3	19	9	N	17				79
11	2370 X	1226	-0-	-1144	-0-	1205	3	21	9	N	19				98
12	2449 X	1806	-0-	-643	-0-	1799	3	7	9	N	6				104
01	2511 X	2186	-0-	-325	-0-	2179	3	7	9	N	6				110
*02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1817	3	186	9	N	169	168	1		111
*03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1891	3	6	9	N	5				116
BRYANT "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510															
10	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-				92
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	518	3	18	9	N	16				108
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	454	3	12	9	N	11				119
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1023	3	15	9	N	14				133
*02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1082	3	18	9	N	16				149
*03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1402	3	10	9	N	9				158
COG OPERATING LLC															
SHACKELFORD "34"															
WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669															
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2024															
FLOYD "16"															
WELL #: RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810															
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021															
PETROPLEX ENERGY INC.															
CITY OF MIDLAND "44"															
WELL #: 1 RRCID -> 270947 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732															
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748					
TEXACO "E"		WELL #:		1 T	RRCID -> 019587	COMPL. DATE 07/15/1961	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GOLLADAY		WELL #:		U 1	RRCID -> 183942	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 11897	PERF. 11324 - 11406	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64
03	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	
10	2790 X	1722	-0-	-1068	-0-	1722 3		N	-0-
11	1680 N	1258	-0-	-422	-0-	1255 3	3 9	N	3
12	2015 N	1564	-0-	-451	-0-	1564 3		N	-0-
01	1736 N	1231	-0-	-505	-0-	1222 3	9 9	N	8
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1201 3	47 9	N	43
03	1550 N	1059	-0-	-491	-0-	1059 3		N	-0-
B BARNES (OJ-EF-BQ)				04669 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PRESIDIO	
HELIOS OPERATING, LLC				373725					
STATE HELIOS		WELL #:		5201	RRCID -> 298306	COMPL. DATE 01/27/2023	TOTAL DEPTH 8791	PERF. 6449 - 8154	
10	13113	914	-0-	-12199	16623	359 1	497 4	N	53
11	12690	235	-0-	-12455	4168	58 9		N	-0-
12	13113	42	-0-	-13071	-0-	235 4	14 4	N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-
02	1008 #	-0-	-0-	-1008	-0-			N	-0-
03	899 #	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-

BALMOREA (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC CLAYPOOL ESTATE 5-19				05346 500 100852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
				WELL #:	1	RRCID ->	256880	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	16960	PERF.	11885	- 12361	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	108 N	108	-0-	-0-	-0-		59 2	18 4			N	28			229
							31 9								
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-		73 2	19 9			N	17			246
12	62 N	50	-0-	-12	-0-		43 2	7 9			N	6			252
01	93 N	76	-0-	-17	-0-		52 2	24 9			N	22			274
02	84 N	44	-0-	-40	-0-		41 2	3 9			N	3			277
03	62 N	32	-0-	-30	-0-		32 2				N	-0-			277
BARBASAL (QUEEN) FINALY RESOURCES LLC MCKENZIE STATE				05608 650 268323		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
				WELL #:	1	RRCID ->	066441	COMPL. DATE	05/12/1976	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BARBASAL (PENNSYLVANIAN) TRISTAR EXPLORATION, INC PAGE-HANKS				05608 800 871101		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
				WELL #:	1	RRCID ->	112014	COMPL. DATE	07/16/1984	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	6943	- 7049	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BARSTOW (FUSSELMAN) JETTA OPERATING COMPANY, INC. WORSHAM 42				05889 666 432283		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
				WELL #:	1D	RRCID ->	281510	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL DEPTH	17100	PERF.	8260	- 8398	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BARSTOW (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC WORSHAM 42				05889 710 100852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
				WELL #:	2	RRCID ->	158929	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	16241	- 16292	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			367
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			367
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			367
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			367
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			367
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			367

BEALL (DEVONIAN)										06441 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.										344412									
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 068422		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH 15940		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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	DLQ	G-10	2306	-0-	2306	6848	31	1	2275	2	Y	-0-					-0-		
11	DLQ	G-10	2205	-0-	2205	9053	30	1	2175	2	Y	-0-					-0-		
12		3000 N	2274	-0-	-726	8327	31	1	2243	2	Y	-0-					-0-		
01		3100 N	2302	-0-	-798	7529	31	1	2271	2	Y	-0-					-0-		
02		2800 N	2058	-0-	-742	6787	28	1	2030	2	Y	-0-					-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6787					Y	NO RPT					-0-		
XTO ENERGY INC.										945936									
HERD GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 058783		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 15721		PERF. N/A	
10	1426	X	2	-0-	-1424	-0-	2	2			N	-0-					46		
11	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					46		
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					46		
01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					46		
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					46		
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					46		
BEALL (MONTOKA)										06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
RING ENERGY, INC.										712382									
HARDING FEE										WELL #: 2H		RRCID -> 189706		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13437 - 16985	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0	N	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
XTO ENERGY INC.										945936									
HERD GAS UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787		PERF.13541 - 19160	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132		
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					132		
12	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					132		
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					132		
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					132		
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					132		
EVANS, M. W.										WELL #: 2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073		PERF.13231 - 16977	
10	434	N	17	-0-	-417	-0-	17	3			N	-0-					74		
11	540	N	90	-0-	-450	-0-	90	3			N	-0-					74		
12	527	N	260	-0-	-267	-0-	260	3			N	-0-					74		
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					74		
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					74		
03	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					74		

BEALL (MONTOKA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID -> 185255		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 13233	
								PERF.13078 - 16755	
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
10	542 N	542	-0-	-0-	542 3				101
11	531 N	531	-0-	-0-	531 3				101
12	547 N	547	-0-	-0-	547 3				101
01	538 N	538	-0-	-0-	538 3				101
02	508 N	508	-0-	-0-	508 3				101
03	434 N	261	-0-	-173	261 3				101
EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID -> 187616		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.13250 - 17390	
10	3100 N	8935	-0-	5835	19956	8935 3			-0-
11	22773 X	2817	-0-	-19956	-0-	2816 3	1 4		-0-
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3003 3	19 9		17
01	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2623 3	13 4		17
02	3164 X	2502	-0-	-662	-0-	2497 3	2 4	8 1	12
03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4681 3	1 9	Y	13
THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID -> 189157		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13600	
								PERF.13533 - 17100	
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	119
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	119
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	119
01	3100 N	3453	-0-	353	353	3453 3		N	119
02	470 N	117	-0-	-353	-0-	117 3		N	119
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	119
MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 191725		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.12676 - 16379	
10	3844 X	3224	-0-	-620	-0-	3224 3		N	40
11	3720 X	1342	-0-	-2378	-0-	1342 3		N	40
12	3844 X	1494	-0-	-2350	-0-	1494 3		N	40
01	3844 X	1195	-0-	-2649	-0-	1195 3		N	40
02	3472 X	908	-0-	-2564	-0-	908 3		N	40
03	3224 X	1514	-0-	-1710	-0-	1514 3		N	40
HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 191732		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.12627 - 15552	
10	3193 X	1425	-0-	-1768	-0-	1425 3		N	201
11	3090 X	3049	-0-	-41	-0-	3049 3		N	201
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 3		N	201
01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 3		N	201
02	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 3		N	201
03	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	12858 3		N	201
BEALL, EAST (MONTOKA)		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	
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1491 3	17 9	N	557
11	2130 N	1699	-0-	-431	-0-	1688 3	11 9	N	567
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1930 3	19 9	N	584
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1706 3	6 9	N	589
02	1596 N	1493	-0-	-103	-0-	1493 3		N	589
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1491 3	3 9	N	592

BELDING (YATES) TWIN OIL CO. PERRY, PAULINE			06853 333 875023	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
PUCKETT, DOW -B-			WELL #: 2	RRCID -> 019617	COMPL. DATE 06/11/1958	TOTAL DEPTH 2671	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
BEVERLY (QUEEN) HARD ROCK O&G IOWA REALTY TRUST "S"			07661 500 355717	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			-0-
BIG MESA (QUEEN) LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"			07960 700 490300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
BIG SALUTE, N. (CANYON) BUSTAMANTE OIL COMPANY JANN			08027 444 112685	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			122
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			122
JANN "A"			WELL #: 2	RRCID -> 161408	COMPL. DATE 06/24/1981	TOTAL DEPTH 8150	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			137
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			137

BIG SALUTE, N. (CANYON)		//CONT.// 08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING	
BUSTAMANTE OIL COMPANY		//CONT.// 112685							
RAY, JENNIE		WELL #: 1		RRCID -> 161409		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8080 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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				138
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				61
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				61
BROUGHTON-WISE		WELL #: 1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CREWS & MAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BLOCK A-34 (YATES)			//CONT.// 08958 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS								
BALD EAGLE OPERATING INC.			//CONT.// 047200																	
CREWS & MAST			WELL #: 2			RRCID -> 068152			COMPL. DATE 08/12/1976			TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A								
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	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1
03	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								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1
03	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								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	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								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	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								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
MATHEWS, FANNIE			WELL #: 1			RRCID -> 069501			COMPL. DATE 10/30/1976			TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	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								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	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									
MAYO "B"			WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138		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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27

DEFORD-WHITE			WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2972 - 3017	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLOCK A-34 (YATES)														
BALD EAGLE OPERATING INC.														
MAYO, C.														
WELL #: 1801A RRCID -> 117206 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BLOCK 12 (YATES)														
CONTANGO RESOURCES, LLC														
UNIVERSITY 12-F														
WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
OLSEN ENERGY INC.														
STATE OF TEXAS -T-														
WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950														
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	3					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	3					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	2					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	2					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-		18	2					-0-
STATE OF TEXAS -V-														
WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A														
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	3					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	2					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	2					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-		17	2					-0-
WTG EXPLORATION														
TEXU "R"														
WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947														
10	372	N	125	-0-	-247	-0-		125	3					-0-
11	360	N	297	-0-	-63	-0-		297	3					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-		63	3					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-		297	3					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-		287	3					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-		285	3					-0-
BLOCK 16 (ATOKA)														
AMTEX ENERGY, INC.														
LOWE, RALPH ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 11631 - 11640														
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								71
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								38
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								134
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								110

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								
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	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								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
APACHE CORPORATION			027200																	
COOPER "43"			WELL #: 2 U			RRCID -> 187293			COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
COOPER 49			WELL #: 2UT			RRCID -> 192722			COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					50	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					50	
XTO ENERGY INC.			945936																	
PYOTE GAS UNIT NO. 3			WELL #: 1			RRCID -> 044182			COMPL. DATE 04/08/1968			TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A								
10	4681	X	3987	-0-	-694	-0-	3987	2					Y	-0-					34	
11	4650	X	4431	-0-	-219	-0-	4431	2					Y	-0-					34	
12	4805	X	4516	-0-	-289	-0-	4516	2					Y	-0-					34	
01	4805	X	4352	-0-	-453	-0-	4352	2					Y	-0-					34	
02	4144	X	4108	-0-	-36	-0-	4108	2					Y	-0-					34	
03	4588	X	4567	-0-	-21	-0-	4567	2					Y	-0-					34	
PYOTE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 044840			COMPL. DATE 10/02/1968			TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A								
10	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	2257	2					Y	-0-					23	
11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2					Y	-0-					23	
12	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2					Y	-0-					23	
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2					Y	-0-					23	
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2					Y	-0-					23	
03	2790	X	2340	-0-	-450	-0-	2340	2					Y	-0-					23	

BLOCK 16 (DEVONIAN)													CAPACITY		CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED							
PYOTE GAS UNIT NO. 2													//CONT.// 945936							
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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-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	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	SI MULT	-0-	-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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-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	
10	2170 N	1776	-0-	-394	-0-	-0-	1776	3				Y	-0-						-0-	
11	2100 N	1971	-0-	-129	-0-	-0-	1971	3				Y	-0-						-0-	
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1929	3	19	9		Y	17						17	
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1903	3	8	4		Y	-0-						17	
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	3	1	4		Y	3	8	1				12	
							3	9												
03	1953 N	1838	-0-	-115	-0-	-0-	1837	3	1	9		Y	1						13	
PYOTE GAS UNIT NO. 11													WELL #: 1		RRCID -> 050561		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 16738 PERF. 12617 - 13045	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	2				N	-0-						-0-	
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2				N	-0-						-0-	
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2				N	-0-						-0-	
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	2				N	-0-						-0-	
HILL UNIT													WELL #: 1 U		RRCID -> 050619		COMPL. DATE 02/04/1971		TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

BLOCK 16 (DEVONIAN)													CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.														
WATSON, L. A. ET AL B														
WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 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
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-

MCDONALD, MYRTLE ET AL														
WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A														
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-						Y	-0-		3
11	2408 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2408	3				Y	-0-		3
12	6427 X	-0-	-0-	-0-	-0-	6408	3	19	9		Y	-17	2 1	18
01	6094 X	-0-	-0-	-0-	-0-	6068	3	26	4		Y	-0-		18
02	5582 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5577	3	2	4		Y	-3	8 1	13
						3	9							
03	6417 X	-0-	-0-	-248	-0-	6169	3				Y	-0-		13

CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	3				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4652	3	19	9		Y	-17		17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3736	3	14	4		Y	-0-		17
02	13416 X	-0-	-0-	-10164	-0-	3248	3	1	4		Y	-3	8 1	12
						3	9							
03	3667 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3666	3	1	9		Y	-1		13

DOBBINS, W. T.														
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A														
10	13330 X	-0-	-0-	-7961	-0-	5360	2	9	9		Y	-8		208
11	27390 X	-0-	-0-	-18789	-0-	8529	2	72	9		Y	-65	200 1	73
12	29704 X	-0-	-0-	-0-	-0-	29704	2				Y	-0-		73
01	28303 X	-0-	-0-	-725	-0-	27578	2				Y	-0-		73
02	21958 X	-0-	-0-	-0-	-0-	21958	2				Y	-0-		73
03	29698 X	-0-	-0-	-3545	-0-	26153	2				Y	-0-		73

FORTSON GAS UNIT														
WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2				Y	-0-		5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2				Y	-0-		5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	2				Y	-0-		5
02	1518 N	-0-	-0-	-1268	-0-	250	2				Y	-0-		5
03	378 N	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2				Y	-0-		5

MCBIRNEY UNIT NO. 2														
WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)														
XTO ENERGY INC.														
PYOTE GAS UNIT NO 2														
WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	6913 X	4644	-0-	-2269	-0-	4644	2		Y	-0-				64
11	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2		Y	-0-				64
12	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2		Y	-0-				64
01	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2		Y	-0-				64
02	7084 X	6652	-0-	-432	-0-	6652	2		Y	-0-				64
03	7843 X	7649	-0-	-194	-0-	7649	2		Y	-0-				64
HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563														
10	5766 X	1428	-0-	-4338	-0-	1428	3		Y	-0-				144
11	5580 X	3964	-0-	-1616	-0-	3797	3	167	9	Y	152	187	1	109
12	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	3		Y	-0-				109
01	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	3		Y	-0-				109
02	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	3		Y	-0-				109
03	11036 X	9853	-0-	-1183	-0-	9853	3		Y	-0-				109
CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887														
10	7068 X	1632	-0-	-5436	-0-	1632	3		Y	-0-				21
11	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	3		Y	-0-				21
12	40002 X	40002	-0-	-0-	-0-	39981	3	2	4	Y	17	14	1	24
01	25772 X	25772	-0-	-0-	-0-	25640	3	132	4	Y	-0-			24
02	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	17535	3	13	4	Y	3	11	1	16
03	39990 X	10902	-0-	-29088	-0-	10902	3		Y	-0-				16
WATSON, L A WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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														
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-
WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)														
XTO ENERGY INC.														
CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046														
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BLOCK 16 (ELLEN.)														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
HALL, G. T. 31														
WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252														
10	4402 X	397	-0-	-4005	-0-	397	3				N	-0-		140
11	1260 X	195	-0-	-1065	-0-	195	3				N	-0-		140
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-						N	-0-		140
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-		140
*02	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3				N	-0-		140
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3				N	-0-		140
APACHE CORPORATION														
COOPER -43-														
WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A														
10	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	11301	3	4 9	Y		4			55
11	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8127	3	1 9	Y		1			56
12	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-				Y		1			57
01	6231 X	3905	-0-	-2326	-0-	3905	3		Y		-0-			57
02	8288 X	-0-	-0-	-8288	-0-				Y		-0-			57
03	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-				Y		-0-			57
COOPER 49														
WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.														
PYOTE GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A														
10	7037 X	6968	-0-	-69	-0-	6968	2		Y		-0-			29
11	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2		Y		-0-			29
12	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2		Y		-0-			29
01	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2		Y		-0-			29
02	6468 X	6107	-0-	-361	-0-	6107	2		Y		-0-			29
03	7161 X	6687	-0-	-474	-0-	6687	2		Y		-0-			29
THORNTON, BLUFORD														
WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	T. A.	980	-0-	980	-0-	980	3		Y		-0-			-0-
12	T. A.	4954	-0-	4954	-0-	5934	3	19 9	Y		17			17
01	T. A.	4840	-0-	4840	-0-	10774	3	23 4	Y		-0-			17
02	16323 X	5549	-0-	-10774	-0-	5544	3	2 4	Y		3	8 1		12
03	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6390	3	1 9	Y		1			13

BLOCK 16 (ELLEN.)										//CONT.// 09269 426 ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WARD																			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936																																							
PYOTE GAS UNIT NO. 12										WELL #: 2										RRCID -> 048513										COMPL. DATE 06/14/1970										TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																												
									AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE																												
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-								Y	-0-						-0-																												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																												
01	0	N	-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-																												
PYOTE GAS UNIT NO. 7										WELL #: 1 L										RRCID -> 048613										COMPL. DATE 03/17/1994										TOTAL DEPTH 16980 PERF. 15650 - 16740									
10	8432	X	6267	-0-	-2165	-0-	6267	2						N	-0-						168																												
11	7530	X	6666	-0-	-864	-0-	6666	2						N	-0-						168																												
12	8494	X	7064	-0-	-1430	-0-	7064	2						N	-0-						168																												
01	8494	X	6013	-0-	-2481	-0-	6013	2						N	-0-						168																												
02	7672	X	5858	-0-	-1814	-0-	5858	2						N	-0-						168																												
03	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2						N	-0-						168																												
WATSON, L. A., ET AL										WELL #: 1 L										RRCID -> 048903										COMPL. DATE 09/02/1970										TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A									
10	8339	X	8087	-0-	-252	-0-	8087	3						Y	-0-						22																												
11	8430	X	8311	-0-	-119	-0-	8310	3			1	4		Y	-0-						22																												
12	8711	X	8516	-0-	-195	-0-	8497	3			19	9		Y	17			15	1		24																												
01	8711	X	8318	-0-	-393	-0-	8285	3			33	4		Y	-0-						24																												
02	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7816	3			3	4		Y	3			11	1		16																												
							3	9																																									
03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	3						Y	-0-						16																												
PYOTE GAS UNIT NO. 13										WELL #: 2										RRCID -> 048935										COMPL. DATE 11/30/1996										TOTAL DEPTH 16760 PERF. 15795 - 16611									
10	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	3458	2						Y	-0-						25																												
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2						Y	-0-						25																												
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2						Y	-0-						25																												
01	3534	X	2986	-0-	-548	-0-	2986	2						Y	-0-						25																												
02	3780	X	2836	-0-	-944	-0-	2836	2						Y	-0-						25																												
03	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	3384	2						Y	-0-						25																												
MCDONALD, MYRTLE ET AL										WELL #: 1 L										RRCID -> 053305										COMPL. DATE 08/11/1972										TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																												
03	T. A.	-0-	-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									
10	4712	X	3249	-0-	-1463	-0-	3249	3						Y	-0-						-0-																												
11	4620	X	3554	-0-	-1066	-0-	3554	3						Y	-0-						-0-																												
12	4774	X	3464	-0-	-1310	-0-	3445	3			19	9		Y	17						17																												
01	4774	X	4104	-0-	-670	-0-	4092	3			12	4		Y	-0-						17																												
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4158	3			4	4		Y	3			8	1		12																												
							3	9																																									
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5292	3			1	9		Y	1						13																												

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
COOPER "43"		WELL #:		2 L	RRCID ->	180320	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL	DEPTH	13719	PERF.13457	- 17090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	10602 X	8401	-0-	-2201	-0-	8397	3	4	9	Y	4			55
11	10260 X	8720	-0-	-1540	-0-	8719	3	1	9	Y	1			56
12	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	1			57
01	9083 X	2998	-0-	-6085	-0-	2998	3			Y	-0-			57
02	8008 X	-0-	-0-	-8008	-0-					Y	-0-			57
03	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-			57
COOPER 49		WELL #:		2LT	RRCID ->	183325	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL	DEPTH	16994	PERF.13265	- 16994	
10	5239 X	1899	-0-	-3340	-0-	1899	3			Y	-0-			48
11	6660 X	146	-0-	-6514	-0-	146	3			Y	-0-			48
12	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-			48
01	6882 X	950	-0-	-5932	-0-	950	3			Y	-0-			48
02	2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-			48
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			48
COOPER "43"		WELL #:		3	RRCID ->	184044	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL	DEPTH	13680	PERF.14009	- 18039	
10	1054 N	725	-0-	-329	-0-	721	3	4	9	Y	4			55
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-			55
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1			56
01	3100 N	3683	-0-	583	583	3683	3			Y	-0-			56
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-			56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
BREITBURN OPERATING L.P.		090732												
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #:		3H	RRCID ->	250696	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL	DEPTH	13358	PERF.13800	- 17100	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	3534 X	2013	-0-	-1521	-0-	2013	3			N	-0-			69
11	3420 X	1152	-0-	-2268	-0-	1152	3			N	-0-			69
12	3534 X	2925	-0-	-609	-0-	2925	3			N	-0-			69
01	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-			69
02	2884 X	1996	-0-	-888	-0-	1996	3			N	-0-			69
03	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-			69

BLOCK 16 (MONTROYA)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
WATSON, L. A. ET AL B															
WELL #: 1 L RRCID -> 066495															
COMPL. DATE 06/27/1997															
TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177															
M	ALLOW CODE	GAS 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	T. A.	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-				-0-
11	T. A.	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-				-0-
12	499 X	496	-0-	-3	-0-	496	3			Y	-0-				-0-
01	520 X	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	4	Y	-0-				-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	Y	3				3
03	496 N	396	-0-	-100	-0-	395	3	1	9	Y	1				4
HILL UNIT															
WELL #: 1 L RRCID -> 145935															
COMPL. DATE 05/03/1993															
TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1		1
12	T. A.	407	-0-	407	407	407	3			Y	-0-				1
01	T. A.	2706	-0-	2706	3113	2706	3			Y	-0-				1
02	T. A.	1560	-0-	1560	4673	1560	3			Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4673					Y	-0-				1
WATSON, L. A. ET AL B															
WELL #: 2 RRCID -> 164181															
COMPL. DATE 07/21/1997															
TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025															
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-				-0-
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	3199	-0-	3199	3199	3197	3	2	4	Y	-0-				-0-
03	T. A.	2235	-0-	2235	5434	2235	3			Y	-0-				-0-
PATHOMACK 55															
WELL #: 1H RRCID -> 173889															
COMPL. DATE 06/22/1999															
TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431															
10	4402 X	31	-0-	-4371	-0-	31	3			Y	-0-				251
11	4260 X	79	-0-	-4181	-0-	79	3			Y	-0-				251
12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-	11	1		240
01	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	3			Y	-0-				240
02	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8877	3	3	9	Y	3	2	1		241
03	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	3			Y	-0-				241
WATSON, L. A.															
WELL #: 2H RRCID -> 178573															
COMPL. DATE 01/22/2000															
TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551															
10	1736 X	1193	-0-	-543	-0-	1180	3	13	9	Y	12				27
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-				27
12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5095	3	23	9	Y	21	19	1		29
01	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6110	3	15	4	Y	-0-				29
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2927	3	3	4	Y	4	14	1		19
						4	9								
03	5115 X	2755	-0-	-2360	-0-	2755	3			Y	-0-				19
PATHOMACK 55															
WELL #: 2H RRCID -> 178783															
COMPL. DATE 03/28/2000															
TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)													CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.														
MCDONALD, MYRTLE														
WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980														
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	
10	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3455	3	13	9	Y	12		20	
11	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5299	3	1	4	Y	6		26	
12	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5291	3	10	9	Y	9	18	1	17
01	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5731	3	19	4	Y	-0-			17
02	4956 X	4531	-0-	-425	-0-	4525	3	3	4	Y	3	8	1	12
03	5487 X	3700	-0-	-1787	-0-	3699	3	1	9	Y	1			13
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570														
10	4650 X	1349	-0-	-3301	-0-	1335	3	14	9	Y	13			43
11	4500 X	3516	-0-	-984	-0-	3509	3	7	9	Y	6			49
12	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2385	3	19	9	Y	17	33	1	33
01	2201 X	2057	-0-	-144	-0-	2049	3	8	4	Y	-0-			33
02	3276 X	1577	-0-	-1699	-0-	1572	3	1	4	Y	4	16	1	21
03	3627 X	1269	-0-	-2358	-0-	1269	3			Y	-0-			21
PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371														
10	434 N	24	-0-	-410	-0-	24	3			Y	-0-			18
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-			18
12	3100 N	5108	-0-	2008	2008	5089	3	19	9	Y	17	12	1	23
01	3100 N	8037	-0-	4937	6945	8002	3	35	4	Y	-0-			23
02	2800 N	6693	-0-	3893	10838	6689	3	1	4	Y	3	11	1	15
03	17683 X	6845	-0-	-10838	-0-	6844	3	1	9	Y	1			16
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129														
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	3	1	9	Y	1			3
11	1500 N	595	-0-	-905	-0-	594	3	1	9	Y	1			4
12	899 N	593	-0-	-306	-0-	571	3	22	9	Y	20	3	1	21
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	457	3	1	4	Y	-0-			21
02	560 N	471	-0-	-89	-0-	468	3	3	9	Y	3	10	1	14
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	Y	1			15
BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876														
10	6541 X	6091	-0-	-450	-0-	6077	3	14	9	Y	13			27
11	6330 X	6032	-0-	-298	-0-	6029	3	3	9	Y	3			30
12	6541 X	6216	-0-	-325	-0-	6208	3	8	9	Y	7	21	1	16
01	6541 X	5501	-0-	-1040	-0-	5471	3	30	4	Y	-0-			16
02	6020 X	5055	-0-	-965	-0-	5049	3	2	4	Y	4	8	1	12
03	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	3			Y	-0-			12

BLOCK 16 (MONTROYA)															//CONT./// 09269 568 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD														
XTO ENERGY INC.															//CONT./// 945936																																												
WATSON, L. A. ET AL B															WELL #: 3HL RRCID -> 180865															COMPL. DATE 01/22/2004															TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883														
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	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-									Y		-0-							2																																			
11	5460	X	49	-0-	-5411	-0-				49	3				Y		-0-							2																																			
12	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-				10692	3		1	4	Y		6		1	1				7																																			
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-				3927	3		51	4	Y		-0-							7																																			
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-				4554	3		4	4	Y		3		3	1				7																																			
03	10695	X	1521	-0-	-9174	-0-				1521	3				Y		-0-							7																																			
PARISH 48 GAS UNIT															WELL #: 4801H RRCID -> 181748															COMPL. DATE 12/02/2001															TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-																																			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-																																			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-																																			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-																																			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-																																			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-																																			
UNIVERSITY 29															WELL #: 3H RRCID -> 183139															COMPL. DATE 02/06/2001															TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189														
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-				3512	3		25	9	N		23							114																																			
11	3630	X	3263	-0-	-367	-0-				3263	3				N		-0-							114																																			
12	3627	X	3396	-0-	-231	-0-				3396	3				N		-0-							114																																			
01	3627	X	3293	-0-	-334	-0-				3293	3				N		-0-							114																																			
02	3192	X	3156	-0-	-36	-0-				3156	3				N		-0-							114																																			
03	3534	X	3342	-0-	-192	-0-				3342	3				N		-0-							114																																			
PYOTE GAS UNIT NO. 7															WELL #: 2H RRCID -> 184826															COMPL. DATE 03/27/2001															TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378														
10	6510	X	1310	-0-	-5200	-0-				1310	3				Y		-0-							5																																			
11	6300	X	2005	-0-	-4295	-0-				2005	3				Y		-0-							5																																			
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-				4422	3		18	9	Y		16		3	1				18																																			
01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-				5805	3		7	4	Y		-0-							18																																			
02	1876	X	463	-0-	-1413	-0-				457	3		2	4	Y		4		9	1				13																																			
03	4433	X	2831	-0-	-1602	-0-				2830	3		1	9	Y		1							14																																			
LOWE, RALPH ESTATE 77															WELL #: 2H RRCID -> 184830															COMPL. DATE 05/03/2001															TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276														
10	5735	X	19	-0-	-5716	-0-				19	3				Y		-0-							4																																			
11	5550	X	2830	-0-	-2720	-0-				2830	3				Y		-0-							4																																			
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-				2540	3		20	9	Y		18		3	1				19																																			
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-				3268	3		15	4	Y		-0-							19																																			
02	2632	X	1646	-0-	-986	-0-				1642	3		1	4	Y		3		9	1				13																																			
03	2914	X	2079	-0-	-835	-0-				2078	3		1	9	Y		1							14																																			
WATSON, L. A.															WELL #: 3HL RRCID -> 186313															COMPL. DATE 12/16/2003															TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626														
10	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-				1992	3				Y		-0-							4																																			
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-				4767	3				Y		-0-							4																																			
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-				3312	3		19	9	Y		17		3	1				18																																			
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-				3614	3		14	4	Y		-0-							18																																			
02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-				2087	3		1	4	Y		4		9	1				13																																			
03	2201	X	2093	-0-	-108	-0-				2093	3				Y		-0-							13																																			

BLOCK 16 (MONTROYA)										CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.														
PYOTE GAS UNIT 11														
WELL #: 4H RRCID -> 188350										COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845		
M	ALLOW 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	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
11	990 N	440	-0-	-550	-0-	440	3			Y	-0-			-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	171	3	6	4	Y	-0-			-0-
02	420 N	194	-0-	-226	-0-	189	3	2	4	Y	3			3
						3	9							
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1			4

WATSON, L. A. ET AL B										COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826		
10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			13
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-			13
12	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			Y	-0-	9	1	4
01	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8228	3	46	4	Y	-0-			4
02	T. A.	8404	-0-	8404	8404	8396	3	4	4	Y	4	2	1	6
						4	9							
03	T. A.	2389	-0-	2389	10793	2389	3			Y	-0-			6

FORTSON GAS UNIT										COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133		
10	5487 X	1732	-0-	-3755	-0-	1732	3			Y	-0-			3
11	5310 X	1684	-0-	-3626	-0-	1684	3			Y	-0-			3
12	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6377	3	19	9	Y	17	2	1	18
01	5208 X	4760	-0-	-448	-0-	4740	3	20	4	Y	-0-			18
02	4704 X	4605	-0-	-99	-0-	4599	3	2	4	Y	4	9	1	13
						4	9							
03	6386 X	4580	-0-	-1806	-0-	4580	3			Y	-0-			13

PYOTE GAS UNIT 7										COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625		
10	13361 X	10004	-0-	-3357	-0-	9998	3	6	9	Y	5			15
11	12930 X	7306	-0-	-5624	-0-	7304	3	2	9	Y	2			17
12	28998 X	28998	-0-	-0-	-0-	28978	3	1	4	Y	17	12	1	22
						19	9							
01	20198 X	20198	-0-	-0-	-0-	20075	3	123	4	Y	-0-			22
02	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	10536	3	5	4	Y	4	11	1	15
						4	9							
03	12710 X	6276	-0-	-6434	-0-	6275	3	1	9	Y	1			16

MCBIRNEY UNIT 2										COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			13
11	T. A.	17	-0-	17	23	17	3			Y	-0-			13
12	T. A.	7	-0-	7	30	7	3			Y	-0-	9	1	4
01	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			4
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	9	Y	3	2	1	5
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1			6

CAMPBELL ESTATE ET AL										COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	184	123	1	108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	43	110	1	41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	78			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	96	114	1	101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8			109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	61	111	1	59

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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 0	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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
10	5761 X	1	-0-	-5760	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11	840 N	9	-0-	-831	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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			
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
TUBB, J. B. ESTATE "16"				WELL #: 1		RRCID -> 240475		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948		-	5992
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
02	504 N	443	-0-	-61	-0-	443	2		N	-0-			-0-
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 27 (TUBB)				//CONT.//	09344 517	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//	276959														
DURELLE				WELL #:	3	RRCID ->	202723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6415	PERF.	4149 -	4304				
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLOCK 31 (DEVONIAN)					09358 450	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC					276959														
UNIVERSITY 38				WELL #:	1	RRCID ->	211842	COMPL. DATE	09/03/1968	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8754 -	8798				
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2	6	4	Y	-0-					-0-		
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	-0-	60	2	1	4	Y	-0-					-0-		
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	-0-	38	2	23	4	Y	-0-					-0-		
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2	1	4	Y	-0-					-0-		
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-		
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-		
UNIVERSITY 35				WELL #:	2	RRCID ->	214565	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL	DEPTH	9080	PERF.	8795 -	8954				
10	682 N	674	-0-	-8	-0-	-0-	556	2	45	4	Y	66	65	1			11		
							73	9											
11	660 N	578	-0-	-82	-0-	-0-	501	2	8	4	Y	63	60	1			14		
							69	9											
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2	226	4	Y	104	96	1			22		
							114	9											
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2	12	4	Y	92	100	1			14		
							101	9											
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2	99	9	Y	90	76	1			28		
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2	122	9	Y	111	95	1			44		
OXY USA INC.					630591														
BLOCK 31 UNIT				WELL #:	D 9	RRCID ->	203826	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL	DEPTH	9050	PERF.	8075 -	8892				
10	11346 X	10576	-0-	-770	-0-	-0-	10416	2	160	9	Y	145	146	0			9		
11	10560 X	9750	-0-	-810	-0-	-0-	9640	2	110	9	Y	100	103	0			6		
12	10912 X	10457	-0-	-455	-0-	-0-	10314	2	143	9	Y	130	128	0			8		
01	10571 X	8614	-0-	-1957	-0-	-0-	8495	2	119	9	Y	108	108	0			8		
02	9548 X	8658	-0-	-890	-0-	-0-	8562	2	96	9	Y	87	88	0			7		
03	10571 X	3938	-0-	-6633	-0-	-0-	3827	2	111	9	Y	101	102	0			6		
BLOCK 31 UNIT				WELL #:	L 6	RRCID ->	203827	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL	DEPTH	9104	PERF.	8132 -	8995				
10	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	-0-	3756	2	20	9	Y	18	18	0			1		
11	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	-0-	3647	2	19	9	Y	17	17	0			1		
12	3596 X	3495	-0-	-101	-0-	-0-	3491	2	4	9	Y	4	5	0			-0-		
01	3782 X	3388	-0-	-394	-0-	-0-	3373	2	15	9	Y	14	13	0			1		
02	3416 X	2176	-0-	-1240	-0-	-0-	2166	2	10	9	Y	9	9	0			1		
03	3782 X	1463	-0-	-2319	-0-	-0-	1427	2	36	9	Y	33	32	0			2		
BLOCK 31 UNIT				WELL #:	F 9	RRCID ->	203839	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL	DEPTH	9010	PERF.	8018 -	8816				
10	5518 X	5063	-0-	-455	-0-	-0-	5060	2	3	9	Y	3	3	0			-0-		
11	5100 X	4351	-0-	-749	-0-	-0-	4348	2	3	9	Y	3	3	0			-0-		
12	5270 X	4339	-0-	-931	-0-	-0-	4332	2	7	9	Y	6	6	0			-0-		
01	5270 X	4193	-0-	-1077	-0-	-0-	4186	2	7	9	Y	6	6	0			-0-		
02	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	-0-	5089	2	6	9	Y	5	5	0			-0-		
03	5053 X	1639	-0-	-3414	-0-	-0-	1632	2	7	9	Y	6	6	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														
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
10	12555 X	12090	-0-	-465	-0-	12069 2	21 9	Y	19	20 0				1
11	12270 X	10667	-0-	-1603	-0-	10637 2	30 9	Y	27	26 0				2
12	12679 X	10845	-0-	-1834	-0-	10808 2	37 9	Y	34	34 0				2
01	12679 X	6932	-0-	-5747	-0-	6907 2	25 9	Y	23	23 0				2
02	10920 X	6047	-0-	-4873	-0-	6037 2	10 9	Y	9	10 0				1
03	12090 X	4021	-0-	-8069	-0-	3997 2	24 9	Y	22	22 0				1
BLOCK 31 UNIT WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005														
10	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4583 2	20 9	Y	18	18 0				1
11	4350 X	4191	-0-	-159	-0-	4162 2	29 9	Y	26	25 0				2
12	4495 X	2494	-0-	-2001	-0-	2484 2	10 9	Y	9	10 0				1
01	4588 X	1313	-0-	-3275	-0-	1301 2	12 9	Y	11	11 0				1
02	4144 X	432	-0-	-3712	-0-	429 2	3 9	Y	3	4 0				-0-
03	4588 X	401	-0-	-4187	-0-	395 2	6 9	Y	5	5 0				-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918														
10	8835 X	6154	-0-	-2681	-0-	6141 2	13 9	Y	12	12 0				1
11	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8807 2	42 9	Y	38	37 0				2
12	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8812 2	52 9	Y	47	46 0				3
01	8308 X	7719	-0-	-589	-0-	7674 2	45 9	Y	41	41 0				3
02	8260 X	7902	-0-	-358	-0-	7863 2	39 9	Y	35	35 0				3
03	9145 X	3429	-0-	-5716	-0-	3370 2	59 9	Y	54	54 0				3
BLOCK 31 UNIT WELL #: X 2 RRCID -> 240433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865														
10	41044 X	30774	-0-	-10270	-0-	30624 2	150 9	Y	136	134 0				9
11	36750 X	31912	-0-	-4838	-0-	31859 2	53 9	Y	48	54 0				3
12	37975 X	31599	-0-	-6376	-0-	31570 2	29 9	Y	26	27 0				2
01	35092 X	26826	-0-	-8266	-0-	26747 2	79 9	Y	72	68 0				6
02	29792 X	11544	-0-	-18248	-0-	11513 2	31 9	Y	28	32 0				2
03	32984 X	12902	-0-	-20082	-0-	12781 2	121 9	Y	110	106 0				6
BLOCK 31 UNIT WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150														
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2136 2	30 9	Y	27	27 0				68
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2293 2	22 9	Y	20	20 0				68
12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2235 2	20 9	Y	18	18 0				68
01	1736 N	1484	-0-	-252	-0-	1470 2	14 9	Y	13	13 0				68
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1842 2	13 9	Y	12	12 0				68
03	1736 N	942	-0-	-794	-0-	932 2	10 9	Y	9	10 0				67
BLOCK 31 UNIT WELL #: A 16A RRCID -> 279499 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016														
10	3224 X	2277	-0-	-947	-0-	2269 2	8 9	Y	7	7 0				-0-
11	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2520 2	8 9	Y	7	7 0				-0-
12	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2939 2	19 9	Y	17	16 0				1
01	2604 X	1960	-0-	-644	-0-	1951 2	9 9	Y	8	8 0				1
02	2352 X	1688	-0-	-664	-0-	1684 2	4 9	Y	4	5 0				-0-
03	2945 X	1099	-0-	-1846	-0-	1074 2	25 9	Y	23	22 0				1
BLOCK 31 UNIT WELL #: C 4L RRCID -> 279500 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508														
10	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	10465 2	63 9	Y	57	56 0				4
11	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	10358 2	61 9	Y	55	56 0				3
12	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	10477 2	67 9	Y	61	60 0				4
01	10540 X	8547	-0-	-1993	-0-	8486 2	61 9	Y	55	55 0				4
02	9716 X	7863	-0-	-1853	-0-	7838 2	25 9	Y	23	25 0				2
03	10757 X	3669	-0-	-7088	-0-	3632 2	37 9	Y	34	34 0				2

BLOCK 31 (DEVONIAN)				//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE			
OXY USA INC.				//CONT.// 630591											
BLOCK 31 UNIT				WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 7951 - 8717			
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	EOM BALANCE
10	17794 X	17692	-0-	-102	-0-	17546	2	146	9	Y	133	131	0		9
11	16420 X	16420	-0-	-0-	-0-	16234	2	186	9	Y	169	168	0		10
12	17360 X	16109	-0-	-1251	-0-	15984	2	125	9	Y	114	117	0		7
01	17701 X	15333	-0-	-2368	-0-	15179	2	154	9	Y	140	136	0		11
02	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	17280	2	140	9	Y	127	128	0		10
03	17701 X	5916	-0-	-11785	-0-	5743	2	173	9	Y	157	158	0		9
BLOCK 31 UNIT				WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8460 - 9039			
10	3100 N	4158	-0-	1058	1058	4119	2	39	9	Y	35	34	0		2
11	4626 X	3568	-0-	-1058	-0-	3538	2	30	9	Y	27	27	0		2
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2934	2	11	9	Y	10	11	0		1
01	3503 X	2345	-0-	-1158	-0-	2336	2	9	9	Y	8	8	0		1
02	3164 X	1146	-0-	-2018	-0-	1143	2	3	9	Y	3	4	0		-0-
03	3503 X	853	-0-	-2650	-0-	841	2	12	9	Y	11	10	0		1
BLOCK 31 UNIT				WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8410 - 8780			
10	4743 X	4315	-0-	-428	-0-	4295	2	20	9	Y	18	18	0		1
11	4140 X	4064	-0-	-76	-0-	4032	2	32	9	Y	29	28	0		2
12	4371 X	3932	-0-	-439	-0-	3903	2	29	9	Y	26	26	0		2
01	4371 X	3467	-0-	-904	-0-	3437	2	30	9	Y	27	27	0		2
02	3948 X	1492	-0-	-2456	-0-	1480	2	12	9	Y	11	12	0		1
03	4309 X	1606	-0-	-2703	-0-	1576	2	30	9	Y	27	26	0		2
BLOCK 31 UNIT				WELL #: 0 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8121 - 8843			
10	1333 N	1237	-0-	-96	-0-	1234	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
11	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	1224	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1142	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
01	1240 N	713	-0-	-527	-0-	711	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
02	1148 N	680	-0-	-468	-0-	678	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
03	1147 N	326	-0-	-821	-0-	323	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7918 - 8511			
10	39835 X	27217	-0-	-12618	-0-	27035	2	182	9	Y	165	160	0		11
11	32790 X	25478	-0-	-7312	-0-	25258	2	220	9	Y	200	199	0		12
12	34844 X	24321	-0-	-10523	-0-	24095	2	226	9	Y	205	204	0		13
01	34844 X	20922	-0-	-13922	-0-	20749	2	173	9	Y	157	158	0		12
02	31472 X	23722	-0-	-7750	-0-	23595	2	127	9	Y	115	118	0		9
03	27218 X	9649	-0-	-17569	-0-	9445	2	204	9	Y	185	183	0		11
BLOCK 31 UNIT				WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8402 - 8856			
10	26836 X	26836	-0-	-0-	-0-	26712	2	124	9	Y	113	112	0		7
11	26640 X	22039	-0-	-4601	-0-	21917	2	122	9	Y	111	111	0		7
12	27528 X	24648	-0-	-2880	-0-	24499	2	149	9	Y	135	134	0		8
01	27528 X	15674	-0-	-11854	-0-	15573	2	101	9	Y	92	93	0		7
02	24752 X	23743	-0-	-1009	-0-	23621	2	122	9	Y	111	110	0		8
03	26846 X	8835	-0-	-18011	-0-	8664	2	171	9	Y	155	154	0		9
BLOCK 31 UNIT				WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8491 - 8843			
10	1023 N	951	-0-	-72	-0-	934	2	17	9	Y	15	14	0		1
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	845	2	22	9	Y	20	20	0		1
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	862	2	17	9	Y	15	15	0		1
01	961 N	536	-0-	-425	-0-	523	2	13	9	Y	12	12	0		1
02	812 N	696	-0-	-116	-0-	677	2	19	9	Y	17	17	0		1
03	868 N	354	-0-	-514	-0-	330	2	24	9	Y	22	22	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 CODE	GAS 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	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4747	2	15	9	Y	14	13	0	1
11	4470 X	4061	-0-	-409	-0-	4035	2	26	9	Y	24	24	0	1
12	4619 X	3343	-0-	-1276	-0-	3318	2	25	9	Y	23	23	0	1
01	4774 X	2283	-0-	-2491	-0-	2259	2	24	9	Y	22	21	0	2
02	4312 X	1277	-0-	-3035	-0-	1265	2	12	9	Y	11	12	0	1
03	4774 X	1046	-0-	-3728	-0-	1025	2	21	9	Y	19	19	0	1
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646														
10	29760 X	15840	-0-	-13920	-0-	15794	2	46	9	Y	42	41	0	3
11	19200 X	14437	-0-	-4763	-0-	14389	2	48	9	Y	44	44	0	3
12	19840 X	14384	-0-	-5456	-0-	14321	2	63	9	Y	57	56	0	4
01	19840 X	12553	-0-	-7287	-0-	12506	2	47	9	Y	43	44	0	3
02	14308 X	12373	-0-	-1935	-0-	12337	2	36	9	Y	33	34	0	2
03	15841 X	5096	-0-	-10745	-0-	5053	2	43	9	Y	39	39	0	2
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: P 16 RRCID -> 279626 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044														
10	3999 X	3682	-0-	-317	-0-	3667	2	15	9	Y	14	14	0	1
11	3630 X	3570	-0-	-60	-0-	3557	2	13	9	Y	12	12	0	1
12	3813 X	3636	-0-	-177	-0-	3621	2	15	9	Y	14	14	0	1
01	3813 X	3382	-0-	-431	-0-	3367	2	15	9	Y	14	14	0	1
02	3444 X	3151	-0-	-293	-0-	3139	2	12	9	Y	11	11	0	1
03	3689 X	1469	-0-	-2220	-0-	1455	2	14	9	Y	13	13	0	1
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931														
10	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6736	2	18	9	Y	16	16	0	1
11	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5850	2	40	9	Y	36	35	0	2
12	6324 X	5778	-0-	-546	-0-	5735	2	43	9	Y	39	39	0	2
01	6758 X	4721	-0-	-2037	-0-	4691	2	30	9	Y	27	27	0	2
02	6104 X	3718	-0-	-2386	-0-	3699	2	19	9	Y	17	18	0	1
03	6758 X	1465	-0-	-5293	-0-	1439	2	26	9	Y	24	24	0	1
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: 0 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846														
10	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5232	2	21	9	Y	19	18	0	1
11	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4781	2	19	9	Y	17	17	0	1
12	4867 X	4821	-0-	-46	-0-	4800	2	21	9	Y	19	19	0	1
01	5239 X	4516	-0-	-723	-0-	4482	2	34	9	Y	31	30	0	2
02	4732 X	4599	-0-	-133	-0-	4575	2	24	9	Y	22	22	0	2
03	5239 X	1867	-0-	-3372	-0-	1834	2	33	9	Y	30	30	0	2
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830														
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1217	2	29	9	Y	26	25	0	2
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1194	2	23	9	Y	21	22	0	1
12	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1234	2	19	9	Y	17	17	0	1
01	1240 N	742	-0-	-498	-0-	729	2	13	9	Y	12	12	0	1
02	1148 N	421	-0-	-727	-0-	410	2	11	9	Y	10	10	0	1
03	1240 N	456	-0-	-784	-0-	424	2	32	9	Y	29	28	0	2
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952														
10	2945 X	2894	-0-	-51	-0-	2891	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
11	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3943	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
12	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3784	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3092	2	8	9	Y	7	6	0	1
02	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4206	2	9	9	Y	8	8	0	1
03	3782 X	1555	-0-	-2227	-0-	1542	2	13	9	Y	12	12	0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)			OXY USA INC.			//CONT.// 09358 450			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE		
BLOCK 31 UNIT			WELL #: Q 13			RRCID -> 279798			COMPL. DATE 03/14/1985			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	14753	2	52	9	Y	47	46	0			3	
11	15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	14951	2	56	9	Y	51	51	0			3	
12	15317 X	15317	-0-	-0-	-0-	15261	2	56	9	Y	51	51	0			3	
01	14818 X	12880	-0-	-1938	-0-	12837	2	43	9	Y	39	39	0			3	
02	14000 X	11938	-0-	-2062	-0-	11913	2	25	9	Y	23	24	0			2	
03	15500 X	5135	-0-	-10365	-0-	5101	2	34	9	Y	31	31	0			2	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: Q 9			RRCID -> 279799			COMPL. DATE 06/28/1976			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950					
10	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	7990	2	87	9	Y	79	75	0			5	
11	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7396	2	107	9	Y	97	96	0			6	
12	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7339	2	83	9	Y	75	76	0			5	
01	8091 X	6288	-0-	-1803	-0-	6245	2	43	9	Y	39	41	0			3	
02	7308 X	5443	-0-	-1865	-0-	5411	2	32	9	Y	29	30	0			2	
03	8091 X	2734	-0-	-5357	-0-	2691	2	43	9	Y	39	39	0			2	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: S 6DT			RRCID -> 279800			COMPL. DATE 02/02/1981			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: 0 10			RRCID -> 279846			COMPL. DATE 11/12/1978			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021					
10	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	9096	2	19	9	Y	17	17	0			1	
11	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	8228	2	20	9	Y	18	18	0			1	
12	9207 X	4340	-0-	-4867	-0-	4316	2	24	9	Y	22	22	0			1	
01	9207 X	3147	-0-	-6060	-0-	3122	2	25	9	Y	23	22	0			2	
02	8316 X	3895	-0-	-4421	-0-	3883	2	12	9	Y	11	12	0			1	
03	9114 X	2357	-0-	-6757	-0-	2339	2	18	9	Y	16	16	0			1	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: Q 11			RRCID -> 279854			COMPL. DATE 12/15/1982			TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994					
10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3085	2	4	9	Y	4	5	0			-0-	
11	3390 X	3012	-0-	-378	-0-	3005	2	7	9	Y	6	6	0			-0-	
12	3503 X	3078	-0-	-425	-0-	3056	2	22	9	Y	20	19	0			1	
01	3503 X	2648	-0-	-855	-0-	2635	2	13	9	Y	12	12	0			1	
02	2968 X	2373	-0-	-595	-0-	2371	2	2	9	Y	2	3	0			-0-	
03	3100 X	1147	-0-	-1953	-0-	1144	2	3	9	Y	3	3	0			-0-	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: Q 12			RRCID -> 282456			COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043					
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-	
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-					-0-	
12	217 N	81	-0-	-136	-0-	74	2	7	9	Y	6	6	0			-0-	
01	186 N	59	-0-	-127	-0-	50	2	9	9	Y	8	7	0			1	
02	112 N	43	-0-	-69	-0-	40	2	3	9	Y	3	4	0			-0-	
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	21	2	4	9	Y	4	4	0			-0-	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: C 8R			RRCID -> 282506			COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950					
10	6045 X	5924	-0-	-121	-0-	5911	2	13	9	Y	12	12	0			1	
11	5610 X	5454	-0-	-156	-0-	5442	2	12	9	Y	11	11	0			1	
12	5797 X	5399	-0-	-398	-0-	5392	2	7	9	Y	6	7	0			-0-	
01	5921 X	3465	-0-	-2456	-0-	3463	2	2	9	Y	2	2	0			-0-	
02	5348 X	3450	-0-	-1898	-0-	3448	2	2	9	Y	2	2	0			-0-	
03	5921 X	1832	-0-	-4089	-0-	1828	2	4	9	Y	4	4	0			-0-	

BLOCK 31 (DEVONIAN)			//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: CRANE				
OXY USA INC.			//CONT.//		630591													
BLOCK 31 UNIT			WELL #:		Q 14	RRCID ->	286779	COMPL.	DATE	03/21/2019	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8360	-	9276	
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
10	6727 X	6099	-0-	-628	-0-	-628		6069	2	30	9	Y	27	26	0			2
11	6510 X	5552	-0-	-958	-0-	-958		5502	2	50	9	Y	45	44	0			3
12	5890 X	5840	-0-	-50	-0-	-50		5783	2	57	9	Y	52	52	0			3
01	6107 X	4751	-0-	-1356	-0-	-1356		4697	2	54	9	Y	49	48	0			4
02	5516 X	4818	-0-	-698	-0-	-698		4768	2	50	9	Y	45	46	0			3
03	6107 X	1778	-0-	-4329	-0-	-4329		1728	2	50	9	Y	45	45	0			3
BLOCK 31 UNIT			WELL #:		Q 10	RRCID ->	287037	COMPL.	DATE	05/21/2019	TOTAL	DEPTH	9125	PERF.	8413	-	9084	
10	3038 X	1224	-0-	-1814	-0-	-1814		1184	2	40	9	Y	36	39	0			2
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	-2940						Y	-0-	2	0			-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-2790						Y	-0-					-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-2790						Y	-0-					-0-
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-	-2464						Y	-0-					-0-
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	-1209						Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT			WELL #:		J 7	RRCID ->	287136	COMPL.	DATE	03/21/2019	TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	8434	-	8942	
10	30690 X	23400	-0-	-7290	-0-	-7290		23360	2	40	9	Y	36	37	0			2
11	29700 X	18632	-0-	-11068	-0-	-11068		18584	2	48	9	Y	44	43	0			3
12	30690 X	19346	-0-	-11344	-0-	-11344		19293	2	53	9	Y	48	48	0			3
01	30318 X	12201	-0-	-18117	-0-	-18117		12168	2	33	9	Y	30	31	0			2
02	23324 X	21720	-0-	-1604	-0-	-1604		21653	2	67	9	Y	61	58	0			5
03	23405 X	8393	-0-	-15012	-0-	-15012		8342	2	51	9	Y	46	48	0			3
BLOCK 31 UNIT			WELL #:		B 1R	RRCID ->	287217	COMPL.	DATE	03/21/2019	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.	8376	-	8867	
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-		234	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	-54		153	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	279 N	162	-0-	-117	-0-	-117		162	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	146	-0-	-102	-0-	-102		146	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	-10		130	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	58	-0-	-97	-0-	-97		58	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT			WELL #:		O 11	RRCID ->	288878	COMPL.	DATE	04/20/2010	TOTAL	DEPTH	9170	PERF.	8166	-	9095	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLOCK 31 UNIT			WELL #:		Q 8	RRCID ->	295285	COMPL.	DATE	03/09/1976	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8624	-	9049	
10	3596 X	3503	-0-	-93	-0-	-93		3493	2	10	9	Y	9	8	0			1
11	3330 X	3323	-0-	-7	-0-	-7		3315	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	-0-		3438	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
01	3503 X	3107	-0-	-396	-0-	-396		3090	2	17	9	Y	15	14	0			1
02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	-0-		3277	2	24	9	Y	22	21	0			2
03	3503 X	1376	-0-	-2127	-0-	-2127		1352	2	24	9	Y	22	23	0			1
BLOCK 31 UNIT			WELL #:		A 7AL	RRCID ->	295286	COMPL.	DATE	10/28/2008	TOTAL	DEPTH	9050	PERF.	8551	-	8992	
10	9641 X	9532	-0-	-109	-0-	-109		9476	2	56	9	Y	51	52	0			3
11	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	-0-		8900	2	76	9	Y	69	68	0			4
12	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	-0-		9288	2	85	9	Y	77	76	0			5
01	9517 X	8108	-0-	-1409	-0-	-1409		8039	2	69	9	Y	63	63	0			5
02	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	-0-		10047	2	69	9	Y	63	63	0			5
03	9517 X	3255	-0-	-6262	-0-	-6262		3186	2	69	9	Y	63	64	0			5

BLOCK 31 (DEVONIAN)														CNTY: CRANE	
OXY USA INC.															
BLOCK 31 UNIT															
WELL #: F 6															
RRCID -> 295381															
COMPL. DATE 02/09/2010															
TOTAL DEPTH 9000															
PERF. 7970 - 8770															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE			M	PROD	AMT CODE	CODE	BALANCE
10	4867 X	4581	-0-	-286	-0-	4524	2	57	9	Y	52	52	0		3
11	4500 X	4400	-0-	-100	-0-	4356	2	44	9	Y	40	41	0		2
12	4712 X	4409	-0-	-303	-0-	4368	2	41	9	Y	37	37	0		2
01	4712 X	3827	-0-	-885	-0-	3785	2	42	9	Y	38	37	0		3
02	4256 X	2595	-0-	-1661	-0-	2576	2	19	9	Y	17	19	0		1
03	4588 X	1556	-0-	-3032	-0-	1537	2	19	9	Y	17	17	0		1
BLOCK 31 UNIT															
WELL #: G 4															
RRCID -> 295480															
COMPL. DATE 07/22/1973															
TOTAL DEPTH 9000															
PERF. 8420 - 8676															
10	15438 X	13547	-0-	-1891	-0-	13530	2	17	9	Y	15	15	0		1
11	13650 X	12914	-0-	-736	-0-	12893	2	21	9	Y	19	19	0		1
12	14167 X	13609	-0-	-558	-0-	13578	2	31	9	Y	28	27	0		2
01	14167 X	11639	-0-	-2528	-0-	11613	2	26	9	Y	24	24	0		2
02	13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	13504	2	34	9	Y	31	31	0		2
03	13609 X	4754	-0-	-8855	-0-	4733	2	21	9	Y	19	20	0		1
BLOCK 31 UNIT															
WELL #: A 5															
RRCID -> 295629															
COMPL. DATE 02/17/2009															
TOTAL DEPTH 9080															
PERF. 7985 - 8020															
10	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3538	2	29	9	Y	26	25	0		2
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3325	2	43	9	Y	39	39	0		2
12	3441 X	3347	-0-	-94	-0-	3296	2	51	9	Y	46	45	0		3
01	3565 X	2612	-0-	-953	-0-	2575	2	37	9	Y	34	34	0		3
02	3220 X	3176	-0-	-44	-0-	3141	2	35	9	Y	32	33	0		2
03	3565 X	1310	-0-	-2255	-0-	1278	2	32	9	Y	29	29	0		2
BLOCK 31 UNIT															
WELL #: K 7															
RRCID -> 295710															
COMPL. DATE 03/29/1989															
TOTAL DEPTH 9000															
PERF. 8106 - 8936															
10	5797 X	5696	-0-	-101	-0-	5663	2	33	9	Y	30	29	0		2
11	5610 X	5230	-0-	-380	-0-	5193	2	37	9	Y	34	34	0		2
12	5797 X	5387	-0-	-410	-0-	5354	2	33	9	Y	30	30	0		2
01	5704 X	4529	-0-	-1175	-0-	4501	2	28	9	Y	25	25	0		2
02	5152 X	1916	-0-	-3236	-0-	1905	2	11	9	Y	10	11	0		1
03	5704 X	1865	-0-	-3839	-0-	1843	2	22	9	Y	20	20	0		1
BLOCK 31 (PENN. 7620)														CNTY: CRANE	
OXY USA INC.															
BLOCK 31 UNIT															
WELL #: O 11															
RRCID -> 257316															
COMPL. DATE 04/20/2010															
TOTAL DEPTH 9170															
PERF. 7586 - 9095															
10	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	1884	2	23	9	Y	21	22	0		1
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2110	2	34	9	Y	31	30	0		2
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2164	2	70	9	Y	64	62	0		4
01	1922 N	1060	-0-	-862	-0-	1031	2	29	9	Y	26	28	0		2
02	1988 N	1054	-0-	-934	-0-	1031	2	23	9	Y	21	21	0		2
03	2232 N	441	-0-	-1791	-0-	394	2	47	9	Y	43	42	0		3
BLOCK 31 (QUEEN)														CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC															
UNIVERSITY -35- A															
WELL #: 1															
RRCID -> 165881															
COMPL. DATE 09/09/1997															
TOTAL DEPTH 9070															
PERF. 2944 - 2962															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959															
UNIVERSITY 38 A		WELL #: 3		RRCID -> 166462		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2904 - 2919							
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY "47A"																	
		WELL #: 2		RRCID -> 168030		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2920 - 2930							
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2	16	4	Y	34	33	1			6
							37	9									
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	6	1			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2	69	4	Y	-0-					-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	4	4	Y	-0-					-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
UNIVERSITY "47"																	
		WELL #: 1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 3004		PERF. 2919 - 2929							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY "47"																	
		WELL #: 2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2904 - 2920							
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	1	4	Y	34	33	1			6
							37	9									
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	32	9	Y	29	30	1			5
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	5	4	Y	31	29	1			7
							34	9									
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	34	9	Y	31	33	1			5
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	32	9	Y	29	25	1			9
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	42	9	Y	38	32	1			15
UNIVERSITY "37A"																	
		WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2910 - 2926							
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
UNIVERSITY "47A"																	
		WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2896 - 2912							
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	1	4	Y	34	33	1			6
							37	9									
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	32	9	Y	29	30	1			5
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	5	4	Y	31	29	1			7
							34	9									
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	34	9	Y	31	33	1			5
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	32	9	Y	29	25	1			9
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	42	9	Y	38	32	1			15

BLOCK 31 (QUEEN)										CNTY: CRANE									
FORMENTERA OPERATIONS LLC																			
UNIVERSITY 38 "A"																			
										</									

BLOCK 31 (QUEEN)			//CONT.// 09358 910			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE		
OXY USA INC.			//CONT.// 630591											
BLOCK 31 UNIT			WELL #: H 12			RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL	DEPTH	3030	PERF. 2920 -	2935
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT			WELL #: H 13			RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL	DEPTH	3030	PERF. 2908 -	2923
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT			WELL #: HH12			RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL	DEPTH	3031	PERF. 2920 -	2935
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT			WELL #: SD13			RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL	DEPTH	3032	PERF. 2945 -	2960
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT			WELL #: GG15			RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL	DEPTH	3031	PERF. 2913 -	2928
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT			WELL #: GG16			RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL	DEPTH	3025	PERF. 2909 -	2924
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 9200	
								PERF. 2992 - 3007	
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
0									EOM BALANCE
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		Y	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2		Y	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962									
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970									
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962									
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		Y	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 2		Y	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975									
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 2942 - 2960			
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
10	1643 N	1425	-0-	-218	-0-	1419	2	6 9	Y	-0-
11	1740 N	1286	-0-	-454	-0-	1285	2	1 9	Y	-0-
12	1426 N	1007	-0-	-419	-0-	1007	2		Y	-0-
01	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	1332	2	2 9	Y	-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3 9	Y	-0-
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1 9	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921	COMPL. DATE 09/17/1981	TOTAL DEPTH 9070	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 2893 - 2991			
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 2955 - 2963			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149	COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 9105	PERF. 2963 - 2970			
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		Y	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC UNIVERSITY		760218		WELL #: 4	RRCID -> 168513	COMPL. DATE 04/15/1998	TOTAL DEPTH 9654	PERF. 2950 - 2965		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)										09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218									
UNIVERSITY										WELL #: 5		RRCID -> 168517		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 9721		PERF. 2962 - 2980	
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		
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-		
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-		
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-		
01		217 N	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					-0-		
02		140 N	11	-0-	-129	-0-	11	2			N	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
UNIVERSITY										WELL #: 8		RRCID -> 168938		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2973 - 2991	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	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	
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-		
11		270 N	164	-0-	-106	-0-	164	2			N	-0-					-0-		
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-		
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-		
02		140 N	82	-0-	-58	-0-	82	2			N	-0-					-0-		
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-		
UNIVERSITY -B-										WELL #: 8		RRCID -> 228212		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 3204		PERF. 2912 - 3021	
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-		
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-		
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-		
01		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-		
02		84 N	43	-0-	-41	-0-	43	2			N	-0-					-0-		
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-		
UNIVERSITY										WELL #: 9		RRCID -> 228213		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2912 - 3021	
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-		
11		240 N	141	-0-	-99	-0-	141	2			N	-0-					-0-		
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-		
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-		
02		140 N	87	-0-	-53	-0-	87	2			N	-0-					-0-		
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	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	
10		106 R	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7	4	Y	-0-					-0-		
11		95 R	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	4	Y	-0-					-0-		
12		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-		
01		103 R	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	4	Y	-0-					-0-		
02		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-		
03	DLQ	G-10	105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					-0-		

BLOCK 31, EAST (ATOKA)													49B		CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC																				
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT																				
WELL #: A 6S													RRCID -> 217487		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 7960 - 7980	
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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
BLOCK 32 (WOLFCAMP)															CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.																				
GLASSCOCK 'S' FEE																				
WELL #: 4													RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7084 - 8418	
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y		-0-					-0-		
							2	4												
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y		-0-					-0-		
							2	4												
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y		-0-					-0-		
							3	4												
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	106	2	Y		-0-					-0-		
							4	4												
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y		-0-					-0-		
							6	4												
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	108	2	Y		-0-					-0-		
							1	4												
GLASSCOCK "S" FEE																				
WELL #: 6													RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 7538 - 7592	
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y		-0-					-0-		
							6	4												
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	Y		-0-					-0-		
							5	4												
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	Y		-0-					-0-		
							7	4												
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	19	1	256	2	Y		-0-					-0-		
							9	4												
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y		-0-					-0-		
							15	4												
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	Y		-0-					-0-		
							3	4												
GLASSCOCK "S" FEE																				
WELL #: 12													RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7474 - 7566	
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	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					
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3				N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3				N	-0-					-0-
12	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3				N	-0-					-0-
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	460	3		3	4	N	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252 B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3				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					
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3				Y	-0-					21
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3				Y	-0-					21
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3				Y	-0-					21
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3				Y	-0-					21
02	DLQ G-10	40	-0-	40	-0-	40	3				Y	-0-					21
03	DLQ G-10	45	-0-	45	-0-	45	3				Y	-0-					21
NUTT 102A				WELL #: 2		RRCID -> 162596		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6229 - 6319					
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3				Y	-0-					30
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				Y	-0-					30
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				Y	-0-					30
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				Y	-0-					30
02	DLQ G-10	32	-0-	32	-0-	32	3				Y	-0-					30
03	DLQ G-10	36	-0-	36	-0-	36	3				Y	-0-					30
NUTT 5				WELL #: 1		RRCID -> 165308		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6212 - 6293					
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3				Y	-0-					-0-
11	810 N	790	-0-	-20	-0-	790	3				Y	-0-					-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3				Y	-0-					-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	726	-0-	726	-0-	726	3				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	814	-0-	814	-0-	814	3				Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)										11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.										148113									
TEINERT, G. O.										WELL #: 1		RRCID -> 135428		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 11475		PERF.11356 - 11369	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10		310 N	212	-0-	-98	-0-	1	2	211	3	Y	-0-				80			
11		420 N	369	-0-	-51	-0-	361	3	8	5	Y	-0-				80			
12		279 N	234	-0-	-45	-0-	233	3	1	4	Y	-0-				80			
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	1	2	374	3	Y	-0-				80			
02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	5	2	1285	3	Y	-0-				80			
03		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1	2	1948	3	Y	-0-				80			
							1	4											

WYLIE, ZULA B. "B"										WELL #: 1		RRCID -> 135431		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11380 - 11398	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			

WYLIE, ZULA B. "B"										WELL #: 2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11430 - 11507	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			

TEINERT, G. O.										WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11351 - 11360	
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	1	2	473	3	Y	-0-				53			
11		810 N	610	-0-	-200	-0-	597	3	13	5	Y	-0-				53			
12		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	2	2	1724	3	Y	-0-				53			
							4	4											
01		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	4	2	1436	3	Y	-0-				53			
							2	4											
02		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	6	2	1860	3	Y	-0-				53			
							1	4											
03		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	1	2	2208	3	Y	-0-				53			
							1	4											

MIDLAND "AC" FEE										WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11340 - 11358	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			

MIDLAND 'AH' FEE										WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11346 - 11358	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126			

BRADFORD RANCH (ATOKA)										CAPACITY										CNTY: MIDLAND																	
CHEVRON U. S. A. INC.										//CONT.// 11240 500										ASSOCIATED																	
MIDLAND -AB- FEE										//CONT.// 148113																											
										WELL #: 1										RRCID -> 239230				COMPL. DATE 10/31/2017				TOTAL DEPTH 13402				PERF. 4612 - 5412					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
												AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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					
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3				Y	-0-					-0-														
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3				Y	-0-					-0-														
12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3				Y	-0-					-0-														
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3				Y	-0-					-0-														
02		280 N	269	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3				Y	-0-					-0-														
*03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3				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					
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2	44	9	Y	40	53	1				12														
11		720 N	602	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2	35	9	Y	32	26	1				18														
12		682 N	544	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2	28	9	Y	25	26	1				17														
01		589 N	538	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2	37	9	Y	34	26	1				25														
02		560 N	487	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2	33	9	Y	30	26	1				29														
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2	29	9	Y	26	26	1				29														
BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)										12230 333										ASSOCIATED						CAPACITY						CNTY: PECOS					
LAST MILE PRODUCTION, LLC										102051																											
MOORES ESTATE "B"										WELL #: 3										RRCID -> 180879				COMPL. DATE 09/29/2000				TOTAL DEPTH 3250				PERF. 2635 - 2685					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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					
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43														
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43														
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43														
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43														
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43														
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					43														
VALLEY "M"										WELL #: 8										RRCID -> 194777				COMPL. DATE 01/15/2003				TOTAL DEPTH 3235				PERF. 2759 - 3217					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54														
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54														

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)		//CONT.//		12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LAST MILE PRODUCTION, LLC		//CONT.//		102051							
VALLEY "Q"		WELL #:		4	RRCID -> 216549	COMPL. DATE 09/15/1985	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 3002	-	3088	
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
IOWA REALTY TRUST 'A'		WELL #:		5	RRCID -> 285715	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL DEPTH 3445	PERF. 2768	-	3265	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BROOKLAW (TUBB)				12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LAST MILE PRODUCTION, LLC				102051							
IOWA REALTY TRUST -125-		WELL #:		1	RRCID -> 052857	COMPL. DATE 06/09/1972	TOTAL DEPTH 3588	PERF. N/A			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MOORE'S ESTATE		WELL #:		2B	RRCID -> 057139	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 3315	PERF. 2786	-	3016	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					67
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					67
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					67
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					67
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					67
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					67
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"		WELL #:		8	RRCID -> 059593	COMPL. DATE 05/14/1974	TOTAL DEPTH 3365	PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOUSTON STATE		WELL #:		8	RRCID -> 071987	COMPL. DATE 07/12/1977	TOTAL DEPTH 3343	PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROOKLAW (TUBB)		//CONT.//		12230 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LAST MILE PRODUCTION, LLC		//CONT.//		102051						
TIMBER "D"		WELL #:		1	RRCID -> 084122		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BRUNSON RANCH (PENN. L.O. -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	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
03	14B DENY	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
SCHARBAUER "35B"		WELL #:		1	RRCID -> 119662		COMPL. DATE 07/29/2021		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT				25H	RRCID -> 154202		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT				34H	RRCID -> 161920		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)				//CONT.//	12763 333	CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113											
BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	35H	RRCID ->	162412	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	15777	PERF.	11787 - 15777			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2					WELL #:	1HL	RRCID ->	162424	COMPL. DATE	05/11/1999	TOTAL DEPTH	11866	PERF.	12022 - 15835		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MISSOURI-GULF "7"					WELL #:	1H	RRCID ->	168032	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11998 - 15800		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2024																

MIDLAND "BB" FEE					WELL #:	2H	RRCID ->	247063	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	11967	PERF.	12372 - 16179		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL					WELL #:	1H	RRCID ->	256280	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12086	PERF.	12355 - 12887		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 256653		COMPL. DATE 10/25/1967		TOTAL DEPTH 11958		PERF.11710 - 11938			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SCHARBAUER JR		WELL #:		10SW		RRCID -> 286973		COMPL. DATE 09/18/2024		TOTAL DEPTH 11893		PERF. 5287 - 6078			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SCHARBAUER JR		WELL #:		12SW		RRCID -> 290202		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 12180		PERF. N/A			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SCHARBAUER JR		WELL #:				RRCID -> 290237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10862 - 21134			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-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			
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	520	3	31 9	N	28					213
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1264	2	37 9	N	34	191 1				56
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1184	2	46 9	N	42					98
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1672	2	45 9	N	41					139
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1180	2	32 9	N	29					168
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1335	2	39 9	N	35					203

MCINTOSH "21"		WELL #:		1		RRCID -> 175788		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 12102		PERF.12482 - 15810			
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	763	3	79 9	N	72	176 1				62
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				N	47					109
12	248 N	170	-0-	-78	-0-	113	2	57 9	N	52					161
01	837 N	813	-0-	-24	-0-	716	2	97 9	N	88					249
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	193 1				56
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1229	2	54 9	N	49					105

BRYANT -G- (DEVONIAN)			//CONT.// 12763 333			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND								
DIAMONDBACK E&P LLC			//CONT.// 217012																	
TXL "11"			WELL #: 1			RRCID -> 180832			COMPL. DATE 10/31/2000			TOTAL DEPTH 12154 PERF.12366 - 15655								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MCINTOSH "21"					WELL #: 2			RRCID -> 184696			COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540						
10	17331	X	7032	-0-	-10299	-0-	5070	3	559	4	N	1275	1316	1					109	
							1403	9												
11	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	3902	2	1148	4	N	1340	1338	1					111	
							1474	9												
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	530	2	3909	4	N	996	1107	1					-0-	
							1096	9												
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	1485	2	433	4	N	556	187	1					369	
							612	9												
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	2155	2	237	4	N	796	1124	1					41	
							876	9												
*03	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	3952	2	147	4	N	1021	930	1					132	
							1123	9												
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						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
VITAL ENERGY, INC.					100951			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES						
TOONE 13-157					WELL #: 1			RRCID -> 250781			COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519						
10	9827	X	6387	-0-	-3440	-0-	6351	2	36	9	N	33	189	1					208	
11	8310	X	7573	-0-	-737	-0-	7536	2	37	9	N	34							242	
12	12307	X	7439	-0-	-4868	-0-	7382	2	57	9	N	52							294	
01	12307	X	9787	-0-	-2520	-0-	9783	2	4	9	N	4	176	1					122	
02	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-							122	
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT							122	
ODEN 13-181					WELL #: 1			RRCID -> 252927			COMPL. DATE 09/12/2009			TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105						
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

BUSH (PERMIAN)		//CONT.//		13964 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.//		100951						
VALLEY STATE 13-132		WELL #:		1	RRCID -> 256555	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH 12835	PERF.11097	- 11200	
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-					-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-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
10	3131 X	1168	-0-	-1963	-0-	1168 3		N	-0-	183
11	3270 X	253	-0-	-3017	-0-	253 3		N	-0-	183
12	3379 X	1363	-0-	-2016	-0-	1362 3	1 9	N	1	184
01	3379 X	1619	-0-	-1760	-0-	1619 3		N	-0-	184
02	2856 X	335	-0-	-2521	-0-	335 3		N	-0-	184
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-	184
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 200301	COMPL. DATE 03/03/2003	TOTAL DEPTH 18590	PERF.13299	- 13399	
10	4898 X	1766	-0-	-3132	-0-	1766 3		N	-0-	29
11	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			N	-0-	29
12	4898 X	3905	-0-	-993	-0-	3905 3		N	-0-	29
01	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9638 3		N	-0-	29
02	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622 3		N	-0-	29
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-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	
10	4 #	1	-0-	-3	-0-	1 4		N	-0-	-0-
11	5 #	1	-0-	-4	-0-	1 4		N	-0-	-0-
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	2 4		N	-0-	-0-
01	5 #	1	-0-	-4	-0-	1 4		N	-0-	-0-
02	5 #	1	-0-	-4	-0-	1 4		N	-0-	-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 4		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		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2025														

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF. 15644 - 15703

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF. 12141 - 12786

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-			-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-			-0-
03	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

10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
03	992 N	222	-0-	-770	-0-	222	2			N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		//CONT.//		17438 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
WOODWARD 64		WELL #:		3R	RRCID ->	158559	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 5175 -	5290
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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
03	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
10	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-		-0-
11	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-
12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	N	-0-		-0-
01	1209	X	1025	-0-	-184	-0-	1025	2	N	-0-		-0-
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-		-0-
03	2449	X	451	-0-	-1998	-0-	451	2	N	-0-		-0-

CHENOT (WOLFCAMP)				17438 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
OGDEN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	040977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4849	PERF. 4033 -	4296
10	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2	Y	-0-		-0-
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2	Y	-0-		-0-
12	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2	Y	-0-		-0-
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2	Y	-0-		-0-
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2	Y	-0-		-0-
03	6045	X	1401	-0-	-4644	-0-	1401	2	Y	-0-		-0-

GIESECKE, A., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	058034	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-
12	3100	N	4093	-0-	993	993	4093	2	N	-0-		-0-
01	3100	N	2669	-0-	-431	562	2669	2	N	-0-		-0-
02	2800	N	2779	-0-	-21	541	2779	2	N	-0-		-0-
03	2449	X	509	-0-	-1940	-0-	509	2	N	-0-		-0-

EL WEDO A		WELL #:		4	RRCID ->	111084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	5353	PERF. 4911 -	5200
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2	N	-0-		-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-

CHENOT (WOLFCAMP)			//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.//		621750														
GIRVIN 'A'			WELL #:		7	RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4502 - 4550							
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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	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							
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-					-0-	
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
OGDEN ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL DEPTH 4903		PERF. 4095 - 4570							
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2				Y	-0-					-0-	
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2				Y	-0-					-0-	
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2				Y	-0-					-0-	
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2				Y	-0-					-0-	
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2				Y	-0-					-0-	
03	775	N	123	-0-	-652	-0-	123	2				Y	-0-					-0-	
OGDEN			WELL #:		1	RRCID -> 208541		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4818		PERF. 4605 - 4611							
10	1271	X	1201	-0-	-70	-0-	1201	2				N	-0-					-0-	
11	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2				N	-0-					-0-	
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2				N	-0-					-0-	
01	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2				N	-0-					-0-	
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2				N	-0-					-0-	
03	3224	X	1084	-0-	-2140	-0-	1084	2				N	-0-					-0-	
CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)			//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.//		621750														
GIRVIN "A"			WELL #:		2 L	RRCID -> 081391		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 4989		PERF. 3938 - 4484							
10	682	X	663	-0-	-19	-0-	663	2				N	-0-					-0-	
11	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2				N	-0-					-0-	
12	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2				N	-0-					-0-	
01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2				N	-0-					-0-	
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2				N	-0-					-0-	
03	1209	N	324	-0-	-885	-0-	324	2				N	-0-					-0-	
GIRVIN "A"			WELL #:		6	RRCID -> 091118		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 4075 - 4514							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.// 17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750							
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 126609		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		Y	-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-
*12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-
*01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		Y	-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-
GIRVIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 127317		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-
GIESECKE, A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 128907		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463	
10	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2		N	-0-
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-
03	2387 N	649	-0-	-1738	-0-	649 2		N	-0-
WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868	
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-
WOODWARD "55"		WELL #: 3		RRCID -> 174839		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-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	
10	25792 X	14035	-0-	-11757	-0-	13702 3	333 9	Y	8
11	33238 X	33238	-0-	-0-	-0-	33238 3		Y	-0-
12	33046 X	25651	-0-	-7395	-0-	25617 3	34 9	Y	2
01	33046 X	25817	-0-	-7229	-0-	25544 3	273 9	Y	12
02	31024 X	14370	-0-	-16654	-0-	14284 3	86 9	Y	12
03	34348 X	8247	-0-	-26101	-0-	8155 3	92 9	Y	4

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-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 #: 1		RRCID -> 171059		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	P&A COND	-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								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	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								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617										
MCENTIRE 33				WELL #:	3	RRCID ->	142963	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	8315	PERF. 7378 -	7916	
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-			26
11	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-			26
12	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-			26
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			26
02	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-	7 1		19
*03	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	
10	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-			16
11	248 R	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1 9		Y	1			17
12	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-			17
01	341 #	225	-0-	-116	-0-	224	2	1 9		Y	1			18
02	308 #	266	-0-	-42	-0-	265	2	1 9		Y	1			19
03	341 #	234	-0-	-107	-0-	234	2			Y	-0-			19
MCENTIRE 2				WELL #:	1	RRCID ->	151079	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	8295	PERF. N/A		
10	896 R	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-			12
11	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-			12
12	620 #	581	-0-	-39	-0-	581	2			Y	-0-			12
01	899 #	486	-0-	-413	-0-	486	2			Y	-0-			12
02	812 #	352	-0-	-460	-0-	352	2			Y	-0-			12
03	899 #	576	-0-	-323	-0-	576	2			Y	-0-			12
MCENTIRE -34-				WELL #:	2	RRCID ->	261302	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	7747	PERF. 7099 -	7396	
10	609 R	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1 9		Y	1			13
11	445 R	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1 9		Y	1			14
12	438 R	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1 9		Y	1			15
01	620 #	405	-0-	-215	-0-	404	2	1 9		Y	1			16
02	560 #	478	-0-	-82	-0-	477	2	1 9		Y	1			17
03	620 #	423	-0-	-197	-0-	422	2	1 9		Y	1			18
MCENTIRE 33				WELL #:	5	RRCID ->	288899	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7262 -	7511	
10	62 #	36	-0-	-26	-0-	35	2	1 9		Y	1			36
11	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-			36
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-			36
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			36
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1 9		Y	1	22 1		15
*03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			15
BOLDING ENERGY, LLC				080199										
BROWNFIELD 15				WELL #:	1	RRCID ->	078498	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7418 -	7465	
10	14 #	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	14 #	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BOLDING ENERGY, LLC				//CONT.//		080199													
WILKINSON				WELL #:		1101	RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7104 - 7443						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	93 #	92	-0-	-1	-0-				92	3		N	-0-					17	
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-				101	3		N	-0-					17	
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-				101	3		N	-0-					17	
01	93 #	87	-0-	-6	-0-				87	3		N	-0-					17	
02	84 #	79	-0-	-5	-0-				79	3		N	-0-					17	
03	93 #	86	-0-	-7	-0-				86	3		N	-0-					17	

WILKINSON				WELL #:		1102	RRCID -> 166513		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7095 - 7489						
10	181 R	181	-0-	-0-	-0-				181	3		N	-0-					25	
11	197 R	197	-0-	-0-	-0-				197	3		N	-0-					25	
12	196 R	196	-0-	-0-	-0-				196	3		N	-0-					25	
01	145 R	145	-0-	-0-	-0-				145	3		N	-0-					25	
02	138 R	138	-0-	-0-	-0-				138	3		N	-0-					25	
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-				145	3		N	-0-					25	

GUNTER "25"				WELL #:		1R	RRCID -> 255885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7507 - 8045				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

FOSTER "33"				WELL #:		1	RRCID -> 259511		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 7856 - 7974						
10	31 #	14	-0-	-17	-0-				13	3	1	9	Y	1				28	
11	30 #	13	-0-	-17	-0-				12	3	1	9	Y	1				29	
12	14 #	12	-0-	-2	-0-				11	3	1	9	Y	1				30	
01	14 #	13	-0-	-1	-0-				12	3	1	9	Y	1				31	
02	14 #	11	-0-	-3	-0-				11	3			Y	-0-				31	
03	14 #	10	-0-	-4	-0-				10	3			Y	-0-				31	

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						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	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						
10	440 R	440	-0-	-0-	-0-				439	2	1	9	N	1				3	
11	474 R	474	-0-	-0-	-0-				474	2			N	-0-				3	
12	439 R	439	-0-	-0-	-0-				439	2			N	-0-				3	
01	449 R	449	-0-	-0-	-0-				449	2			N	-0-				3	
02	342 R	342	-0-	-0-	-0-				342	2			N	-0-				3	
*03	493 R	493	-0-	-0-	-0-				493	2			N	-0-				3	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		108650										
BADE		WELL #:		1	RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7308 - 7853			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	403 #	369	-0-	-34	-0-	366	2	3	9	N	3			27
11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6	9	N	5			32
12	403 #	397	-0-	-6	-0-	391	2	6	9	N	5			37
01	405 R	405	-0-	-0-	-0-	398	2	7	9	N	6			43
02	392 #	354	-0-	-38	-0-	353	2	1	9	N	1			44
03	434 #	396	-0-	-38	-0-	395	2	1	9	N	1			45
BADE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7205 - 7973			
10	608 R	608	-0-	-0-	-0-	597	2	11	9	N	10			72
11	607 R	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	N	3			75
12	611 R	611	-0-	-0-	-0-	608	2	3	9	N	3			78
01	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-	50 1		28
02	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			28
*03	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			28
BADE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7262 - 8001			
10	434 #	366	-0-	-68	-0-	360	2	6	9	N	5			28
11	420 #	360	-0-	-60	-0-	356	2	4	9	N	4			32
12	434 #	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-			32
01	434 #	348	-0-	-86	-0-	347	2	1	9	N	1			33
02	364 #	313	-0-	-51	-0-	313	2			N	-0-			33
03	372 #	346	-0-	-26	-0-	342	2	4	9	N	4			37
RAY		WELL #:		2	RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7391 - 7949			
10	248 #	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-			-0-
11	240 #	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-			-0-
12	248 #	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-			-0-
01	248 #	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-			-0-
02	224 #	182	-0-	-42	-0-	182	2			N	-0-			-0-
03	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-			-0-
BADE "C"		WELL #:		2	RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH	8230	PERF. 7317 - 8203			
10	245 R	245	-0-	-0-	-0-	232	2	13	9	N	12	67 1		20
11	226 R	226	-0-	-0-	-0-	218	2	8	9	N	7			27
12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	201	2	7	9	N	6			33
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	153	2	1	9	N	1			34
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	192	2	14	9	N	13			47
*03	249 R	249	-0-	-0-	-0-	241	2	8	9	N	7			54
BADE "C"		WELL #:		5	RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH	8272	PERF. 7372 - 8226			
10	537 R	537	-0-	-0-	-0-	516	2	21	9	N	19			54
11	534 R	534	-0-	-0-	-0-	522	2	12	9	N	11			65
12	544 R	544	-0-	-0-	-0-	515	2	29	9	N	26			91
01	530 R	530	-0-	-0-	-0-	518	2	12	9	N	11	67 1		35
02	496 R	496	-0-	-0-	-0-	468	2	28	9	N	25			60
*03	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			60
BADE "C"		WELL #:		6	RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7324 - 8199			
10	607 R	607	-0-	-0-	-0-	596	2	11	9	N	10			40
11	647 R	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5			45
12	636 R	636	-0-	-0-	-0-	622	2	14	9	N	13			58
01	600 R	600	-0-	-0-	-0-	592	2	8	9	N	7			65
02	571 R	571	-0-	-0-	-0-	552	2	19	9	N	17	55 1		27
*03	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			27

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		108650												
BADE "C"		WELL #:		8	RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH		8283	PERF. 7359	-	8224		
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
10	589 #	457	-0-	-132	-0-		456 2		1 9	N	1		61 1			22
11	570 #	569	-0-	-1	-0-		560 2		9 9	N	8					30
12	558 #	507	-0-	-51	-0-		500 2		7 9	N	6					36
01	558 #	553	-0-	-5	-0-		543 2		10 9	N	9					45
02	532 #	482	-0-	-50	-0-		480 2		2 9	N	2					47
03	589 #	552	-0-	-37	-0-		545 2		7 9	N	6					53
BADE "C"		WELL #:		4	RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH		8260	PERF. 7305	-	8144		
10	310 #	263	-0-	-47	-0-		261 2		2 9	N	2					89
11	300 #	292	-0-	-8	-0-		283 2		9 9	N	8					97
12	310 #	282	-0-	-28	-0-		270 2		12 9	N	11					108
01	310 #	205	-0-	-105	-0-		201 2		4 9	N	4		92 1			20
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-		283 2		7 9	N	6					26
03	310 #	290	-0-	-20	-0-		283 2		7 9	N	6					32
BADE "C"		WELL #:		7	RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7295	-	8198		
10	837 #	744	-0-	-93	-0-		722 2		22 9	N	20		78 1			27
11	812 R	812	-0-	-0-	-0-		784 2		28 9	N	25					52
12	837 #	815	-0-	-22	-0-		787 2		28 9	N	25					77
01	837 #	800	-0-	-37	-0-		777 2		23 9	N	21					98
02	756 #	718	-0-	-38	-0-		684 2		34 9	N	31		114 1			15
03	837 #	779	-0-	-58	-0-		762 2		17 9	N	15					30
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799														
F. CONGER 19		WELL #:		3	RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH		8610	PERF. N/A				
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-		101 3			Y	-0-					-0-
11	90 #	14	-0-	-76	-0-		14 3			Y	-0-					-0-
12	93 #	65	-0-	-28	-0-		65 3			Y	-0-					-0-
01	93 #	88	-0-	-5	-0-		88 3			Y	-0-					-0-
02	84 #	78	-0-	-6	-0-		78 3			Y	-0-					-0-
03	93 #	83	-0-	-10	-0-		83 3			Y	-0-					-0-
F. CONGER 7		WELL #:		2	RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH		7900	PERF. N/A				
10	195 R	195	-0-	-0-	-0-		195 3			Y	-0-					-0-
11	180 #	27	-0-	-153	-0-		27 3			Y	-0-					-0-
12	186 #	127	-0-	-59	-0-		127 3			Y	-0-					-0-
01	186 #	171	-0-	-15	-0-		171 3			Y	-0-					-0-
02	168 #	151	-0-	-17	-0-		151 3			Y	-0-					-0-
03	186 #	161	-0-	-25	-0-		161 3			Y	-0-					-0-
F. CONGER		WELL #:		302	RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH		8645	PERF. N/A				
10	658 R	658	-0-	-0-	-0-		651 3		7 9	Y	6	7 1				2
11	420 #	97	-0-	-323	-0-		90 3		7 9	Y	9	3 1				5
12	434 #	432	-0-	-2	-0-		422 3		10 9	Y	9	11 1				3
01	582 R	582	-0-	-0-	-0-		571 3		11 9	Y	10	11 1				2
02	515 R	515	-0-	-0-	-0-		504 3		11 9	Y	10	6 1				6
03	549 R	549	-0-	-0-	-0-		537 3		12 9	Y	11	11 1				6

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799												
CARPER 12			WELL #:			1	RRCID -> 061816			COMPL. DATE 12/19/1974			TOTAL DEPTH 8635 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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					
10	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3				Y	-0-					-0-	
11	180 #	53	-0-	-127	-0-	53	3				Y	-0-					-0-	
12	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3				Y	-0-					-0-	
01	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3				Y	-0-					-0-	
02	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3				Y	-0-					-0-	
03	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3				Y	-0-					-0-	
CARPER "12"			WELL #:			2	RRCID -> 063546			COMPL. DATE 05/13/1975			TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A					
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3				Y	-0-					-0-	
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3				Y	-0-					-0-	
12	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3				Y	-0-					-0-	
01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3				Y	-0-					-0-	
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3				Y	-0-					-0-	
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3				Y	-0-					-0-	
F. CONGER 1			WELL #:			1 A	RRCID -> 063991			COMPL. DATE 07/15/1975			TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RT FOSTER 11			WELL #:			1	RRCID -> 064882			COMPL. DATE 08/10/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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					
10	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3				Y	-0-					-0-	
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	3				Y	-0-					-0-	
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3				Y	-0-					-0-	
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3				Y	-0-					-0-	
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3				Y	-0-					-0-	
03	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3				Y	-0-					-0-	
TERRY			WELL #:			3103	RRCID -> 074363			COMPL. DATE 09/24/1977			TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A					
10	813 R	813	-0-	-0-	-0-	704	3	109	9	Y	99	92	1				27	
11	536 R	536	-0-	-0-	-0-	510	3		26	Y	24	41	1				10	
12	907 R	907	-0-	-0-	-0-	798	3	109	9	Y	99	86	1				23	
01	722 R	722	-0-	-0-	-0-	625	3		97	Y	88	95	1				16	
02	644 R	644	-0-	-0-	-0-	552	3		92	Y	84	47	1				53	
*03	690 R	690	-0-	-0-	-0-	587	3	103	9	Y	94	96	1				5	

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. WESTBROOK 27			//CONT.// //CONT.// WELL #: 1			20097 700 108799			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
			RRCID -> 081767			COMPL. DATE 03/24/1979			TOTAL DEPTH 10150			PERF. 6650 - 6971									
M 0	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	28			26 1			7
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6			12 1			1
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12			10 1			3
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10			11 1			2
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10			6 1			6
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11			11 1			6

WESTBROOK 28			WELL #: 2			RRCID -> 081787			COMPL. DATE 04/03/1979			TOTAL DEPTH 7443			PERF. 6774 - 6949						
10	279	#	135	-0-	-144	-0-	135	3						Y	-0-						-0-
11	270	#	97	-0-	-173	-0-	97	3						Y	-0-						-0-
12	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3						Y	-0-						-0-
01	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3						Y	-0-						-0-
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	105	3						Y	-0-						-0-
03	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3						Y	-0-						-0-

TERRY 15			WELL #: 1			RRCID -> 084261			COMPL. DATE 09/14/1979			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 7050 - 7101						
10	372	#	197	-0-	-175	-0-	197	3						Y	-0-						-0-
11	210	#	154	-0-	-56	-0-	154	3						Y	-0-						-0-
12	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3						Y	-0-						-0-
01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3						Y	-0-						-0-
02	168	#	167	-0-	-1	-0-	167	3						Y	-0-						-0-
03	248	#	177	-0-	-71	-0-	177	3						Y	-0-						-0-

TERRY 16			WELL #: 3			RRCID -> 085934			COMPL. DATE 12/27/1979			TOTAL DEPTH 7550			PERF. 7073 - 7251						
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-								Y	-0-						-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-								Y	-0-						-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-								Y	-0-						-0-
01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-								Y	-0-						-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-

TERRY 18			WELL #: 3			RRCID -> 087510			COMPL. DATE 04/15/1980			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 7469 - 7535						
10	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3						Y	-0-						-0-
11	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3						Y	-0-						-0-
12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3						Y	-0-						-0-
01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3						Y	-0-						-0-
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3						Y	-0-						-0-
03	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3						Y	-0-						-0-

F. CONGER 7			WELL #: 1			RRCID -> 095079			COMPL. DATE 06/29/1981			TOTAL DEPTH 7469			PERF. 7157 - 7276						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
03	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						
10	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3						Y	-0-						-0-
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3						Y	-0-						-0-
12	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3						Y	-0-						-0-
01	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3						Y	-0-						-0-
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3						Y	-0-						-0-
03	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3						Y	-0-						-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799												
TERRY 18				WELL #:	4	RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533					
M	ALLOW CODE	GAS 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	155 #	119	-0-	-36	-0-		111	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	150 #	17	-0-	-133	-0-		15	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	7	6	1			2
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	6	7	1			1
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-						Y	6	3	1			4
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						Y	7	7	1			4
RT FOSTER 11				WELL #:	4	RRCID -> 097247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487			
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-		126	3			Y	-0-					-0-
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-		131	3			Y	-0-					-0-
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-		155	3			Y	-0-					-0-
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-		139	3			Y	-0-					-0-
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-		112	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	118	-0-	-6	-0-		118	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER				WELL #:	304	RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
F. CONGER 6				WELL #:	4	RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495					
10	155 #	116	-0-	-39	-0-		116	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	16	-0-	-74	-0-		16	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	75	-0-	-18	-0-		75	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	102	-0-	-22	-0-		102	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	90	-0-	-22	-0-		90	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	96	-0-	-28	-0-		96	3			Y	-0-					-0-
TERRY				WELL #:	603	RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233					
10	337 R	337	-0-	-0-	-0-		337	3			Y	-0-					-0-
11	245 R	245	-0-	-0-	-0-		245	3			Y	-0-					-0-
12	384 R	384	-0-	-0-	-0-		384	3			Y	-0-					-0-
01	301 R	301	-0-	-0-	-0-		301	3			Y	-0-					-0-
02	265 R	265	-0-	-0-	-0-		265	3			Y	-0-					-0-
03	283 R	283	-0-	-0-	-0-		283	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER 5				WELL #:	2A	RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524					
10	397 R	397	-0-	-0-	-0-		397	3			Y	-0-					-0-
11	330 #	55	-0-	-275	-0-		55	3			Y	-0-					-0-
12	341 #	257	-0-	-84	-0-		257	3			Y	-0-					-0-
01	348 R	348	-0-	-0-	-0-		348	3			Y	-0-					-0-
02	308 #	307	-0-	-1	-0-		307	3			Y	-0-					-0-
03	341 #	327	-0-	-14	-0-		327	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
F. CONGER 19		WELL #: 194 U		RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7127 - 7289				
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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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				
10		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
11		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
12		463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-			-0-
01		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-			-0-
02		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
03		248 #	207	-0-	-41	-0-	207	3		Y	-0-			-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949				
10		310 #	113	-0-	-197	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
11		180 #	81	-0-	-99	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
12		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
01		124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
02		112 #	88	-0-	-24	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
03		124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3		Y	-0-			-0-

BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553				
10		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
11		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
12		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
01		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
02		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
03		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462				
10		588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3		Y	-0-			16
11		851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	3		Y	-0-			16
12		960 R	960	-0-	-0-	-0-	960	3		Y	-0-			16
01		846 R	846	-0-	-0-	-0-	845	3	1 9	Y	1			17
02		747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	3		Y	-0-			17
03		719 R	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1 9	Y	1			18

WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898				
10		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
11		90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
12		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
01		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
02		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
03		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-

DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381				
10		558 #	219	-0-	-339	-0-	218	3	1 9	Y	1			26
11		540 #	422	-0-	-118	-0-	422	3		Y	-0-			26
12		558 #	483	-0-	-75	-0-	483	3		Y	-0-			26
01		558 #	398	-0-	-160	-0-	397	3	1 9	Y	1			27
02		392 #	343	-0-	-49	-0-	341	3	2 9	Y	2			29
03		496 #	328	-0-	-168	-0-	326	3	2 9	Y	2			31

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
F. CONGER 5		WELL #:		1	RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7314 - 7418				
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
10	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			39
11	210 #	91	-0-	-119	-0-	91	3			N	-0-			39
12	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			39
01	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			39
02	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			39
03	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			39
F. CONGER 6		WELL #:		3	RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7193 - 7363				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	459 R	459	-0-	-0-	-0-	352	3	107	9	Y	97	90	1	26
11	380 R	380	-0-	-0-	-0-	354	3	26	9	Y	24	40	1	10
12	660 R	660	-0-	-0-	-0-	553	3	107	9	Y	97	84	1	23
01	527 R	527	-0-	-0-	-0-	433	3	94	9	Y	85	93	1	15
02	473 R	473	-0-	-0-	-0-	382	3	91	9	Y	83	46	1	52
03	508 R	508	-0-	-0-	-0-	407	3	101	9	Y	92	94	1	50
L. FOSTER 8		WELL #:		3	RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7511 - 7639				
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	185	3	4	9	Y	4			13
11	180 #	34	-0-	-146	-0-	27	3	7	9	Y	6			19
12	186 #	27	-0-	-159	-0-	5	3	22	9	Y	20	19	1	20
01	186 #	183	-0-	-3	-0-	166	3	17	9	Y	15	4	1	31
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	155	3	13	9	Y	12	21	1	22
*03	186 #	184	-0-	-2	-0-	166	3	18	9	Y	16	18	1	20
WESTBROOK 29		WELL #:		4	RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6946 - 7117				
10	490 R	490	-0-	-0-	-0-	487	3	3	9	Y	3	2	1	1
11	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-	1	1	-0-
12	548 R	548	-0-	-0-	-0-	545	3	3	9	Y	3	2	1	1
01	428 R	428	-0-	-0-	-0-	427	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
02	379 R	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2	9	Y	2	1	1	1
03	418 R	418	-0-	-0-	-0-	416	3	2	9	Y	2	2	1	1
F. CONGER 7		WELL #:		3	RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7250 - 7406				
10	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-			-0-
11	390 #	72	-0-	-318	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
12	403 #	340	-0-	-63	-0-	340	3			Y	-0-			-0-
01	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-			-0-
02	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-			-0-
03	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-			-0-
CARPER 12		WELL #:		3	RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7130 - 7234				
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
11	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
01	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
F. CONGER		WELL #:		305	RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	3		Y	-0-			-0-
11	450 #	89	-0-	-361	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
12	465 #	418	-0-	-47	-0-	418	3		Y	-0-			-0-
01	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3		Y	-0-			-0-
02	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3		Y	-0-			-0-
03	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	3		Y	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #:		4	RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314		
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
12	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
01	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
03	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		5	RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273		
10	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3		Y	-0-			-0-
11	510 #	105	-0-	-405	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
12	527 #	494	-0-	-33	-0-	494	3		Y	-0-			-0-
01	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-			-0-
02	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3		Y	-0-			-0-
03	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3		Y	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		5	RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520		
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
03	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		3	RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523		
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	115	3	74 9	Y	67			151
11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	129	3	35 9	Y	32			183
12	155 #	124	-0-	-31	-0-	84	3	40 9	Y	36	168 1		51
01	209 R	209	-0-	-0-	-0-	143	3	66 9	Y	60			111
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	190	3	45 9	Y	41			152
03	547 R	547	-0-	-0-	-0-	502	3	45 9	Y	41	165 1		28

RT FOSTER 18		WELL #:		2	RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168		
10	434 #	355	-0-	-79	-0-	355	3		Y	-0-			-0-
11	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-			-0-
12	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-			-0-
01	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-			-0-
02	392 #	274	-0-	-118	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
03	434 #	303	-0-	-131	-0-	303	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		6	RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291		
10	942 R	942	-0-	-0-	-0-	942	3		Y	-0-			-0-
11	570 #	130	-0-	-440	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
12	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3		Y	-0-			-0-
01	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3		Y	-0-			-0-
02	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	3		Y	-0-			-0-
03	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B	CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799											
F. CONGER 6			WELL #:			5	RRCID -> 131029			COMPL. DATE 04/29/1989	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7188	- 7298			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 #	212	-0-	-5	-0-		212 3				Y	-0-					-0-
11	180 #	29	-0-	-151	-0-		29 3				Y	-0-					-0-
12	186 #	137	-0-	-49	-0-		137 3				Y	-0-					-0-
01	217 #	186	-0-	-31	-0-		186 3				Y	-0-					-0-
02	196 #	164	-0-	-32	-0-		164 3				Y	-0-					-0-
03	217 #	175	-0-	-42	-0-		175 3				Y	-0-					-0-
FOSTER CONGER			WELL #:			2	RRCID -> 132401			COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7072	- 7265			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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			
10	217 #	211	-0-	-6	-0-		211 3				Y	-0-					65
11	210 #	31	-0-	-179	-0-		31 3				Y	-0-					65
12	217 #	5	-0-	-212	-0-		5 3				Y	-0-					65
01	217 #	165	-0-	-52	-0-		165 3				Y	-0-					65
02	196 #	154	-0-	-42	-0-		154 3				Y	-0-					65
03	217 #	165	-0-	-52	-0-		165 3				Y	-0-					65
WESTBROOK 29			WELL #:			5	RRCID -> 133448			COMPL. DATE 01/04/1990	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7106	- 7276			
10	155 #	78	-0-	-77	-0-		78 3				Y	-0-					-0-
11	90 #	56	-0-	-34	-0-		56 3				Y	-0-					-0-
12	93 #	87	-0-	-6	-0-		87 3				Y	-0-					-0-
01	93 #	68	-0-	-25	-0-		68 3				Y	-0-					-0-
02	84 #	60	-0-	-24	-0-		60 3				Y	-0-					-0-
03	93 #	64	-0-	-29	-0-		64 3				Y	-0-					-0-
F. CONGER 7			WELL #:			6	RRCID -> 134537			COMPL. DATE 06/05/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7162	- 7263			
10	377 R	377	-0-	-0-	-0-		377 3				Y	-0-					-0-
11	330 #	52	-0-	-278	-0-		52 3				Y	-0-					-0-
12	341 #	244	-0-	-97	-0-		244 3				Y	-0-					-0-
01	341 #	330	-0-	-11	-0-		330 3				Y	-0-					-0-
02	308 #	292	-0-	-16	-0-		292 3				Y	-0-					-0-
03	341 #	311	-0-	-30	-0-		311 3				Y	-0-					-0-
CARPER 12			WELL #:			5	RRCID -> 134547			COMPL. DATE 05/24/1990	TOTAL DEPTH	7554	PERF. 7216	- 7346			
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-		126 3				Y	-0-					-0-
11	130 R	130	-0-	-0-	-0-		130 3				Y	-0-					-0-
12	154 R	154	-0-	-0-	-0-		154 3				Y	-0-					-0-
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-		139 3				Y	-0-					-0-
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-		112 3				Y	-0-					-0-
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-		125 3				Y	-0-					-0-
F. CONGER 1			WELL #:			6	RRCID -> 134570			COMPL. DATE 07/08/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7290	- 7403			
10	279 #	204	-0-	-75	-0-		204 3				Y	-0-					-0-
11	180 #	28	-0-	-152	-0-		28 3				Y	-0-					-0-
12	186 #	132	-0-	-54	-0-		132 3				Y	-0-					-0-
01	217 #	179	-0-	-38	-0-		179 3				Y	-0-					-0-
02	196 #	158	-0-	-38	-0-		158 3				Y	-0-					-0-
03	217 #	168	-0-	-49	-0-		168 3				Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
F. CONGER 6		WELL #:		6	RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7144	- 7278					
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
10	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
11	270 #	50	-0-	-220	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	279 #	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
02	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
03	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
RT FOSTER 10		WELL #:		4	RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7507	- 7586					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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					
10	484 R	484	-0-	-0-	-0-	482	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	330 #	68	-0-	-262	-0-	66	3	2	9	Y	2	1	1			2
12	341 #	314	-0-	-27	-0-	312	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	423 R	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	375 R	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	Y	2	2	1			1
F. CONGER		WELL #:		306	RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7160	- 7267					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	744 #	486	-0-	-258	-0-	38	1	448	3	Y	-0-					-0-
11	720 #	88	-0-	-632	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	620 #	90	-0-	-530	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	504 #	205	-0-	-299	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	496 #	246	-0-	-250	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-
RT FOSTER 10		WELL #:		5	RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991	TOTAL DEPTH	7754	PERF. 7576	- 7661					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
GLASS "C"		WELL #:		804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	619 R	619	-0-	-0-	-0-	66	1	553	3	Y	-0-			-0-	
11	327 R	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	3	Y	-0-			-0-	
12	680 R	680	-0-	-0-	-0-	74	1	606	3	Y	-0-			-0-	
01	613 R	613	-0-	-0-	-0-	69	1	544	3	Y	-0-			-0-	
02	535 R	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	3	Y	-0-			-0-	
03	578 R	578	-0-	-0-	-0-	68	1	510	3	Y	-0-			-0-	
FLINT "B"				WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925			
10	124 #	108	-0-	-16	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-	
						2	4								
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-	
						2	4								
12	124 #	97	-0-	-27	-0-	6	1	89	2	Y	-0-			-0-	
						2	4								
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-	
						4	4								
02	112 #	94	-0-	-18	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-	
						5	4								
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-	
						4	4								
RAY 'A'				WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7527 - 8097			
10	279 #	277	-0-	-2	-0-	21	1	256	3	Y	-0-			-0-	
11	270 #	178	-0-	-92	-0-	14	1	164	3	Y	-0-			-0-	
12	279 #	256	-0-	-23	-0-	21	1	235	3	Y	-0-			-0-	
01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-			-0-	
02	252 #	229	-0-	-23	-0-	19	1	210	3	Y	-0-			-0-	
03	279 #	262	-0-	-17	-0-	22	1	240	3	Y	-0-			-0-	
F. CONGER 19				WELL #: 7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7143 - 7323			
10	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-			-0-	
11	120 #	47	-0-	-73	-0-	47	3			Y	-0-			-0-	
12	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			-0-	
01	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			-0-	
02	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-			-0-	
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-			-0-	
F. CONGER 6				WELL #: 7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WESTBROOK 29				WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233			
10	341 #	200	-0-	-141	-0-	200	3			Y	-0-			-0-	
11	330 #	143	-0-	-187	-0-	143	3			Y	-0-			-0-	
12	341 #	224	-0-	-117	-0-	224	3			Y	-0-			-0-	
01	341 #	175	-0-	-166	-0-	175	3			Y	-0-			-0-	
02	168 #	155	-0-	-13	-0-	155	3			Y	-0-			-0-	
03	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
RT FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7042	- 7166				
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
10	372 #	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-				-0-
11	360 #	96	-0-	-264	-0-	96	3			N	-0-				-0-
12	341 #	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-				-0-
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-				-0-
02	308 #	300	-0-	-8	-0-	300	3			N	-0-				-0-
03	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-				-0-

WESTBROOK 32				WELL #:	7	RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6796	- 7003		
10	186 #	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-				-0-
11	150 #	85	-0-	-65	-0-	85	3			Y	-0-				-0-
12	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-				-0-
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-				-0-
02	112 #	94	-0-	-18	-0-	94	3			Y	-0-				-0-
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-				-0-

WESTBROOK 8				WELL #:	6	RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7434	- 7573		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESTBROOK 5				WELL #:	4	RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH	7626	PERF. 7262	- 7372		
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-				-0-
11	120 #	36	-0-	-84	-0-	36	3			Y	-0-				-0-
12	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-				-0-
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-				-0-
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-				-0-
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-				-0-

WESTBROOK 32				WELL #:	6	RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH	7254	PERF. 6641	- 6945		
10	279 #	218	-0-	-61	-0-	214	3	4	9	Y	4	4	1		1
11	270 #	151	-0-	-119	-0-	150	3	1	9	Y	1	2	1		-0-
12	279 #	245	-0-	-34	-0-	239	3	6	9	Y	5	4	1		1
01	279 #	189	-0-	-90	-0-	187	3	2	9	Y	2	3	1		-0-
02	196 #	165	-0-	-31	-0-	165	3			Y	-0-				-0-
03	248 #	176	-0-	-72	-0-	176	3			Y	-0-				-0-

WESTBROOK 32				WELL #:	8	RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH	7330	PERF. 6839	- 6978		
10	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-				-0-
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				-0-
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				-0-
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-				-0-
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-				-0-
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-				-0-

RAY "A"				WELL #:	2131	RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7509	- 8013		
10	343 R	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	Y	-0-				-0-
11	330 #	220	-0-	-110	-0-	17	1	203	3	Y	-0-				-0-
12	341 #	317	-0-	-24	-0-	26	1	291	3	Y	-0-				-0-
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	-0-				-0-
02	308 #	282	-0-	-26	-0-	23	1	259	3	Y	-0-				-0-
03	341 #	324	-0-	-17	-0-	28	1	296	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
F. CONGER 19		WELL #:		9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355			
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	
10	663 R	663	-0-	-0-	-0-		663 3			Y	-0-			-0-	
11	450 #	91	-0-	-359	-0-		91 3			Y	-0-			-0-	
12	465 #	429	-0-	-36	-0-		429 3			Y	-0-			-0-	
01	581 R	581	-0-	-0-	-0-		581 3			Y	-0-			-0-	
02	513 R	513	-0-	-0-	-0-		513 3			Y	-0-			-0-	
03	546 R	546	-0-	-0-	-0-		546 3			Y	-0-			-0-	

GLASS "A"				WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143			
10	372 #	349	-0-	-23	-0-		38 1		311 3	Y	-0-			-0-	
11	360 #	176	-0-	-184	-0-		19 1		157 3	Y	-0-			-0-	
12	372 #	347	-0-	-25	-0-		38 1		309 3	Y	-0-			-0-	
01	341 #	274	-0-	-67	-0-		31 1		243 3	Y	-0-			-0-	
02	308 #	240	-0-	-68	-0-		28 1		212 3	Y	-0-			-0-	
03	341 #	259	-0-	-82	-0-		31 1		228 3	Y	-0-			-0-	

GLASS "F"				WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219			
10	124 #	97	-0-	-27	-0-		8 1		89 3	Y	-0-			-0-	
11	142 R	142	-0-	-0-	-0-		12 1		130 3	Y	-0-			-0-	
12	124 #	94	-0-	-30	-0-		8 1		86 3	Y	-0-			-0-	
01	98 R	98	-0-	-0-	-0-		8 1		90 3	Y	-0-			-0-	
02	112 #	81	-0-	-31	-0-		7 1		74 3	Y	-0-			-0-	
03	124 #	97	-0-	-27	-0-		8 1		89 3	Y	-0-			-0-	

TERRY 18				WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667			
10	613 R	613	-0-	-0-	-0-		613 3			Y	-0-			-0-	
11	353 R	353	-0-	-0-	-0-		353 3			Y	-0-			-0-	
12	402 R	402	-0-	-0-	-0-		402 3			Y	-0-			-0-	
01	496 #	314	-0-	-182	-0-		314 3			Y	-0-			-0-	
02	448 #	278	-0-	-170	-0-		278 3			Y	-0-			-0-	
03	496 #	296	-0-	-200	-0-		296 3			Y	-0-			-0-	

ALLEIN "A"				WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292			
10	391 R	391	-0-	-0-	-0-		48 1		343 3	Y	-0-			-0-	
11	324 R	324	-0-	-0-	-0-		41 1		283 3	Y	-0-			-0-	
12	310 #	242	-0-	-68	-0-		30 1		212 3	Y	-0-			-0-	
01	310 #	245	-0-	-65	-0-		30 1		215 3	Y	-0-			-0-	
02	280 #	249	-0-	-31	-0-		29 1		220 3	Y	-0-			-0-	
03	310 #	270	-0-	-40	-0-		36 1		234 3	Y	-0-			-0-	

GLASS				WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251			
10	248 #	224	-0-	-24	-0-		24 1		200 3	Y	-0-			-0-	
11	240 #	113	-0-	-127	-0-		12 1		101 3	Y	-0-			-0-	
12	248 #	169	-0-	-79	-0-		18 1		151 3	Y	-0-			-0-	
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-	
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-	
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-	

GLASS				WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313			
10	775 #	728	-0-	-47	-0-		78 1		650 3	Y	-0-			-0-	
11	750 #	367	-0-	-383	-0-		39 1		328 3	Y	-0-			-0-	
12	775 #	748	-0-	-27	-0-		82 1		666 3	Y	-0-			-0-	
01	713 #	646	-0-	-67	-0-		73 1		573 3	Y	-0-			-0-	
02	644 #	563	-0-	-81	-0-		64 1		499 3	Y	-0-			-0-	
03	744 #	610	-0-	-134	-0-		72 1		538 3	Y	-0-			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799																
GRIGSBY		WELL #:		1314		RRCID ->		140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		527 #	485	-0-	-42	-0-		52	1	433	3	Y	-0-						-0-	
11		510 #	245	-0-	-265	-0-		26	1	219	3	Y	-0-						-0-	
12		527 #	508	-0-	-19	-0-		56	1	452	3	Y	-0-						-0-	
01		496 #	457	-0-	-39	-0-		52	1	405	3	Y	-0-						-0-	
02		448 #	400	-0-	-48	-0-		46	1	354	3	Y	-0-						-0-	
03		496 #	432	-0-	-64	-0-		51	1	381	3	Y	-0-						-0-	
GLASS "F"		WELL #:		312		RRCID ->		140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136						
10		453 R	453	-0-	-0-	-0-		36	1	417	3	Y	-0-						-0-	
11		662 R	662	-0-	-0-	-0-		55	1	607	3	Y	-0-						-0-	
12		440 R	440	-0-	-0-	-0-		39	1	401	3	Y	-0-						-0-	
01		463 R	463	-0-	-0-	-0-		39	1	424	3	Y	-0-						-0-	
02		379 R	379	-0-	-0-	-0-		33	1	346	3	Y	-0-						-0-	
03		456 R	456	-0-	-0-	-0-		40	1	416	3	Y	-0-						-0-	
GLASS "F"		WELL #:		612		RRCID ->		140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176						
10		155 #	135	-0-	-20	-0-		11	1	124	3	Y	-0-						-0-	
11		197 R	197	-0-	-0-	-0-		16	1	181	3	Y	-0-						-0-	
12		155 #	132	-0-	-23	-0-		12	1	120	3	Y	-0-						-0-	
01		155 #	138	-0-	-17	-0-		12	1	126	3	Y	-0-						-0-	
02		140 #	113	-0-	-27	-0-		10	1	103	3	Y	-0-						-0-	
03		155 #	136	-0-	-19	-0-		12	1	124	3	Y	-0-						-0-	
RAY "C"		WELL #:		203		RRCID ->		140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160						
10		434 #	266	-0-	-168	-0-		21	1	244	3	Y	1	1	0				1	
								1	9											
11		420 #	347	-0-	-73	-0-		29	1	318	3	Y	-0-						1	
12		434 #	274	-0-	-160	-0-		24	1	250	3	Y	-0-						1	
01		372 #	311	-0-	-61	-0-		26	1	285	3	Y	-0-						1	
02		336 #	254	-0-	-82	-0-		22	1	232	3	Y	-0-						1	
*03		372 #	306	-0-	-66	-0-		27	1	279	3	Y	-0-						1	
HILDEBRAND		WELL #:		6226		RRCID ->		140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153			
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
10	551 R	551	-0-	-0-	-0-	59	1	492	3	Y	-0-		-0-
11	330 #	285	-0-	-45	-0-	30	1	255	3	Y	-0-		-0-
12	590 R	590	-0-	-0-	-0-	64	1	526	3	Y	-0-		-0-
01	532 R	532	-0-	-0-	-0-	60	1	472	3	Y	-0-		-0-
02	464 R	464	-0-	-0-	-0-	53	1	411	3	Y	-0-		-0-
03	502 R	502	-0-	-0-	-0-	59	1	443	3	Y	-0-		-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112			
10	124 #	122	-0-	-2	-0-	119	3	3	9	Y	3	2 1	1
11	90 #	16	-0-	-74	-0-	16	3			Y	-0-	1 1	-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3	2 1	1
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	2 1	-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					Y	2	1 1	1
03	124 #	19	-0-	-105	-0-	17	3	2	9	Y	2	2 1	1

WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069			
10	155 #	146	-0-	-9	-0-	17	1	127	3	Y	2		16
						2	9						
11	150 #	27	-0-	-123	-0-	3	1	20	3	Y	4		20
						4	9						
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	9	25 1	4
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2		6
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					Y	4		10
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	4		14

GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852			
10	124 #	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	Y	-0-		-0-
11	120 #	60	-0-	-60	-0-	6	1	54	3	Y	-0-		-0-
12	172 R	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	Y	-0-		-0-
01	264 R	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	Y	-0-		-0-
02	230 R	230	-0-	-0-	-0-	26	1	204	3	Y	-0-		-0-
03	249 R	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-		-0-

F. CONGER 6		WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GLASS "F"		WELL #: 512		RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7655 - 8105			
10	207 R	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-		-0-
11	304 R	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	Y	-0-		-0-
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-		-0-
01	213 R	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-		-0-
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	Y	-0-		-0-
03	209 R	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
CR FOSTER 9		WELL #:		6	RRCID -> 141521	COMPL. DATE 04/29/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7508	-	7770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	211 R	211	-0-	-0-	-0-		211 3				-0-
11	180 #	146	-0-	-34	-0-		146 3				-0-
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-		258 3				-0-
01	188 R	188	-0-	-0-	-0-		188 3				-0-
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-		176 3				-0-
03	189 R	189	-0-	-0-	-0-		189 3				-0-
RT FOSTER 18											
		WELL #:			RRCID -> 141597	COMPL. DATE 05/18/1992	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7011	-	7114
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03	P&A COND	-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
10	396 R	396	-0-	-0-	-0-		395 3	1 9	Y	1	3
11	360 #	60	-0-	-300	-0-		59 3	1 9	Y	1	4
12	372 #	12	-0-	-360	-0-		8 3	4 9	Y	4	4
01	372 #	284	-0-	-88	-0-		283 3	1 9	Y	1	4
02	336 #	264	-0-	-72	-0-		264 3		Y	-0-	-0-
03	372 #	283	-0-	-89	-0-		283 3		Y	-0-	-0-
TERRY 7											
		WELL #:		3	RRCID -> 141916	COMPL. DATE 07/02/1992	TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7434	-	7564
10	353 R	353	-0-	-0-	-0-		353 3		Y	-0-	-0-
11	270 #	224	-0-	-46	-0-		224 3		Y	-0-	-0-
12	351 R	351	-0-	-0-	-0-		351 3		Y	-0-	-0-
01	279 #	274	-0-	-5	-0-		274 3		Y	-0-	-0-
02	252 #	242	-0-	-10	-0-		242 3		Y	-0-	-0-
03	279 #	258	-0-	-21	-0-		258 3		Y	-0-	-0-
F. CONGER 7											
		WELL #:		7	RRCID -> 141994	COMPL. DATE 07/16/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7114	-	7218
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TERRY											
		WELL #:		606	RRCID -> 142224	COMPL. DATE 08/08/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7272	-	7438
10	148 R	148	-0-	-0-	-0-		144 3	4 9	Y	4	1
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-		103 3	1 9	Y	1	-0-
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-		161 3	6 9	Y	5	1
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-		126 3	4 9	Y	4	1
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-		111 3	3 9	Y	3	2
03	122 R	122	-0-	-0-	-0-		118 3	4 9	Y	4	2

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799										
TERRY			WELL #:		7	RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH		8150	PERF. 7314 -	7494	
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
10	377 R	377	-0-	-0-	-0-		377	3			Y	-0-			-0-
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-		216	3			Y	-0-			-0-
12	337 R	337	-0-	-0-	-0-		337	3			Y	-0-			-0-
01	264 R	264	-0-	-0-	-0-		264	3			Y	-0-			-0-
02	233 R	233	-0-	-0-	-0-		233	3			Y	-0-			-0-
03	248 R	248	-0-	-0-	-0-		248	3			Y	-0-			-0-

CARPER 12			WELL #:		7	RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH		7325	PERF. 7076 -	7152	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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	
10	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-		1036	3			Y	-0-			-0-
11	480 #	143	-0-	-337	-0-		143	3			Y	-0-			-0-
12	671 R	671	-0-	-0-	-0-		671	3			Y	-0-			-0-
01	908 R	908	-0-	-0-	-0-		908	3			Y	-0-			-0-
02	802 R	802	-0-	-0-	-0-		802	3			Y	-0-			-0-
03	854 R	854	-0-	-0-	-0-		854	3			Y	-0-			-0-

RT FOSTER 11			WELL #:		7	RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH		7725	PERF. 7420 -	7639	
10	62 #	46	-0-	-16	-0-		46	3			Y	-0-			-0-
11	60 #	47	-0-	-13	-0-		47	3			Y	-0-			-0-
12	56 R	56	-0-	-0-	-0-		56	3			Y	-0-			-0-
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	3			Y	-0-			-0-
02	56 #	40	-0-	-16	-0-		40	3			Y	-0-			-0-
03	62 #	45	-0-	-17	-0-		45	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 7			WELL #:		8	RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 7248 -	7342	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TERRY			WELL #:		609	RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH		8757	PERF. 7260 -	7400	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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	
10	325 R	325	-0-	-0-	-0-		325	3			Y	-0-			-0-
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-		80	3			Y	-0-			-0-
12	374 R	374	-0-	-0-	-0-		374	3			Y	-0-			-0-
01	506 R	506	-0-	-0-	-0-		506	3			Y	-0-			-0-
02	447 R	447	-0-	-0-	-0-		447	3			Y	-0-			-0-
03	476 R	476	-0-	-0-	-0-		476	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799													
F. CONGER 19			WELL #:			10			RRCID -> 144193			COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	93 #	58	-0-	-35	-0-			58	3				Y	-0-				-0-	
11	60 #	8	-0-	-52	-0-			8	3				Y	-0-				-0-	
12	62 #	38	-0-	-24	-0-			38	3				Y	-0-				-0-	
01	62 #	51	-0-	-11	-0-			51	3				Y	-0-				-0-	
02	56 #	45	-0-	-11	-0-			45	3				Y	-0-				-0-	
03	62 #	48	-0-	-14	-0-			48	3				Y	-0-				-0-	
WESTBROOK 21			WELL #:			3			RRCID -> 144714			COMPL. DATE 01/27/1993			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028				
10	453 R	453	-0-	-0-	-0-			453	3				Y	-0-				-0-	
11	469 R	469	-0-	-0-	-0-			469	3				Y	-0-				-0-	
12	555 R	555	-0-	-0-	-0-			555	3				Y	-0-				-0-	
01	500 R	500	-0-	-0-	-0-			500	3				Y	-0-				-0-	
02	401 R	401	-0-	-0-	-0-			401	3				Y	-0-				-0-	
03	481 R	481	-0-	-0-	-0-			481	3				Y	-0-				-0-	
F. CONGER 19			WELL #:			11			RRCID -> 144719			COMPL. DATE 02/04/1993			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296				
10	517 R	517	-0-	-0-	-0-			517	3				Y	-0-				-0-	
11	450 #	71	-0-	-379	-0-			71	3				Y	-0-				-0-	
12	465 #	335	-0-	-130	-0-			335	3				Y	-0-				-0-	
01	527 #	453	-0-	-74	-0-			453	3				Y	-0-				-0-	
02	476 #	400	-0-	-76	-0-			400	3				Y	-0-				-0-	
03	527 #	426	-0-	-101	-0-			426	3				Y	-0-				-0-	
F. CONGER 7			WELL #:			9			RRCID -> 145026			COMPL. DATE 03/15/1993			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
WESTBROOK 28			WELL #:			6			RRCID -> 146411			COMPL. DATE 07/30/1993			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
03	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				
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-			15	1	176	3		Y	-0-				-0-	
11	180 #	63	-0-	-117	-0-			6	1	57	3		Y	-0-				-0-	
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-								Y	-0-				-0-	
01	186 #	101	-0-	-85	-0-			8	1	93	3		Y	-0-				-0-	
02	168 #	66	-0-	-102	-0-			6	1	60	3		Y	-0-				-0-	
03	186 #	76	-0-	-110	-0-			7	1	69	3		Y	-0-				-0-	

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GRIGSBY"10"			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 1			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING		
						RRCID -> 146996			COMPL. DATE 02/04/1985			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	434 #	206	-0-	-228	-0-	16 1	184 3	Y		5		5 0		1
11	420 #	296	-0-	-124	-0-	24 1	270 3	Y		2		2 0		1
12	434 #	199	-0-	-235	-0-	17 1	178 3	Y		4		4 0		1
01	372 #	211	-0-	-161	-0-	17 1	188 3	Y		5		5 0		1
02	280 #	173	-0-	-107	-0-	14 1	153 3	Y		5		5 0		1
03	310 #	208	-0-	-102	-0-	17 1	185 3	Y		5		5 0		1
FOSTER CONGER			WELL #: 4			RRCID -> 147079			COMPL. DATE 09/29/1993			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390		
10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475 3		Y		-0-				-0-
11	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 3		Y		-0-				-0-
12	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y		-0-				-0-
01	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y		-0-				-0-
02	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y		-0-				-0-
03	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y		-0-				-0-
PRICE 7			WELL #: 2			RRCID -> 148442			COMPL. DATE 01/26/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745		
10	279 #	244	-0-	-35	-0-	243 3	1 9	Y		1				4
11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	270 3	2 9	Y		2				6
12	403 #	303	-0-	-100	-0-	300 3	3 9	Y		3		5 1		4
01	403 #	210	-0-	-193	-0-	207 3	3 9	Y		3		1 1		6
02	364 #	177	-0-	-187	-0-	174 3	3 9	Y		3		4 1		5
03	310 #	162	-0-	-148	-0-	159 3	3 9	Y		3		4 1		4
ALLEIN			WELL #: 122			RRCID -> 148443			COMPL. DATE 12/14/1977			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346		
10	295 R	295	-0-	-0-	-0-	27 1	268 3	Y		-0-				-0-
11	210 #	205	-0-	-5	-0-	19 1	186 3	Y		-0-				-0-
12	345 R	345	-0-	-0-	-0-	34 1	311 3	Y		-0-				-0-
01	217 #	178	-0-	-39	-0-	17 1	161 3	Y		-0-				-0-
02	196 #	73	-0-	-123	-0-	7 1	66 3	Y		-0-				-0-
03	217 #	86	-0-	-131	-0-	9 1	77 3	Y		-0-				-0-
GLASS "H"			WELL #: 432			RRCID -> 148455			COMPL. DATE 05/04/1982			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080		
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	Y		-0-				-0-
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	4 1	44 3	Y		-0-				-0-
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 3	Y		-0-				-0-
01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 3	Y		-0-				-0-
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y		-0-				-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y		-0-				-0-
RAY			WELL #: 202			RRCID -> 148459			COMPL. DATE 11/19/1977			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052		
10	228 R	228	-0-	-0-	-0-	17 1	211 3	Y		-0-				-0-
11	210 #	146	-0-	-64	-0-	11 1	135 3	Y		-0-				-0-
12	217 #	211	-0-	-6	-0-	17 1	194 3	Y		-0-				-0-
01	232 R	232	-0-	-0-	-0-	18 1	214 3	Y		-0-				-0-
02	196 #	187	-0-	-9	-0-	15 1	172 3	Y		-0-				-0-
03	217 #	215	-0-	-2	-0-	18 1	197 3	Y		-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
L. FOSTER 4		WELL #:		5	RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7472 - 7741		
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
10	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
11	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-			-0-
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-			-0-
01	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
02	224 #	189	-0-	-35	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
03	248 #	202	-0-	-46	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE														
				WELL #:	4	RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH		8485	PERF. N/A	
10	341 #	324	-0-	-17	-0-	14	1	296	2	Y	10	9	1	1
						3	4		11	9				
11	330 #	303	-0-	-27	-0-	15	1	281	2	Y	2	3	1	-0-
						5	4		2	9				
12	341 #	283	-0-	-58	-0-	16	1	250	2	Y	10	8	1	2
						6	4		11	9				
01	310 #	262	-0-	-48	-0-	13	1	235	2	Y	5	7	1	-0-
						8	4		6	9				
02	280 #	266	-0-	-14	-0-	12	1	228	2	Y	8	5	1	3
						17	4		9	9				
03	310 #	228	-0-	-82	-0-	11	1	201	2	Y	13	15	1	1
						2	4		14	9				
GLASS, R. E.														
				WELL #:	4	RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH		8050	PERF. N/A	
10	217 #	170	-0-	-47	-0-	13	1	153	3	Y	4	5	0	2
						4	9							
11	210 #	79	-0-	-131	-0-	6	1	67	3	Y	5	2	0	5
						6	9							
12	217 #	175	-0-	-42	-0-	13	1	147	3	Y	14	12	0	7
						15	9							
01	217 #	155	-0-	-62	-0-	12	1	140	3	Y	3	10	0	-0-
						3	9							
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	10	1	111	3	Y	-0-			-0-
03	186 #	134	-0-	-52	-0-	11	1	123	3	Y	-0-			-0-
GLASS, R. E.														
				WELL #:	5	RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH		8050	PERF. N/A	
10	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
03	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
GLASS, R. E.														
				WELL #:	9	RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH		7990	PERF. N/A	
10	403 #	289	-0-	-114	-0-	22	1	267	3	Y	-0-			-0-
11	390 #	127	-0-	-263	-0-	10	1	117	3	Y	-0-			-0-
12	403 #	278	-0-	-125	-0-	23	1	255	3	Y	-0-			-0-
01	372 #	265	-0-	-107	-0-	21	1	244	3	Y	-0-			-0-
02	252 #	210	-0-	-42	-0-	17	1	193	3	Y	-0-			-0-
03	279 #	234	-0-	-45	-0-	20	1	214	3	Y	-0-			-0-
GLASS, R. E.														
				WELL #:	13	RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH		7975	PERF. N/A	
10	620 #	446	-0-	-174	-0-	34	1	412	3	Y	-0-			-0-
11	600 #	196	-0-	-404	-0-	15	1	181	3	Y	-0-			-0-
12	620 #	429	-0-	-191	-0-	35	1	394	3	Y	-0-			-0-
01	589 #	409	-0-	-180	-0-	32	1	377	3	Y	-0-			-0-
02	392 #	324	-0-	-68	-0-	26	1	298	3	Y	-0-			-0-
03	434 #	362	-0-	-72	-0-	31	1	331	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "E" FEE			//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED WELL #: 8		49B RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A		CNTY: STERLING	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	217 #	203	-0-	-14	-0-	9 1	14 4	180	2	Y	-0-				-0-	
11	210 #	192	-0-	-18	-0-	9 1	14 4	169	2	Y	-0-				-0-	
12	217 #	176	-0-	-41	-0-	10 1	15 4	151	2	Y	-0-				-0-	
01	217 #	152	-0-	-65	-0-	7 1	16 4	129	2	Y	-0-				-0-	
02	196 #	153	-0-	-43	-0-	7 1	16 4	130	2	Y	-0-				-0-	
03	217 #	179	-0-	-38	-0-	8 1	13 4	158	2	Y	-0-				-0-	
STERLING "E" FEE			WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A					
10	403 #	393	-0-	-10	-0-	17 1	27 4	349	2	Y	-0-				-0-	
11	390 #	370	-0-	-20	-0-	17 1	26 4	327	2	Y	-0-				-0-	
12	403 #	338	-0-	-65	-0-	18 1	28 4	292	2	Y	-0-				-0-	
01	403 #	293	-0-	-110	-0-	14 1	30 4	249	2	Y	-0-				-0-	
02	364 #	294	-0-	-70	-0-	13 1	31 4	250	2	Y	-0-				-0-	
03	403 #	348	-0-	-55	-0-	16 1	26 4	306	2	Y	-0-				-0-	
STERLING "E" FEE			WELL #: 16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A					
10	124 #	107	-0-	-17	-0-	5 1	7 4	95	2	Y	-0-				-0-	
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	5 1	7 4	89	2	Y	-0-				-0-	
12	124 #	93	-0-	-31	-0-	5 1	8 4	80	2	Y	-0-				-0-	
01	124 #	80	-0-	-44	-0-	4 1	8 4	68	2	Y	-0-				-0-	
02	84 #	80	-0-	-4	-0-	4 1	8 4	68	2	Y	-0-				-0-	
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	4 1	7 4	83	2	Y	-0-				-0-	
STERLING "E" FEE			WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A					
10	304 R	304	-0-	-0-	-0-	12 1	19 4	254	2	Y	17	16	1		3	
11	289 R	289	-0-	-0-	-0-	13 1	19 4	238	2	Y	17	17	1		3	
12	279 #	265	-0-	-14	-0-	13 1	21 4	212	2	Y	17	17	1		3	
01	279 #	250	-0-	-29	-0-	10 1	22 4	181	2	Y	34	30	1		7	
02	252 #	238	-0-	-14	-0-	10 1	22 4	182	2	Y	22	27	1		2	
03	279 #	265	-0-	-14	-0-	11 1	19 4	222	2	Y	12	13	1		1	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING													
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799																			
STERLING "E" FEE		WELL #:		23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		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
10	341 #	337	-0-	-0-	-4	-0-							14 1	300 2	Y	-0-						-0-	
													23 4										
11	330 #	319	-0-	-0-	-11	-0-							15 1	281 2	Y	-0-						-0-	
													23 4										
12	341 #	291	-0-	-0-	-50	-0-							16 1	251 2	Y	-0-						-0-	
													24 4										
01	341 #	253	-0-	-0-	-88	-0-							12 1	215 2	Y	-0-						-0-	
													26 4										
02	308 #	252	-0-	-0-	-56	-0-							11 1	215 2	Y	-0-						-0-	
													26 4										
03	341 #	299	-0-	-0-	-42	-0-							14 1	263 2	Y	-0-						-0-	
													22 4										
STERLING "H" FEE		WELL #:		2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170		PERF. N/A											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						-0-	
STERLING "H" FEE		WELL #:		3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A											
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-					3 1	61 2	Y	-0-		-0-						-0-	
											1 4												
11	60 #	37	-0-	-0-	-23	-0-					2 1	34 2	Y	-0-		-0-						-0-	
											1 4												
12	62 #	51	-0-	-0-	-11	-0-					3 1	47 2	Y	-0-		-0-						-0-	
											1 4												
01	62 #	57	-0-	-0-	-5	-0-					3 1	52 2	Y	-0-		-0-						-0-	
											2 4												
02	56 #	55	-0-	-0-	-1	-0-					3 1	49 2	Y	-0-		-0-						-0-	
											3 4												
03	83 R	83	-0-	-0-	-0-	-0-					3 1	79 2	Y	-0-		-0-						-0-	
											1 4												
STERLING "H" FEE		WELL #:		5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7720 - 8202									
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-					3 1	61 2	Y	-0-		-0-						-0-	
											1 4												
11	60 #	42	-0-	-0-	-18	-0-					2 1	39 2	Y	-0-		-0-						-0-	
											1 4												
12	62 #	51	-0-	-0-	-11	-0-					3 1	47 2	Y	-0-		-0-						-0-	
											1 4												
01	62 #	57	-0-	-0-	-5	-0-					3 1	52 2	Y	-0-		-0-						-0-	
											2 4												
02	56 #	55	-0-	-0-	-1	-0-					3 1	49 2	Y	-0-		-0-						-0-	
											3 4												
03	83 R	83	-0-	-0-	-0-	-0-					3 1	79 2	Y	-0-		-0-						-0-	
											1 4												

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
STERLING "H" FEE		WELL #:		7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 8125		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY LIFT(I)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 #	83	-0-	-10	-0-				4 1	78 2	Y	-0-			-0-
									1 4						
11	90 #	54	-0-	-36	-0-				3 1	50 2	Y	-0-			-0-
									1 4						
12	93 #	65	-0-	-28	-0-				4 1	60 2	Y	-0-			-0-
									1 4						
01	93 #	73	-0-	-20	-0-				4 1	67 2	Y	-0-			-0-
									2 4						
02	84 #	70	-0-	-14	-0-				3 1	63 2	Y	-0-			-0-
									4 4						
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-				4 1	102 2	Y	-0-			-0-
									1 4						
STERLING "H" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8225		PERF. N/A			
10	186 #	178	-0-	-8	-0-				8 1	168 2	Y	-0-			-0-
									2 4						
11	180 #	102	-0-	-78	-0-				5 1	95 2	Y	-0-			-0-
									2 4						
12	186 #	140	-0-	-46	-0-				8 1	129 2	Y	-0-			-0-
									3 4						
01	186 #	158	-0-	-28	-0-				8 1	145 2	Y	-0-			-0-
									5 4						
02	168 #	151	-0-	-17	-0-				7 1	136 2	Y	-0-			-0-
									8 4						
03	230 R	230	-0-	-0-	-0-				8 1	219 2	Y	-0-			-0-
									3 4						
STERLING "H" FEE		WELL #:		9		RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A			
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-				3 1	70 2	Y	-0-			-0-
									1 4						
11	60 #	43	-0-	-17	-0-				2 1	40 2	Y	-0-			-0-
									1 4						
12	62 #	58	-0-	-4	-0-				3 1	54 2	Y	-0-			-0-
									1 4						
01	66 R	66	-0-	-0-	-0-				3 1	61 2	Y	-0-			-0-
									2 4						
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-				3 1	57 2	Y	-0-			-0-
									3 4						
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-				3 1	91 2	Y	-0-			-0-
									1 4						
STERLING "H" FEE		WELL #:		12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A			
10	93 #	79	-0-	-14	-0-				4 1	74 2	Y	-0-			-0-
									1 4						
11	90 #	51	-0-	-39	-0-				2 1	48 2	Y	-0-			-0-
									1 4						
12	93 #	62	-0-	-31	-0-				4 1	57 2	Y	-0-			-0-
									1 4						
01	93 #	69	-0-	-24	-0-				3 1	64 2	Y	-0-			-0-
									2 4						
02	84 #	66	-0-	-18	-0-				3 1	60 2	Y	-0-			-0-
									3 4						
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-				3 1	97 2	Y	-0-			-0-
									1 4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
STERLING "H" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	124 #	122 -0-	-2	-0-	6 1	115 2	Y	-0-	-0-
11	120 #	80 -0-	-40	-0-	1 4	74 2	Y	-0-	-0-
12	124 #	97 -0-	-27	-0-	4 1	89 2	Y	-0-	-0-
01	124 #	108 -0-	-16	-0-	2 4	99 2	Y	-0-	-0-
02	112 #	103 -0-	-9	-0-	6 1	93 2	Y	-0-	-0-
03	157 R	157 -0-	-0-	-0-	2 4	150 2	Y	-0-	-0-
STERLING "H" FEE									
		WELL #: 15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A	
10	124 #	110 -0-	-14	-0-	5 1	104 2	Y	-0-	-0-
11	120 #	70 -0-	-50	-0-	1 4	66 2	Y	-0-	-0-
12	124 #	87 -0-	-37	-0-	3 1	80 2	Y	-0-	-0-
01	124 #	97 -0-	-27	-0-	1 4	89 2	Y	-0-	-0-
02	112 #	93 -0-	-19	-0-	5 1	84 2	Y	-0-	-0-
03	142 R	142 -0-	-0-	-0-	2 4	135 2	Y	-0-	-0-
STERLING "I" FEE									
		WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A	
10	93 #	64 -0-	-29	-0-	3 1	60 2	Y	-0-	-0-
11	90 #	55 -0-	-35	-0-	1 4	51 2	Y	-0-	-0-
12	93 #	45 -0-	-48	-0-	3 1	41 2	Y	-0-	-0-
01	93 #	51 -0-	-42	-0-	1 4	46 2	Y	-0-	-0-
02	56 #	48 -0-	-8	-0-	3 1	44 2	Y	-0-	-0-
03	62 #	44 -0-	-18	-0-	2 4	41 2	Y	-0-	-0-
STERLING "I" FEE									
		WELL #: 4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A	
10	T. A.	66 -0-	66	66	3 1	62 2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	76 -0-	76	142	1 4	70 2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	70 -0-	70	212	4 1	65 2	Y	-0-	-0-
01	T. A.	83 -0-	83	295	2 4	76 2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	75 -0-	75	370	4 1	67 2	Y	-0-	-0-
03	T. A.	89 -0-	89	459	3 4	83 2	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)				//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799										
STERLING "I" FEE				WELL #: 8		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030		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	
10	T. A.	27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-		-0-	
11	T. A.	113	-0-	113	140	6	1	105	2	Y	-0-		-0-	
						2	4							
12	T. A.	105	-0-	105	245	6	1	97	2	Y	-0-		-0-	
						2	4							
01	T. A.	124	-0-	124	369	6	1	114	2	Y	-0-		-0-	
						4	4							
02	T. A.	112	-0-	112	481	5	1	101	2	Y	-0-		-0-	
						6	4							
03	T. A.	133	-0-	133	614	7	1	125	2	Y	-0-		-0-	
						1	4							

STERLING "I" FEE				WELL #: 9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107		PERF. N/A		
10	155 #	125	-0-	-30	-0-	6	1	117	2	Y	-0-		-0-	
						2	4							
11	150 #	105	-0-	-45	-0-	5	1	99	2	Y	-0-		-0-	
						1	4							
12	155 #	85	-0-	-70	-0-	5	1	78	2	Y	-0-		-0-	
						2	4							
01	155 #	98	-0-	-57	-0-	5	1	90	2	Y	-0-		-0-	
						3	4							
02	112 #	92	-0-	-20	-0-	4	1	84	2	Y	-0-		-0-	
						4	4							
03	124 #	84	-0-	-40	-0-	4	1	79	2	Y	-0-		-0-	
						1	4							

STERLING "I" FEE				WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102		PERF. N/A		
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.	52	-0-	52	52	3	1	48	2	Y	-0-		-0-	
						1	4							

STERLING "J" FEE				WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A		
10	T. A.	119	-0-	119	119	5	1	112	2	Y	-0-		-0-	
						2	4							
11	T. A.	116	-0-	116	235	6	1	108	2	Y	-0-		-0-	
						2	4							
12	T. A.	98	-0-	98	333	6	1	90	2	Y	-0-		-0-	
						2	4							
01	T. A.	110	-0-	110	443	6	1	101	2	Y	-0-		-0-	
						3	4							
02	T. A.	107	-0-	107	550	5	1	97	2	Y	-0-		-0-	
						5	4							
03	T. A.	108	-0-	108	658	6	1	101	2	Y	-0-		-0-	
						1	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
STERLING "J" FEE		WELL #:		2	RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860		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
10		155 #	119	-0-	-36	-0-	5 1	112 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
11		150 #	116	-0-	-34	-0-	6 1	108 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
12		155 #	98	-0-	-57	-0-	6 1	90 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
01		155 #	110	-0-	-45	-0-	6 1	101 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
02		112 #	107	-0-	-5	-0-	5 1	97 2	Y	-0-				-0-
							5 4							
03		124 #	108	-0-	-16	-0-	6 1	101 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
STERLING "J" FEE														
		WELL #:		3	RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940		PERF. N/A			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
*03	T. A.	-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			
10	372 #	323	-0-	-49	-0-		26 1	290 3	Y	6	5 0			1
							7 9							
11	360 #	215	-0-	-145	-0-		18 1	191 3	Y	5	3 0			3
							6 9							
12	578 R	578	-0-	-0-	-0-		47 1	525 3	Y	5	6 0			2
							6 9							
01	372 #	330	-0-	-42	-0-		27 1	295 3	Y	7	8 0			1
							8 9							
02	307 R	307	-0-	-0-	-0-		24 1	279 3	Y	4	5 0			-0-
							4 9							
03	372 #	251	-0-	-121	-0-		22 1	227 3	Y	2	2 0			-0-
							2 9							
STERLING "R" FEE														
		WELL #:		7	RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A			
10	626 R	626	-0-	-0-	-0-		35 1	574 2	Y	6	7 1			-0-
							10 4							
11	600 #	379	-0-	-221	-0-		23 1	345 2	Y	5	4 1			1
							5 4							
12	620 #	492	-0-	-128	-0-		36 1	447 2	Y	3	3 1			1
							6 4							
01	620 #	442	-0-	-178	-0-		28 1	400 2	Y	2	3 1			-0-
							12 4							
02	560 #	462	-0-	-98	-0-		29 1	407 2	Y	3	3 1			-0-
							23 4							
03	620 #	284	-0-	-336	-0-		20 1	254 2	Y	6	5 1			1
							3 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400							
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	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-	
PRICE 17				WELL #: 2	RRCID -> 149612	COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453 - 7822							
10	741 R	741	-0-	-0-	-0-	738	3	3	9	Y	3					12	
11	518 R	518	-0-	-0-	-0-	514	3	4	9	Y	4					16	
12	915 R	915	-0-	-0-	-0-	902	3	13	9	Y	12	16	1			12	
01	624 R	624	-0-	-0-	-0-	614	3	10	9	Y	9	3	1			18	
02	581 R	581	-0-	-0-	-0-	572	3	9	9	Y	8	13	1			13	
*03	626 R	626	-0-	-0-	-0-	615	3	11	9	Y	10	11	1			12	
PRICE 7				WELL #: 3	RRCID -> 149613	COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478 - 7888							
10	437 R	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	Y	5					42	
11	390 #	232	-0-	-158	-0-	224	3	8	9	Y	7					49	
12	449 R	449	-0-	-0-	-0-	428	3	21	9	Y	19	48	1			20	
01	434 #	286	-0-	-148	-0-	269	3	17	9	Y	15	4	1			31	
02	392 #	250	-0-	-142	-0-	237	3	13	9	Y	12	21	1			22	
*03	434 #	264	-0-	-170	-0-	246	3	18	9	Y	16	18	1			20	
STERLING 'F' FEE				WELL #: 10	RRCID -> 149773	COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A							
10	155 #	138	-0-	-17	-0-	10	1	111	3	Y	15	16	0			3	
						17	9										
11	150 #	56	-0-	-94	-0-	4	1	49	3	Y	3	5	0			1	
						3	9										
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	18	16	0			3	
						20	9										
01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	19	18	0			4	
						21	9										
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	24	24	0			4	
						26	9										
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	26	27	0			3	
						29	9										
STERLING 'J' FEE				WELL #: 12	RRCID -> 149774	COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	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 #: 12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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						
10	310 #	260	-0-	-50	-0-	21	1	232	3	Y	6	5 0		1
						7	9							
11	300 #	173	-0-	-127	-0-	14	1	153	3	Y	5	3 0		3
						6	9							
12	464 R	464	-0-	-0-	-0-	38	1	420	3	Y	5	6 0		2
						6	9							
01	279 #	266	-0-	-13	-0-	22	1	236	3	Y	7	8 0		1
						8	9							
02	246 R	246	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	4	5 0		-0-
						4	9							
03	310 #	201	-0-	-109	-0-	17	1	182	3	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A						
10	T. A.	32	-0-	32	32	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	21	-0-	21	53	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	58	-0-	58	111	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	32	-0-	32	143	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	30	-0-	30	173	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	25	-0-	25	198	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A						
10	T. A.	32	-0-	32	32	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	21	-0-	21	53	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	58	-0-	58	111	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	32	-0-	32	143	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	30	-0-	30	173	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	25	-0-	25	198	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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						
10	T. A.	196	-0-	196	196	16	1	180	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	203	-0-	203	399	17	1	186	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	332	-0-	332	731	28	1	304	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	357	-0-	357	1088	30	1	327	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	333	-0-	333	1421	26	1	307	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	355	-0-	355	1776	31	1	324	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
STERLING "O" FEE		WELL #:		12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A		
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	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	434 #	376	-0-	-58	-0-	17 1	354 2	Y		-0-			-0-	
						5 4								
11	420 #	237	-0-	-183	-0-	12 1	222 2	Y		-0-			-0-	
						3 4								
12	434 #	306	-0-	-128	-0-	18 1	283 2	Y		-0-			-0-	
						5 4								
01	434 #	397	-0-	-37	-0-	20 1	364 2	Y		-0-			-0-	
						13 4								
02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	20 1	384 2	Y		-0-			-0-	
						18 4								
03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	21 1	374 2	Y		-0-			-0-	
						4 4								

STERLING "O" FEE		WELL #:		13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A		
10	310 #	270	-0-	-40	-0-	12 1	255 2	Y		-0-			-0-	
						3 4								
11	300 #	169	-0-	-131	-0-	8 1	159 2	Y		-0-			-0-	
						2 4								
12	310 #	220	-0-	-90	-0-	13 1	203 2	Y		-0-			-0-	
						4 4								
01	310 #	284	-0-	-26	-0-	14 1	261 2	Y		-0-			-0-	
						9 4								
02	304 R	304	-0-	-0-	-0-	15 1	276 2	Y		-0-			-0-	
						13 4								
03	287 R	287	-0-	-0-	-0-	15 1	269 2	Y		-0-			-0-	
						3 4								

STERLING "R" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	

STERLING "R" FEE		WELL #:		9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
10	651 R	651	-0-	-0-	-0-	36 1	581 2	Y		23	26	1	2	
						9 4	25 9							
11	570 #	378	-0-	-192	-0-	22 1	331 2	Y		19	15	1	6	
						4 4	21 9							
12	589 #	469	-0-	-120	-0-	33 1	417 2	Y		10	12	1	4	
						8 4	11 9							
01	589 #	461	-0-	-128	-0-	30 1	406 2	Y		10	12	1	2	
						14 4	11 9							
02	532 #	429	-0-	-103	-0-	26 1	369 2	Y		12	11	1	3	
						21 4	13 9							
*03	589 #	273	-0-	-316	-0-	18 1	233 2	Y		18	18	1	3	
						2 4	20 9							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799													
STERLING "R" FEE		WELL #:		10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	954 R	954	-0-	-0-	-0-	54 1	872 2	2	Y	13	15	1				-0-	
						14 4	14 9	9									
11	870 #	594	-0-	-276	-0-	37 1	537 2	2	Y	12	9	1				3	
						7 4	13 9	9									
12	899 #	695	-0-	-204	-0-	50 1	626 2	2	Y	6	7	1				2	
						12 4	7 9	9									
01	899 #	683	-0-	-216	-0-	44 1	610 2	2	Y	6	7	1				1	
						22 4	7 9	9									
02	812 #	632	-0-	-180	-0-	39 1	555 2	2	Y	6	6	1				1	
						31 4	7 9	9									
03	899 #	392	-0-	-507	-0-	28 1	350 2	2	Y	10	10	1				1	
						3 4	11 9	9									

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A					
10	155 #	126	-0-	-29	-0-	6 1	119 2	2	Y	-0-						-0-	
						1 4											
11	150 #	148	-0-	-2	-0-	7 1	138 2	2	Y	-0-						-0-	
						3 4											
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	8 1	123 2	2	Y	-0-						-0-	
						3 4											
01	155 #	126	-0-	-29	-0-	6 1	116 2	2	Y	-0-						-0-	
						4 4											
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	6 1	112 2	2	Y	-0-						-0-	
						8 4											
03	155 #	106	-0-	-49	-0-	6 1	99 2	2	Y	-0-						-0-	
						1 4											

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A					
10	465 #	442	-0-	-23	-0-	20 1	417 2	2	Y	-0-						-0-	
						5 4											
11	450 #	424	-0-	-26	-0-	21 1	396 2	2	Y	-0-						-0-	
						7 4											
12	465 #	382	-0-	-83	-0-	22 1	352 2	2	Y	-0-						-0-	
						8 4											
01	434 #	360	-0-	-74	-0-	18 1	331 2	2	Y	-0-						-0-	
						11 4											
02	392 #	362	-0-	-30	-0-	17 1	321 2	2	Y	-0-						-0-	
						24 4											
03	434 #	302	-0-	-132	-0-	16 1	283 2	2	Y	-0-						-0-	
						3 4											

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575		PERF. N/A					
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	2	Y	-0-						-0-	
						1 4											
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	3 1	55 2	2	Y	-0-						-0-	
						1 4											
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	3 1	49 2	2	Y	-0-						-0-	
						1 4											
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	3 1	46 2	2	Y	-0-						-0-	
						2 4											
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	2 1	45 2	2	Y	-0-						-0-	
						3 4											
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 2	2	Y	-0-						-0-	

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'V' FEE			//CONT.// //CONT.//		20097 700 108799	ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING						
			WELL #:	8	RRCID -> 149802	COMPL. DATE 12/20/1992			TOTAL DEPTH	8590	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
10	372 #	339	-0-	-33	-0-			15 4	1 4	320	2	Y	-0-				-0-
11	360 #	326	-0-	-34	-0-			16 6	1 4	304	2	Y	-0-				-0-
12	372 #	293	-0-	-79	-0-			17 6	1 4	270	2	Y	-0-				-0-
01	341 #	277	-0-	-64	-0-			14 9	1 4	254	2	Y	-0-				-0-
02	308 #	277	-0-	-31	-0-			13 18	1 4	246	2	Y	-0-				-0-
03	341 #	231	-0-	-110	-0-			12 2	1 4	217	2	Y	-0-				-0-
GLASSCOCK 'V' FEE																	
				WELL #:	10	RRCID -> 149803	COMPL. DATE 08/11/1993			TOTAL DEPTH	8515	PERF.	N/A				
10	310 #	303	-0-	-7	-0-			14 3	1 4	286	2	Y	-0-				-0-
11	300 #	290	-0-	-10	-0-			14 5	1 4	271	2	Y	-0-				-0-
12	310 #	262	-0-	-48	-0-			15 6	1 4	241	2	Y	-0-				-0-
01	310 #	247	-0-	-63	-0-			12 8	1 4	227	2	Y	-0-				-0-
02	280 #	248	-0-	-32	-0-			12 16	1 4	220	2	Y	-0-				-0-
03	310 #	207	-0-	-103	-0-			11 2	1 4	194	2	Y	-0-				-0-
GLASSCOCK 'V' FEE																	
				WELL #:	13	RRCID -> 149805	COMPL. DATE 02/04/1994			TOTAL DEPTH	8430	PERF.	N/A				
10	341 #	318	-0-	-23	-0-			14 3	1 4	301	2	Y	-0-				-0-
11	330 #	305	-0-	-25	-0-			15 5	1 4	285	2	Y	-0-				-0-
12	341 #	276	-0-	-65	-0-			16 6	1 4	254	2	Y	-0-				-0-
01	310 #	260	-0-	-50	-0-			13 8	1 4	239	2	Y	-0-				-0-
02	280 #	260	-0-	-20	-0-			12 17	1 4	231	2	Y	-0-				-0-
03	310 #	218	-0-	-92	-0-			12 2	1 4	204	2	Y	-0-				-0-
GLASSCOCK 'V' FEE																	
				WELL #:	15	RRCID -> 149807	COMPL. DATE 02/14/1994			TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A				
10	279 #	252	-0-	-27	-0-			11 3	1 4	238	2	Y	-0-				-0-
11	270 #	241	-0-	-29	-0-			12 4	1 4	225	2	Y	-0-				-0-
12	279 #	218	-0-	-61	-0-			13 5	1 4	200	2	Y	-0-				-0-
01	248 #	205	-0-	-43	-0-			10 6	1 4	189	2	Y	-0-				-0-
02	224 #	206	-0-	-18	-0-			10 13	1 4	183	2	Y	-0-				-0-
03	248 #	171	-0-	-77	-0-			9 1	1 4	161	2	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'V' FEE				//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799 WELL #: 16				ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING							
				RRCID -> 149808				COMPL. DATE 05/20/1994				TOTAL DEPTH 8550				PERF. 8040 - 8420							
M O	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	126 R	126	-0-	-0-	-0-				6 1 1 4	119 2	Y		-0-					-0-					
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-				6 1 2 4	113 2	Y		-0-					-0-					
12	124 #	108	-0-	-16	-0-				6 1 2 4	100 2	Y		-0-					-0-					
01	124 #	102	-0-	-22	-0-				5 1 3 4	94 2	Y		-0-					-0-					
02	112 #	103	-0-	-9	-0-				5 1 7 4	91 2	Y		-0-					-0-					
03	124 #	87	-0-	-37	-0-				5 1 1 4	81 2	Y		-0-					-0-					
STERLING 'D' FEE				WELL #: 13				RRCID -> 150065				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8000				PERF. 7431 - 7842			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03	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			
10	1240 #	1154	-0-	-86	-0-				124 1	1030 3	Y		-0-					-0-					
11	1200 #	184	-0-	-1016	-0-				22 1	162 3	Y		-0-					-0-					
12	1240 #	314	-0-	-926	-0-				35 1	279 3	Y		-0-					-0-					
01	1147 #	1021	-0-	-126	-0-				115 1	906 3	Y		-0-					-0-					
02	1036 #	892	-0-	-144	-0-				102 1	790 3	Y		-0-					-0-					
03	1147 #	966	-0-	-181	-0-				115 1	851 3	Y		-0-					-0-					
GLASS				WELL #: 424				RRCID -> 150622				COMPL. DATE 12/17/1978				TOTAL DEPTH 8400				PERF. N/A			
10	248 #	244	-0-	-4	-0-				26 1	218 3	Y		-0-					-0-					
11	240 #	39	-0-	-201	-0-				5 1	34 3	Y		-0-					-0-					
12	248 #	174	-0-	-74	-0-				19 1	155 3	Y		-0-					-0-					
01	248 #	230	-0-	-18	-0-				26 1	204 3	Y		-0-					-0-					
02	224 #	200	-0-	-24	-0-				23 1	177 3	Y		-0-					-0-					
03	248 #	217	-0-	-31	-0-				26 1	191 3	Y		-0-					-0-					
GLASS				WELL #: 824				RRCID -> 150629				COMPL. DATE 10/03/1983				TOTAL DEPTH 8435				PERF. N/A			
10	248 #	227	-0-	-21	-0-				24 1	203 3	Y		-0-					-0-					
11	240 #	115	-0-	-125	-0-				12 1	103 3	Y		-0-					-0-					
12	248 #	232	-0-	-16	-0-				25 1	207 3	Y		-0-					-0-					
01	217 #	195	-0-	-22	-0-				22 1	173 3	Y		-0-					-0-					
02	196 #	170	-0-	-26	-0-				19 1	151 3	Y		-0-					-0-					
03	217 #	184	-0-	-33	-0-				22 1	162 3	Y		-0-					-0-					
GLASS				WELL #: 1324				RRCID -> 150634				COMPL. DATE 03/09/1990				TOTAL DEPTH 8350				PERF. N/A			
10	620 #	584	-0-	-36	-0-				63 1	521 3	Y		-0-					-0-					
11	600 #	294	-0-	-306	-0-				31 1	263 3	Y		-0-					-0-					
12	620 #	619	-0-	-1	-0-				68 1	551 3	Y		-0-					-0-					
01	589 #	561	-0-	-28	-0-				63 1	498 3	Y		-0-					-0-					
02	532 #	490	-0-	-42	-0-				56 1	434 3	Y		-0-					-0-					
03	620 #	530	-0-	-90	-0-				63 1	467 3	Y		-0-					-0-					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 #	157	-0-	-122	-0-	9 1	145 2	Y	1	1	1	1 1		-0-
						2 4	1 9							
11	270 #	148	-0-	-122	-0-	9 1	136 2	Y	1	1	1	1 1		-0-
						2 4	1 9							
12	279 #	116	-0-	-163	-0-	8 1	103 2	Y	3	2	1	2 1		1
						2 4	3 9							
01	279 #	124	-0-	-155	-0-	8 1	110 2	Y	3	3	1	3 1		1
						3 4	3 9							
02	140 #	104	-0-	-36	-0-	6 1	91 2	Y	2	2	1	2 1		1
						5 4	2 9							
03	155 #	102	-0-	-53	-0-	7 1	94 2	Y	1	2	1	2 1		-0-
						1 9								

GLASS, R. E.				WELL #: 6	RRCID -> 151358	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859		
10	124 #	80	-0-	-44	-0-	6 1	74 3	Y	-0-					-0-
11	120 #	36	-0-	-84	-0-	3 1	33 3	Y	-0-					-0-
12	124 #	77	-0-	-47	-0-	6 1	71 3	Y	-0-					-0-
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	6 1	68 3	Y	-0-					-0-
02	84 #	58	-0-	-26	-0-	5 1	53 3	Y	-0-					-0-
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	5 1	59 3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E.				WELL #: 8	RRCID -> 151359	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7308 - 7918		
10	558 #	414	-0-	-144	-0-	31 1	383 3	Y	-0-					-0-
11	540 #	183	-0-	-357	-0-	14 1	169 3	Y	-0-					-0-
12	558 #	399	-0-	-159	-0-	32 1	367 3	Y	-0-					-0-
01	558 #	380	-0-	-178	-0-	30 1	350 3	Y	-0-					-0-
02	364 #	302	-0-	-62	-0-	25 1	277 3	Y	-0-					-0-
03	403 #	335	-0-	-68	-0-	28 1	307 3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE				WELL #: 3	RRCID -> 151360	COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
10	T. A.	76	-0-	76	76	3 1	72 2	Y	-0-					-0-
						1 4								
11	T. A.	54	-0-	54	130	3 1	50 2	Y	-0-					-0-
						1 4								
12	T. A.	54	-0-	54	184	3 1	50 2	Y	-0-					-0-
						1 4								
01	T. A.	64	-0-	64	248	3 1	59 2	Y	-0-					-0-
						2 4								
02	T. A.	51	-0-	51	299	2 1	47 2	Y	-0-					-0-
						2 4								
03	T. A.	62	-0-	62	361	3 1	58 2	Y	-0-					-0-
						1 4								

STERLING 'G' FEE				WELL #: 4	RRCID -> 151361	COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
10	T. A.	290	-0-	290	290	13 1	273 2	Y	-0-					-0-
						4 4								
11	T. A.	202	-0-	202	492	10 1	190 2	Y	-0-					-0-
						2 4								
12	T. A.	205	-0-	205	697	12 1	189 2	Y	-0-					-0-
						4 4								
01	T. A.	243	-0-	243	940	12 1	224 2	Y	-0-					-0-
						7 4								
02	T. A.	196	-0-	196	1136	9 1	179 2	Y	-0-					-0-
						8 4								
03	T. A.	232	-0-	232	1368	12 1	218 2	Y	-0-					-0-
						2 4								

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799														
STERLING "G" FEE			WELL #:			9			RRCID -> 151363			COMPL. DATE 06/27/1985			TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		T. A.	95	-0-		95	95			4 1		90 2	Y	-0-						-0-
										1 4										
11		T. A.	67	-0-		67	162			3 1		63 2	Y	-0-						-0-
										1 4										
12		T. A.	68	-0-		68	230			4 1		63 2	Y	-0-						-0-
										1 4										
01		T. A.	80	-0-		80	310			4 1		74 2	Y	-0-						-0-
										2 4										
02		T. A.	65	-0-		65	375			3 1		59 2	Y	-0-						-0-
										3 4										
03		T. A.	77	-0-		77	452			4 1		72 2	Y	-0-						-0-
										1 4										
STERLING "G" FEE			WELL #:			14			RRCID -> 151369			COMPL. DATE 09/22/1985			TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A					
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	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					
10	124	#	62	-0-		-62	-0-			3 1		58 2	Y	-0-						-0-
										1 4										
11	120	#	70	-0-		-50	-0-			3 1		65 2	Y	-0-						-0-
										2 4										
12	124	#	65	-0-		-59	-0-			4 1		60 2	Y	-0-						-0-
										1 4										
01	124	#	76	-0-		-48	-0-			4 1		70 2	Y	-0-						-0-
										2 4										
02	112	#	69	-0-		-43	-0-			3 1		62 2	Y	-0-						-0-
										4 4										
03	82	R	82	-0-		-0-	-0-			4 1		77 2	Y	-0-						-0-
										1 4										
STERLING "J" FEE			WELL #:			8			RRCID -> 151375			COMPL. DATE 12/03/1983			TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A					
10	454	R	454	-0-		-0-	-0-			13 1		279 2	Y	143	144	1				27
										5 4		157 9								
11	417	R	417	-0-		-0-	-0-			14 1		270 2	Y	117	118	1				26
										4 4		129 9								
12	379	R	379	-0-		-0-	-0-			14 1		225 2	Y	123	124	1				25
										5 4		135 9								
01	432	R	432	-0-		-0-	-0-			14 1		253 2	Y	143	134	1				34
										8 4		157 9								
02	387	R	387	-0-		-0-	-0-			13 1		242 2	Y	109	124	1				19
										12 4		120 9								
*03	383	R	383	-0-		-0-	-0-			14 1		253 2	Y	103	101	1				21
										3 4		113 9								
STERLING "J" FEE			WELL #:			9			RRCID -> 151376			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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 "O" FEE		WELL #:		1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315 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
10	248 #	214	-0-	-34	-0-			10 1	201 2	Y	-0-			-0-
								3 4						
11	240 #	134	-0-	-106	-0-			7 1	125 2	Y	-0-			-0-
								2 4						
12	248 #	173	-0-	-75	-0-			10 1	160 2	Y	-0-			-0-
								3 4						
01	248 #	224	-0-	-24	-0-			11 1	206 2	Y	-0-			-0-
								7 4						
02	239 R	239	-0-	-0-	-0-			12 1	217 2	Y	-0-			-0-
								10 4						
03	227 R	227	-0-	-0-	-0-			12 1	212 2	Y	-0-			-0-
								3 4						
STERLING "O" FEE		WELL #:		10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284		
10	372 #	309	-0-	-63	-0-			14 1	291 2	Y	-0-			-0-
								4 4						
11	360 #	194	-0-	-166	-0-			10 1	182 2	Y	-0-			-0-
								2 4						
12	372 #	251	-0-	-121	-0-			15 1	232 2	Y	-0-			-0-
								4 4						
01	372 #	325	-0-	-47	-0-			16 1	299 2	Y	-0-			-0-
								10 4						
02	347 R	347	-0-	-0-	-0-			17 1	315 2	Y	-0-			-0-
								15 4						
03	328 R	328	-0-	-0-	-0-			17 1	307 2	Y	-0-			-0-
								4 4						
STERLING "O" FEE		WELL #:		11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A				
10	310 #	258	-0-	-52	-0-			12 1	243 2	Y	-0-			-0-
								3 4						
11	300 #	162	-0-	-138	-0-			8 1	152 2	Y	-0-			-0-
								2 4						
12	310 #	210	-0-	-100	-0-			12 1	194 2	Y	-0-			-0-
								4 4						
01	310 #	273	-0-	-37	-0-			14 1	250 2	Y	-0-			-0-
								9 4						
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-			14 1	264 2	Y	-0-			-0-
								12 4						
03	275 R	275	-0-	-0-	-0-			15 1	257 2	Y	-0-			-0-
								3 4						
STERLING "R" FEE		WELL #:		2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING "R" FEE		WELL #:		3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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 #:		4	RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		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	CODE	BALANCE
10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	28 1	444 2	Y	-0-				-0-
						3 4							
11	390 R	390	-0-	-0-	-0-	25 1	361 2	Y	-0-				-0-
						4 4							
12	428 R	428	-0-	-0-	-0-	30 1	390 2	Y	-0-				-0-
						8 4							
01	420 R	420	-0-	-0-	-0-	27 1	380 2	Y	-0-				-0-
						13 4							
02	403 R	403	-0-	-0-	-0-	25 1	357 2	Y	-0-				-0-
						21 4							
03	257 R	257	-0-	-0-	-0-	19 1	236 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
STERLING -R- FEE													
		WELL #:		5	RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A		
10	93 #	70	-0-	-23	-0-	4 1	65 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
11	90 #	45	-0-	-45	-0-	3 1	41 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
12	93 #	53	-0-	-40	-0-	4 1	48 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
01	93 #	52	-0-	-41	-0-	3 1	47 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	3 1	43 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
03	62 #	28	-0-	-34	-0-	2 1	26 2	Y	-0-				-0-
ALLEIN													
		WELL #:		222	RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A		
10	31 #	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 3	Y	-0-				-0-
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	Y	-0-				-0-
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	13 1	119 3	Y	-0-				-0-
01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	10 1	100 3	Y	-0-				-0-
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 3	Y	-0-				-0-
03	86 R	86	-0-	-0-	-0-	9 1	77 3	Y	-0-				-0-
WESTBROOK 8													
		WELL #:		5	RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595		PERF. N/A		
10	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-				-0-
11	180 #	56	-0-	-124	-0-	56 3		Y	-0-				-0-
12	186 #	154	-0-	-32	-0-	154 3		Y	-0-				-0-
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-				-0-
02	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-				-0-
03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-				-0-
ALLEIN													
		WELL #:		422	RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A		
10	248 #	212	-0-	-36	-0-	19 1	184 3	Y	8	9 0			1
						9 9							
11	240 #	132	-0-	-108	-0-	12 1	120 3	Y	-0-				1
12	248 #	243	-0-	-5	-0-	24 1	219 3	Y	-0-				1
01	281 R	281	-0-	-0-	-0-	26 1	255 3	Y	-0-				1
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	23 1	203 3	Y	-0-				1
*03	266 R	266	-0-	-0-	-0-	28 1	238 3	Y	-0-				1

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																	
FLINT -B-			WELL #: 201			RRCID -> 152038			COMPL. DATE 10/00/1980			TOTAL DEPTH 8250 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	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								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	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								
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-							-0-	
11	60	#	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	3	Y	-0-							-0-	
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-							-0-	
01	62	#	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-							-0-	
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	Y	-0-							-0-	
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	Y	-0-							-0-	
GRIGSBY			WELL #: 314			RRCID -> 152053			COMPL. DATE 10/00/1980			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A								
10	13	#	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	Y	-0-							-0-	
11	8	#	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-							-0-	
12	8	#	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-							-0-	
01	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-							-0-	
02	7	#	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-							-0-	
03	7	#	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-							-0-	
HILDEBRAND			WELL #: 7320			RRCID -> 152064			COMPL. DATE 10/14/1985			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A								
10	434	#	404	-0-	-30	-0-	33	1	371	3	Y	-0-							-0-	
11	468	R	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	Y	-0-							-0-	
12	454	R	454	-0-	-0-	-0-	38	1	416	3	Y	-0-							-0-	
01	434	#	432	-0-	-2	-0-	37	1	395	3	Y	-0-							-0-	
02	417	R	417	-0-	-0-	-0-	32	1	385	3	Y	-0-							-0-	
03	434	#	378	-0-	-56	-0-	33	1	345	3	Y	-0-							-0-	
GRIGSBY			WELL #: 1214			RRCID -> 152068			COMPL. DATE 07/15/1986			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A								
10	372	#	348	-0-	-24	-0-	37	1	311	3	Y	-0-							-0-	
11	360	#	175	-0-	-185	-0-	18	1	157	3	Y	-0-							-0-	
12	372	#	364	-0-	-8	-0-	40	1	324	3	Y	-0-							-0-	
01	341	#	328	-0-	-13	-0-	37	1	291	3	Y	-0-							-0-	
02	308	#	286	-0-	-22	-0-	32	1	254	3	Y	-0-							-0-	
03	372	#	310	-0-	-62	-0-	37	1	273	3	Y	-0-							-0-	
HILDEBRAND			WELL #: 106			RRCID -> 152075			COMPL. DATE 06/22/1992			TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A								
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-							-0-	
11	60	#	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	Y	-0-							-0-	
12	87	R	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-							-0-	
01	77	R	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-							-0-	
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-							-0-	
03	83	R	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-							-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	310 #	304	-0-	-6	-0-		23	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	300 #	195	-0-	-105	-0-		15	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	310 #	281	-0-	-29	-0-		23	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	310 R	310	-0-	-0-	-0-		25	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	280 #	251	-0-	-29	-0-		21	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	310 #	288	-0-	-22	-0-		25	1	263	3	Y	-0-					-0-
RAY B		WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A							
10	248 #	205	-0-	-43	-0-		16	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	305 R	305	-0-	-0-	-0-		25	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	248 #	175	-0-	-73	-0-		15	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	217 #	171	-0-	-46	-0-		15	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	224 #	140	-0-	-84	-0-		12	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	248 #	168	-0-	-80	-0-		15	1	153	3	Y	-0-					-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066		PERF. N/A							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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							
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-

(GWN415)

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 161

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799														
STERLING 'K' FEE		WELL #:		9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	110	-0-	110	110			5 1	104	2	Y	-0-						-0-
								1 4										
11	T. A.	92	-0-	92	202			5 1	86	2	Y	-0-						-0-
								1 4										
12	T. A.	79	-0-	79	281			5 1	72	2	Y	-0-						-0-
								2 4										
01	T. A.	88	-0-	88	369			4 1	81	2	Y	-0-						-0-
								3 4										
02	T. A.	85	-0-	85	454			4 1	78	2	Y	-0-						-0-
								3 4										
03	T. A.	78	-0-	78	532			4 1	73	2	Y	-0-						-0-
								1 4										
STERLING 'K' FEE		WELL #:		10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-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						
10	T. A.	174	-0-	174	174			8 1	164	2	Y	-0-						-0-
								2 4										
11	T. A.	145	-0-	145	319			7 1	136	2	Y	-0-						-0-
								2 4										
12	T. A.	123	-0-	123	442			7 1	114	2	Y	-0-						-0-
								2 4										
01	T. A.	138	-0-	138	580			7 1	127	2	Y	-0-						-0-
								4 4										
02	T. A.	134	-0-	134	714			6 1	123	2	Y	-0-						-0-
								5 4										
03	T. A.	124	-0-	124	838			7 1	116	2	Y	-0-						-0-
								1 4										
RAY		WELL #:		102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A						
10	310 R	310	-0-	-0-	-0-			23 1	281	3	Y	5	5	0				1
								6 9										
11	300 #	199	-0-	-101	-0-			15 1	180	3	Y	4	4	0				1
								4 9										
12	310 #	285	-0-	-25	-0-			23 1	258	3	Y	4	4	0				1
								4 9										
01	316 R	316	-0-	-0-	-0-			25 1	285	3	Y	5	5	0				1
								6 9										
02	280 #	257	-0-	-23	-0-			21 1	230	3	Y	5	5	0				1
								6 9										
03	310 #	293	-0-	-17	-0-			25 1	262	3	Y	5	5	0				1
								6 9										
BARBEE, E.E. JR.		WELL #:		5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 162

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'V' FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #:			20097 700 108799 5		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
						RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH		8555 PERF. 8011		- 8432				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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				
10	527 #	285	-0-	-242	-0-	13	1	269	2	Y	-0-							-0-
						3	4											
11	510 #	273	-0-	-237	-0-	13	1	255	2	Y	-0-							-0-
						5	4											
12	527 #	268	-0-	-259	-0-	16	1	247	2	Y	-0-							-0-
						5	4											
01	633 R	633	-0-	-0-	-0-	32	1	580	2	Y	1	1	1					-0-
						20	4	1	9									
02	634 R	634	-0-	-0-	-0-	30	1	562	2	Y	1	1	1					-0-
						41	4	1	9									
03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	28	1	496	2	Y	2	1	2	1				-0-
						4	4	2	9									
STERLING "O" FEE			WELL #:			3	RRCID -> 155140	COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7871		- 8320				
10	434 #	372	-0-	-62	-0-	17	1	350	2	Y	-0-							-0-
						5	4											
11	420 #	234	-0-	-186	-0-	12	1	219	2	Y	-0-							-0-
						3	4											
12	434 #	303	-0-	-131	-0-	18	1	279	2	Y	1	1	1					-0-
						5	4	1	9									
01	434 #	392	-0-	-42	-0-	20	1	359	2	Y	-0-							-0-
						13	4											
02	417 R	417	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	Y	-0-							-0-
						18	4											
03	394 R	394	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	Y	-0-							-0-
						4	4											
STERLING "O" FEE			WELL #:			14	RRCID -> 155141	COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7862		- 8287				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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				
10	341 #	339	-0-	-2	-0-	15	1	320	2	Y	-0-							-0-
						4	4											
11	330 #	326	-0-	-4	-0-	16	1	304	2	Y	-0-							-0-
						6	4											
12	341 #	293	-0-	-48	-0-	17	1	270	2	Y	-0-							-0-
						6	4											
01	341 #	277	-0-	-64	-0-	14	1	254	2	Y	-0-							-0-
						9	4											
02	308 #	277	-0-	-31	-0-	13	1	246	2	Y	-0-							-0-
						18	4											
03	341 #	231	-0-	-110	-0-	12	1	217	2	Y	-0-							-0-
						2	4											

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799															
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 14			RRCID -> 155145			COMPL. DATE 06/04/1994			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7888 - 8291			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	217 #	213	-0-	-4	-0-				10 1	201 2	Y		-0-					-0-
									2 4									
11	210 #	205	-0-	-5	-0-				10 1	191 2	Y		-0-					-0-
									4 4									
12	217 #	185	-0-	-32	-0-				11 1	170 2	Y		-0-					-0-
									4 4									
01	217 #	174	-0-	-43	-0-				9 1	160 2	Y		-0-					-0-
									5 4									
02	196 #	174	-0-	-22	-0-				8 1	155 2	Y		-0-					-0-
									11 4									
03	217 #	146	-0-	-71	-0-				8 1	137 2	Y		-0-					-0-
									1 4									
BROWNFIELD, V. E.																		
			WELL #: 5			RRCID -> 155857			COMPL. DATE 03/16/1983			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7657 - 8115			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03	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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
STERLING "N" FEE																		
			WELL #: 12			RRCID -> 156567			COMPL. DATE 09/24/1993			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7708 - 8080			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
03	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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
03	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			
10	465 #	437	-0-	-28	-0-			435 3	2 9	Y		2						6
11	360 #	305	-0-	-55	-0-			302 3	3 9	Y		3						9
12	542 R	542	-0-	-0-	-0-			531 3	11 9	Y		10		10 1				9
01	434 #	363	-0-	-71	-0-			354 3	9 9	Y		8		2 1				15
02	392 #	337	-0-	-55	-0-			330 3	7 9	Y		6		11 1				10
*03	465 #	365	-0-	-100	-0-			355 3	10 9	Y		9		9 1				10

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799												
BARBEE, E. E. JR.			WELL #:			6	RRCID -> 158160			COMPL. DATE 03/17/1996			TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7653 -	7676		
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			
10	62 #	38	-0-	-24	-0-			38 3			Y	-0-					-0-	
11	60 #	53	-0-	-7	-0-			53 3			Y	-0-					-0-	
12	62 #	60	-0-	-2	-0-			60 3			Y	-0-					-0-	
01	62 #	53	-0-	-9	-0-			53 3			Y	-0-					-0-	
02	56 #	46	-0-	-10	-0-			46 3			Y	-0-					-0-	
03	62 #	45	-0-	-17	-0-			45 3			Y	-0-					-0-	
BARBEE, E. E. JR.			WELL #:			7	RRCID -> 158162			COMPL. DATE 04/01/1996			TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7522 -	7534		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	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		
10	372 #	318	-0-	-54	-0-			316 3		2 9	Y	2					5	
11	300 #	222	-0-	-78	-0-			220 3		2 9	Y	2					7	
12	396 R	396	-0-	-0-	-0-			387 3		9 9	Y	8	8 1				7	
01	310 #	291	-0-	-19	-0-			283 3		8 9	Y	7	2 1				12	
02	280 #	270	-0-	-10	-0-			264 3		6 9	Y	5	9 1				8	
*03	372 #	291	-0-	-81	-0-			284 3		7 9	Y	6	7 1				7	
STERLING "F" FEE			WELL #:			5	RRCID -> 159903			COMPL. DATE 09/10/1984			TOTAL DEPTH	7815	PERF. 7301 -	7751		
10	341 #	268	-0-	-73	-0-			21 1		235 3	Y	11	12 0				2	
								12 9										
11	330 #	117	-0-	-213	-0-			10 1		104 3	Y	3	4 0				1	
								3 9										
12	341 #	302	-0-	-39	-0-			24 1		263 3	Y	14	12 0				3	
								15 9										
01	371 R	371	-0-	-0-	-0-			30 1		327 3	Y	13	13 0				3	
								14 9										
02	313 R	313	-0-	-0-	-0-			23 1		270 3	Y	18	18 0				3	
								20 9										
03	326 R	326	-0-	-0-	-0-			27 1		278 3	Y	19	20 0				2	
								21 9										
STERLING "I" FEE			WELL #:			7	RRCID -> 159905			COMPL. DATE 10/22/1982			TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7582 -	8037		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "I" FEE				//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799 WELL #: 13		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
						RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7534 - 7996						
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
10	T. A.	77	-0-	77	77				3 1		73 2	Y	-0-					-0-
									1 4									
11	T. A.	98	-0-	98			175		5 1		91 2	Y	-0-					-0-
									2 4									
12	T. A.	91	-0-	91			266		5 1		84 2	Y	-0-					-0-
									2 4									
01	T. A.	106	-0-	106			372		5 1		98 2	Y	-0-					-0-
									3 4									
02	T. A.	97	-0-	97			469		5 1		87 2	Y	-0-					-0-
									5 4									
03	T. A.	115	-0-	115			584		6 1		108 2	Y	-0-					-0-
									1 4									
STERLING "M" FEE																		
				WELL #: 4		RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7725						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	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						
10	310 #	258	-0-	-52	-0-				12 1		243 2	Y	-0-					-0-
									3 4									
11	300 #	162	-0-	-138	-0-				8 1		152 2	Y	-0-					-0-
									2 4									
12	310 #	210	-0-	-100	-0-				12 1		194 2	Y	-0-					-0-
									4 4									
01	310 #	273	-0-	-37	-0-				14 1		250 2	Y	-0-					-0-
									9 4									
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-				14 1		264 2	Y	-0-					-0-
									12 4									
03	275 R	275	-0-	-0-	-0-				15 1		257 2	Y	-0-					-0-
									3 4									
STERLING "O" FEE																		
				WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360						
10	310 #	266	-0-	-44	-0-				12 1		251 2	Y	-0-					-0-
									3 4									
11	300 #	167	-0-	-133	-0-				8 1		157 2	Y	-0-					-0-
									2 4									
12	310 #	217	-0-	-93	-0-				13 1		200 2	Y	-0-					-0-
									4 4									
01	310 #	280	-0-	-30	-0-				14 1		257 2	Y	-0-					-0-
									9 4									
02	298 R	298	-0-	-0-	-0-				14 1		271 2	Y	-0-					-0-
									13 4									
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-				15 1		264 2	Y	-0-					-0-
									3 4									

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "O" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330	
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
10	279 #	247	-0-	-32	-0-	11 1 3 4	233 2	Y	-0-		-0-
11	270 #	156	-0-	-114	-0-	8 1 2 4	146 2	Y	-0-		-0-
12	279 #	202	-0-	-77	-0-	12 1 4 4	186 2	Y	-0-		-0-
01	279 #	260	-0-	-19	-0-	13 1 8 4	239 2	Y	-0-		-0-
02	278 R	278	-0-	-0-	-0-	13 1 12 4	253 2	Y	-0-		-0-
03	263 R	263	-0-	-0-	-0-	14 1 3 4	246 2	Y	-0-		-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088	
10	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	64 1 15 4	1030 2	Y	8	8 1	2
11	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	68 1 16 4	973 2	Y	8	8 1	2
12	930 #	815	-0-	-115	-0-	58 1 10 4	726 2	Y	19	15 1	6
01	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	66 1 29 4	905 2	Y	23	24 1	5
02	936 R	936	-0-	-0-	-0-	57 1 39 4	811 2	Y	26	21 1	10
*03	930 #	768	-0-	-162	-0-	53 1 7 4	697 2	Y	10	18 1	2

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046	
10	627 R	627	-0-	-0-	-0-	36 1 8 4	583 2	Y	-0-		-0-
11	549 R	549	-0-	-0-	-0-	35 1 9 4	505 2	Y	-0-		-0-
12	527 #	506	-0-	-21	-0-	36 1 11 4	459 2	Y	-0-		-0-
01	547 R	547	-0-	-0-	-0-	36 1 16 4	495 2	Y	-0-		-0-
02	516 R	516	-0-	-0-	-0-	31 1 23 4	443 2	Y	17		17
03	599 R	599	-0-	-0-	-0-	38 1 6 4	503 2	Y	47	60 1	4

GLASS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892	
10	649 R	649	-0-	-0-	-0-	49 1	600 3	Y	-0-		-0-
11	570 #	362	-0-	-208	-0-	27 1	335 3	Y	-0-		-0-
12	589 #	580	-0-	-9	-0-	47 1	533 3	Y	-0-		-0-
01	589 #	574	-0-	-15	-0-	45 1	529 3	Y	-0-		-0-
02	532 #	460	-0-	-72	-0-	37 1	423 3	Y	-0-		-0-
03	589 #	494	-0-	-95	-0-	41 1 4 9	449 3	Y	4	4 0	-0-

PAGE: 167

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "O" FEE			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 4			ASSOCIATED RRCID -> 160925			49B COMPL. DATE 08/27/1978			CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265						
M O	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	248 #	210	-0-	-38	-0-			9	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	240 #	133	-0-	-107	-0-			3	4	124	2	Y	-0-					-0-
12	248 #	171	-0-	-77	-0-			7	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	248 #	221	-0-	-27	-0-			2	4	203	2	Y	-0-					-0-
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-			10	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-			3	4	209	2	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE			WELL #: 16			RRCID -> 162506			COMPL. DATE 08/11/1985			TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A						
10	155 #	115	-0-	-40	-0-			5	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	150 #	98	-0-	-52	-0-			2	4	92	2	Y	-0-					-0-
12	155 #	80	-0-	-75	-0-			5	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	155 #	91	-0-	-64	-0-			1	4	83	2	Y	-0-					-0-
02	112 #	86	-0-	-26	-0-			5	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	124 #	78	-0-	-46	-0-			3	4	73	2	Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE			WELL #: 6			RRCID -> 162595			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	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						
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-			4	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-			7	4	85	2	Y	-0-					-0-
12	93 #	88	-0-	-5	-0-			4	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	93 #	77	-0-	-16	-0-			5	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	84 #	76	-0-	-8	-0-			7	4	65	2	Y	-0-					-0-
03	93 #	90	-0-	-3	-0-			4	1	79	2	Y	-0-					-0-

(GWN415)

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 168

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A	
STERLING "H" FEE										TOTAL DEPTH 8150	
										PERF. 7626 - 8116	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	2 1	41 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	3 1	50 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	3 1	55 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
03	88 R	88	-0-	-0-	-0-	3 1	84 2	Y	-0-		-0-
						1 4					

STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350	
										PERF. 7843 - 8270	
10	248 #	75	-0-	-173	-0-	3 1	68 2	Y	3	3 1	-0-
						1 4	3 9				
11	240 #	47	-0-	-193	-0-	2 1	43 2	Y	1	1 1	-0-
						1 4	1 9				
12	248 #	65	-0-	-183	-0-	3 1	54 2	Y	6	6 1	-0-
						1 4	7 9				
01	124 #	76	-0-	-48	-0-	4 1	70 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	Y	2	2 1	-0-
						3 4	2 9				
03	78 R	78	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	Y	1	1 1	-0-
						1 4	1 9				

GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000	
										PERF. 7245 - 7844	
10	775 #	578	-0-	-197	-0-	44 1	532 3	Y	2	3 0	1
						2 9					
11	750 #	334	-0-	-416	-0-	26 1	304 3	Y	4	1 0	4
						4 9					
12	775 #	564	-0-	-211	-0-	45 1	509 3	Y	9	8 0	5
						10 9					
01	744 #	529	-0-	-215	-0-	41 1	486 3	Y	2	7 0	-0-
						2 9					
02	532 #	419	-0-	-113	-0-	34 1	385 3	Y	-0-		-0-
03	589 #	466	-0-	-123	-0-	39 1	427 3	Y	-0-		-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350	
										PERF. 7843 - 8270	
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	4 1	77 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	90 #	52	-0-	-38	-0-	3 1	48 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	93 #	66	-0-	-27	-0-	4 1	61 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	93 #	86	-0-	-7	-0-	4 1	79 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
03	93 #	87	-0-	-6	-0-	5 1	81 2	Y	-0-		-0-
						1 4					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799													
MAHAFFEY		WELL #:		22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7547 - 7599					
M	ALLOW CODE	GAS 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	217 #	174	-0-	-43	-0-		8 1	152 2		9	Y	12	12 1				1
							1 4	13 9									
11	284 R	284	-0-	-0-	-0-		14 1	254 2		9	Y	11	11 1				1
							4 4	12 9									
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-		14 1	211 2		9	Y	10	10 1				1
							5 4	11 9									
01	256 R	256	-0-	-0-	-0-		13 1	225 2		9	Y	10	10 1				1
							7 4	11 9									
02	196 #	100	-0-	-96	-0-		5 1	84 2		9	Y	8	9 1				-0-
							2 4	9 9									
03	217 #	88	-0-	-129	-0-		5 1	83 2			Y	-0-					-0-
REYNOLDS 4		WELL #:		2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7665 - 7738					
10	217 #	211	-0-	-6	-0-		211 3				Y	-0-					3
11	210 #	147	-0-	-63	-0-		147 3				Y	-0-					3
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-		258 3				Y	-0-					3
01	217 #	189	-0-	-28	-0-		189 3				Y	-0-					3
02	196 #	176	-0-	-20	-0-		176 3				Y	-0-					3
*03	217 #	189	-0-	-28	-0-		189 3				Y	-0-					3
PRICE 7		WELL #:		4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719					
10	155 #	134	-0-	-21	-0-		132 3	2 9			Y	2					8
11	120 #	94	-0-	-26	-0-		92 3	2 9			Y	2					10
12	171 R	171	-0-	-0-	-0-		162 3	9 9			Y	8	11 1				7
01	155 #	126	-0-	-29	-0-		118 3	8 9			Y	7	2 1				12
02	140 #	116	-0-	-24	-0-		110 3	6 9			Y	5	9 1				8
*03	186 #	125	-0-	-61	-0-		118 3	7 9			Y	6	7 1				7
PRICE 18		WELL #:		2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741					
10	514 R	514	-0-	-0-	-0-		511 3	3 9			Y	3					16
11	450 #	431	-0-	-19	-0-		424 3	7 9			Y	6					22
12	692 R	692	-0-	-0-	-0-		674 3	18 9			Y	16	22 1				16
01	465 #	408	-0-	-57	-0-		399 3	9 9			Y	8	3 1				21
02	420 #	355	-0-	-65	-0-		349 3	6 9			Y	5	16 1				10
*03	465 #	359	-0-	-106	-0-		349 3	10 9			Y	9	9 1				10
REYNOLDS 4		WELL #:		3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712					
10	217 #	211	-0-	-6	-0-		211 3				Y	-0-					-0-
11	210 #	147	-0-	-63	-0-		147 3				Y	-0-					-0-
12	259 R	259	-0-	-0-	-0-		259 3				Y	-0-					-0-
01	217 #	189	-0-	-28	-0-		189 3				Y	-0-					-0-
02	196 #	177	-0-	-19	-0-		177 3				Y	-0-					-0-
03	217 #	190	-0-	-27	-0-		190 3				Y	-0-					-0-
REYNOLDS 4		WELL #:		4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681					
10	217 #	211	-0-	-6	-0-		211 3				Y	-0-					9
11	210 #	147	-0-	-63	-0-		147 3				Y	-0-					9
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-		258 3				Y	-0-					9
01	217 #	189	-0-	-28	-0-		189 3				Y	-0-					9
02	196 #	176	-0-	-20	-0-		176 3				Y	-0-					9
*03	217 #	189	-0-	-28	-0-		189 3				Y	-0-					9

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799																		
REYNOLDS 4			WELL #:			6			RRCID -> 169048			COMPL. DATE 06/18/1998			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633									
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	CODE	EOM BALANCE
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	-0-			185	3		2	9	Y			2							30
11	180 #	133	-0-	-47	-0-	-0-			129	3		4	9	Y			4							34
12	237 R	237	-0-	-0-	-0-	-0-			226	3		11	9	Y			10		10	1				34
01	186 #	173	-0-	-13	-0-	-0-			165	3		8	9	Y			7		2	1				39
02	168 #	162	-0-	-6	-0-	-0-			154	3		8	9	Y			7		11	1				35
*03	186 #	175	-0-	-11	-0-	-0-			166	3		9	9	Y			8		9	1				34
REYNOLDS 4			WELL #:			5			RRCID -> 169450			COMPL. DATE 07/14/1998			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716									
10	342 R	342	-0-	-0-	-0-	-0-			342	3				Y			-0-							41
11	330 #	238	-0-	-92	-0-	-0-			238	3				Y			-0-							41
12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	-0-			420	3				Y			-0-							41
01	353 R	353	-0-	-0-	-0-	-0-			353	3				Y			-0-							41
02	330 R	330	-0-	-0-	-0-	-0-			330	3				Y			-0-							41
*03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	-0-			354	3				Y			-0-							41
STERLING 'M' FEE			WELL #:			7			RRCID -> 169500			COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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									
10	933 R	933	-0-	-0-	-0-	-0-			932	3		1	9	Y			1							1
11	750 #	127	-0-	-623	-0-	-0-			126	3		1	9	Y			1							2
12	775 #	23	-0-	-752	-0-	-0-			19	3		4	9	Y			4		4	1				2
01	775 #	710	-0-	-65	-0-	-0-			707	3		3	9	Y			3		1	1				4
02	700 #	662	-0-	-38	-0-	-0-			659	3		3	9	Y			3		4	1				3
*03	775 #	711	-0-	-64	-0-	-0-			708	3		3	9	Y			3		4	1				2
REYNOLDS 4			WELL #:			7			RRCID -> 169556			COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y			-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y			-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y			-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y			-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y			-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y			-0-							-0-
REYNOLDS 32			WELL #:			1			RRCID -> 169895			COMPL. DATE 08/17/1998			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692									
10	321 R	321	-0-	-0-	-0-	-0-			317	3		4	9	Y			4							8
11	300 #	229	-0-	-71	-0-	-0-			221	3		8	9	Y			7							15
12	409 R	409	-0-	-0-	-0-	-0-			387	3		22	9	Y			20		20	1				15
01	310 #	253	-0-	-57	-0-	-0-			236	3		17	9	Y			15		4	1				26
02	280 #	233	-0-	-47	-0-	-0-			220	3		13	9	Y			12		21	1				17
*03	310 #	255	-0-	-55	-0-	-0-			237	3		18	9	Y			16		18	1				15

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
STERLING "E" FEE		WELL #:		22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 - 8070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	219 R	219	-0-	-0-	-0-			9 1	195 2	Y		-0-			-0-
								15 4							
11	210 #	208	-0-	-2	-0-			10 1	183 2	Y		-0-			-0-
								15 4							
12	217 #	189	-0-	-28	-0-			10 1	163 2	Y		-0-			-0-
								16 4							
01	217 #	165	-0-	-52	-0-			8 1	140 2	Y		-0-			-0-
								17 4							
02	196 #	164	-0-	-32	-0-			7 1	140 2	Y		-0-			-0-
								17 4							
03	217 #	195	-0-	-22	-0-			9 1	171 2	Y		-0-			-0-
								15 4							

STERLING "F" FEE		WELL #:		4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7450 - 8025			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #:		1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010			
10	T. A.	72	-0-	72	72			3 1	68 2	Y		-0-			-0-
								1 4							
11	T. A.	50	-0-	50	122			2 1	47 2	Y		-0-			-0-
								1 4							
12	T. A.	51	-0-	51	173			3 1	47 2	Y		-0-			-0-
								1 4							
01	T. A.	60	-0-	60	233			3 1	55 2	Y		-0-			-0-
								2 4							
02	T. A.	48	-0-	48	281			2 1	44 2	Y		-0-			-0-
								2 4							
03	T. A.	58	-0-	58	339			3 1	54 2	Y		-0-			-0-
								1 4							

STERLING "G" FEE		WELL #:		5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054			
10	T. A.	50	-0-	50	50			2 1	47 2	Y		-0-			-0-
								1 4							
11	T. A.	35	-0-	35	85			2 1	33 2	Y		-0-			-0-
12	T. A.	36	-0-	36	121			2 1	33 2	Y		-0-			-0-
								1 4							
01	T. A.	42	-0-	42	163			2 1	39 2	Y		-0-			-0-
								1 4							
02	T. A.	34	-0-	34	197			2 1	31 2	Y		-0-			-0-
								1 4							
03	T. A.	40	-0-	40	237			2 1	38 2	Y		-0-			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #:		6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "J" FEE				//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 4		ASSOCIATED RRCID -> 170188		49B COMPL. DATE 07/29/1977		CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908								
M O	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	62 #	45	-0-	-17	-0-				1 1 14 9	30	2	Y	13	13	1			2
11	60 #	33	-0-	-27	-0-				1 1 10 9	22	2	Y	9	9	1			2
12	62 #	34	-0-	-28	-0-				1 1 1 4	21	2	Y	10	11	1			1
01	62 #	36	-0-	-26	-0-				1 1 1 4	23	2	Y	10	8	1			3
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-				1 1 1 4	23	2	Y	10	12	1			1
03	61 R	61	-0-	-0-	-0-				3 1 1 4	50	2	Y	6	6	1			1
BROWNFIELD, V. E.				WELL #:	8	RRCID -> 170199	COMPL. DATE 12/11/1983	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 7681 - 8060									
10	635 R	635	-0-	-0-	-0-				37 1 9 4	589	2	Y	-0-					-0-
11	572 R	572	-0-	-0-	-0-				36 1 9 4	527	2	Y	-0-					-0-
12	558 #	512	-0-	-46	-0-				37 1 11 4	464	2	Y	-0-					-0-
01	571 R	571	-0-	-0-	-0-				38 1 16 4	517	2	Y	-0-					-0-
02	519 R	519	-0-	-0-	-0-				33 1 22 4	464	2	Y	-0-					-0-
03	558 #	398	-0-	-160	-0-				28 1 4 4	360	2	Y	5	5	1			-0-
BROWNFIELD, V. E.				WELL #:	11	RRCID -> 170200	COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 7648 - 8073									
10	287 R	287	-0-	-0-	-0-				16 1 4 4	267	2	Y	-0-					-0-
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-				17 1 3 4	242	2	Y	-0-					-0-
12	248 #	239	-0-	-9	-0-				17 1 5 4	217	2	Y	-0-					-0-
01	258 R	258	-0-	-0-	-0-				17 1 7 4	234	2	Y	-0-					-0-
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-				14 1 8 4	204	2	Y	-0-					-0-
03	248 #	69	-0-	-179	-0-				4 1	65	2	Y	-0-					-0-
REYNOLDS 4				WELL #:	8	RRCID -> 171349	COMPL. DATE 10/26/1998	TOTAL DEPTH 7975	PERF. 7557 - 7692									
10	263 R	263	-0-	-0-	-0-				263 3			Y	-0-					5
11	240 #	183	-0-	-57	-0-				183 3			Y	-0-					5
12	322 R	322	-0-	-0-	-0-				322 3			Y	-0-					5
01	248 #	236	-0-	-12	-0-				236 3			Y	-0-					5
02	224 #	220	-0-	-4	-0-				220 3			Y	-0-					5
03	248 #	236	-0-	-12	-0-				236 3			Y	-0-					5
REYNOLDS 32				WELL #:	3	RRCID -> 171352	COMPL. DATE 12/11/1998	TOTAL DEPTH 7975	PERF. 7552 - 7754									
10	344 R	344	-0-	-0-	-0-				343 3	1	9	Y	1					6
11	330 #	240	-0-	-90	-0-				239 3	1	9	Y	1					7
12	425 R	425	-0-	-0-	-0-				421 3	4	9	Y	4	4	1			7
01	341 #	334	-0-	-7	-0-				331 3	3	9	Y	3	1	1			9
02	312 R	312	-0-	-0-	-0-				309 3	3	9	Y	3	4	1			8
*03	341 #	335	-0-	-6	-0-				332 3	3	9	Y	3	4	1			7

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
WESTBROOK 21		WELL #:		6	RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL	DEPTH	7325	PERF. 6791 - 6949				
M	ALLOW CODE	GAS 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	341 #	250	-0-	-91	-0-	247	3	3	9	Y	3	12	1			23
11	330 #	258	-0-	-72	-0-	256	3	2	9	Y	2					25
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	303	3	12	9	Y	11					36
01	287 R	287	-0-	-0-	-0-	273	3	14	9	Y	13	16	1			33
02	252 #	233	-0-	-19	-0-	219	3	14	9	Y	13	19	1			27
03	310 #	259	-0-	-51	-0-	246	3	13	9	Y	12					39
RW FOSTER 16		WELL #:		1	RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL	DEPTH	7270	PERF. 6709 - 6925				
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
ALLEIN "A"		WELL #:		427	RRCID -> 172173		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 7941 - 8375		
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
GLASS		WELL #:		124	RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	8016	PERF. 7747 - 7948		
10	279 #	269	-0-	-10	-0-	29	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	270 #	135	-0-	-135	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	279 #	251	-0-	-28	-0-	28	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	279 #	242	-0-	-37	-0-	27	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	252 #	211	-0-	-41	-0-	24	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	279 #	228	-0-	-51	-0-	27	1	201	3	Y	-0-					-0-
GLASS		WELL #:		1924	RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	8400	PERF. 7783 - 8196		
10	527 #	482	-0-	-45	-0-	52	1	430	3	Y	-0-					-0-
11	510 #	243	-0-	-267	-0-	26	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	527 #	386	-0-	-141	-0-	42	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	496 #	300	-0-	-196	-0-	34	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	448 #	261	-0-	-187	-0-	30	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	496 #	283	-0-	-213	-0-	34	1	249	3	Y	-0-					-0-
RW FOSTER 16		WELL #:		2	RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL	DEPTH	7340	PERF. 6755 - 6996				
10	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
01	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
02	224 #	210	-0-	-14	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
TERRY 16		WELL #:		4	RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL	DEPTH	7550	PERF. 7123 - 7155				
10	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
11	240 #	198	-0-	-42	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
12	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	224 #	214	-0-	-10	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 174

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. RW FOSTER 16			//CONT.// //CONT.// WELL #: 3			20097 700 108799			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
						RRCID -> 174477			COMPL. DATE 09/16/1999			TOTAL DEPTH 7252			PERF. 6649 - 6896				
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TERRY 15			WELL #: 3			RRCID -> 174478			COMPL. DATE 09/29/1999			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6965 - 7008				
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-	
11	90 #	52	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-	
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-	
01	93 #	63	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-	
02	84 #	56	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-	
03	93 #	59	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-	

GLASS SOUDER			WELL #: 538			RRCID -> 174494			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7942 - 8238				
10	525 R	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30 7 4	1	488	2	Y	-0-					2	
11	513 R	513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33 7 4	1	473	2	Y	-0-					2	
12	496 #	436	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	31 9 4	1	396	2	Y	-0-					2	
01	496 #	473	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	31 14 4	1	428	2	Y	-0-					2	
02	519 R	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32 29 4	1	458	2	Y	-0-					2	
*03	496 #	436	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	35 4 4	1	397	2	Y	-0-					2	

RW FOSTER 17			WELL #: 2			RRCID -> 176382			COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 7425			PERF. 6864 - 7086				
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-	
11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-	
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-	
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-	
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-	
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-	

GLASS			WELL #: 1024			RRCID -> 176987			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7788 - 8226				
10	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140 94 9	1	1154	3	Y	85	78	0			17	
11	1140 #	852	-0-	-288	-0-	-0-	-0-	87 24 9	1	741	3	Y	22	29	0			10	
12	1502 R	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155 84 9	1	1263	3	Y	76	67	0			19	
01	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132 89 9	1	1041	3	Y	81	84	0			16	
02	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132 80 9	1	1021	3	Y	73	78	0			11	
*03	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148 74 9	1	1099	3	Y	67	66	0			12	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7743 - 8251	
GLASS																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	683 R	683	-0-	-0-	-0-			70	1	582	3	Y	28		26	0	6
11	660 #	333	-0-	-327	-0-			31	9	294	3	Y	4		9	0	1
12	682 #	641	-0-	-41	-0-			4	9	571	3	Y	-0-				1
01	682 #	484	-0-	-198	-0-			70	1	429	3	Y	-0-				1
02	616 #	445	-0-	-171	-0-			55	1	374	3	Y	21		18	0	4
*03	682 #	601	-0-	-81	-0-			48	1	23	9						
								69	1	507	3	Y	23		22	0	5
								25	9								

GLASS A				WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7855 - 8265			
10	T. A.	420	-0-	420	420			45	1	375	3	Y	-0-				-0-
11	T. A.	211	-0-	211	631			22	1	189	3	Y	-0-				-0-
12	T. A.	439	-0-	439	1070			48	1	391	3	Y	-0-				-0-
01	T. A.	396	-0-	396	1466			45	1	351	3	Y	-0-				-0-
02	T. A.	346	-0-	346	1812			40	1	306	3	Y	-0-				-0-
03	T. A.	374	-0-	374	2186			45	1	329	3	Y	-0-				-0-

GLASS "C"				WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7690 - 8203			
10	358 R	358	-0-	-0-	-0-			39	1	319	3	Y	-0-				-0-
11	210 #	194	-0-	-16	-0-			20	1	174	3	Y	-0-				-0-
12	402 R	402	-0-	-0-	-0-			44	1	358	3	Y	-0-				-0-
01	363 R	363	-0-	-0-	-0-			41	1	322	3	Y	-0-				-0-
02	316 R	316	-0-	-0-	-0-			36	1	280	3	Y	-0-				-0-
03	343 R	343	-0-	-0-	-0-			41	1	302	3	Y	-0-				-0-

GLASS C				WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7739 - 8199			
10	398 R	398	-0-	-0-	-0-			43	1	355	3	Y	-0-				-0-
11	240 #	205	-0-	-35	-0-			22	1	183	3	Y	-0-				-0-
12	426 R	426	-0-	-0-	-0-			47	1	379	3	Y	-0-				-0-
01	383 R	383	-0-	-0-	-0-			43	1	340	3	Y	-0-				-0-
02	334 R	334	-0-	-0-	-0-			38	1	296	3	Y	-0-				-0-
03	362 R	362	-0-	-0-	-0-			43	1	319	3	Y	-0-				-0-

GLASS F				WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7714 - 8132			
10	279 #	231	-0-	-48	-0-			18	1	213	3	Y	-0-				-0-
11	339 R	339	-0-	-0-	-0-			28	1	311	3	Y	-0-				-0-
12	279 #	225	-0-	-54	-0-			20	1	205	3	Y	-0-				-0-
01	248 #	237	-0-	-11	-0-			20	1	217	3	Y	-0-				-0-
02	252 #	194	-0-	-58	-0-			17	1	177	3	Y	-0-				-0-
03	279 #	233	-0-	-46	-0-			20	1	213	3	Y	-0-				-0-

GLASS "G"				WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7622 - 8154			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582	
HILDEBRAND															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	231 R	231	-0-	-0-	-0-	25	1	205	3	Y	1			9	
11	210 #	150	-0-	-60	-0-	15	1	135	3	Y	-0-			9	
12	322 R	322	-0-	-0-	-0-	34	1	288	3	Y	-0-	9	1	-0-	
01	287 R	287	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	Y	-0-			-0-	
02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	3	Y	-0-			-0-	
03	308 R	308	-0-	-0-	-0-	35	1	273	3	Y	-0-			-0-	
HILDEBRAND				WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906			
10	217 #	208	-0-	-9	-0-	17	1	191	3	Y	-0-			-0-	
11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-			-0-	
12	234 R	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	Y	-0-			-0-	
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-			-0-	
02	215 R	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-			-0-	
03	217 #	194	-0-	-23	-0-	17	1	177	3	Y	-0-			-0-	
RAY "A"				WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038			
10	279 R	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	-0-			-0-	
11	270 #	180	-0-	-90	-0-	14	1	166	3	Y	-0-			-0-	
12	279 #	257	-0-	-22	-0-	21	1	236	3	Y	-0-			-0-	
01	283 R	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-			-0-	
02	252 #	230	-0-	-22	-0-	19	1	211	3	Y	-0-			-0-	
03	279 #	263	-0-	-16	-0-	22	1	241	3	Y	-0-			-0-	
RAY "A"				WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119			
10	228 R	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	Y	-0-			-0-	
11	210 #	146	-0-	-64	-0-	11	1	135	3	Y	-0-			-0-	
12	217 #	210	-0-	-7	-0-	17	1	193	3	Y	-0-			-0-	
01	232 R	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-			-0-	
02	196 #	187	-0-	-9	-0-	15	1	172	3	Y	-0-			-0-	
03	217 #	215	-0-	-2	-0-	18	1	197	3	Y	-0-			-0-	
RAY "B"				WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	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			
10	248 #	182	-0-	-66	-0-	13	1	157	3	Y	11	9	0	4	
11	240 #	238	-0-	-2	-0-	19	1	210	3	Y	8	8	0	4	
12	248 #	240	-0-	-8	-0-	21	1	209	3	Y	9	9	0	4	
01	293 R	293	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	Y	11	11	0	4	
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	Y	4	6	0	2	
*03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7114 - 7998		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	217 #	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	3	Y	-0-			-0-
11	210 #	33	-0-	-177	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
RW FOSTER 16				WELL #: 4	RRCID -> 177461	COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH		7340 PERF. 6782 - 6821				
10	248 #	246	-0-	-2	-0-	245	3	1	9	Y	1	4	1	2
11	255 R	255	-0-	-0-	-0-	254	3	1	9	Y	1			3
12	303 R	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	Y	3			6
01	274 R	274	-0-	-0-	-0-	270	3	4	9	Y	4	5	1	5
02	224 #	221	-0-	-3	-0-	217	3	4	9	Y	4	6	1	3
03	248 R	248	-0-	-0-	-0-	244	3	4	9	Y	4			7
BARBEE, E. E. JR.				WELL #: 9	RRCID -> 183554	COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7562 - 7766				
10	558 #	552	-0-	-6	-0-	25	1	517	2	Y	4	4	1	1
						6	4	4	9					
11	540 #	523	-0-	-17	-0-	27	1	485	2	Y	4	4	1	1
						7	4	4	9					
12	558 #	388	-0-	-170	-0-	23	1	354	2	Y	4	4	1	1
						7	4	4	9					
01	558 #	456	-0-	-102	-0-	24	1	411	2	Y	5	5	1	1
						15	4	6	9					
02	504 #	448	-0-	-56	-0-	22	1	404	2	Y	2	3	1	-0-
						20	4	2	9					
03	558 #	519	-0-	-39	-0-	28	1	481	2	Y	4	3	1	1
						6	4	4	9					
WESTBROOK 33				WELL #: 5	RRCID -> 184898	COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH		7325 PERF. 6645 - 6857				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONGER, F. 1				WELL #: 9	RRCID -> 185141	COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH		7825 PERF. 7292 - 7454				
10	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-			-0-
11	300 #	108	-0-	-192	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
12	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-			-0-
01	310 #	77	-0-	-233	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			-0-
03	310 #	34	-0-	-276	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
FOSTER, R. W. 15				WELL #: 2	RRCID -> 185183	COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 6584 - 6664				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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								
FOSTER, R. W. 15		WELL #:		1	RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH	7188	PERF. 6576 -	6686
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	195 3	1 9	Y	1	6 1		2
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	201 3	2 9	Y	2			4
12	245 R	245	-0-	-0-	-0-	239 3	6 9	Y	5			9
01	221 R	221	-0-	-0-	-0-	215 3	6 9	Y	5	7 1		7
02	180 R	180	-0-	-0-	-0-	173 3	7 9	Y	6	9 1		4
03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	194 3	7 9	Y	6			10
FOSTER, R. W. 15		WELL #:		3	RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6646 -	6699
10	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-			-0-
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-			-0-
12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-			-0-
01	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-			-0-
02	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-			-0-
03	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-			-0-
RW FOSTER 16		WELL #:		5	RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6713 -	6934
10	T. A.	133	-0-	133	133	133 3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	42	-0-	42	175	42 3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	175			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	175			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	175			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	175			Y	-0-			-0-
WESTBROOK 27		WELL #:		4	RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH	7275	PERF. 6567 -	6805
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WESTBROOK 21		WELL #:		7	RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6751 -	6884
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-			-0-
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
12	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
01	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-			-0-
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-			-0-
F. CONGER 6		WELL #:		11	RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7223 -	7395
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	1023 #	955	-0-	-68	-0-	955 3		N	-0-			59
11	990 #	581	-0-	-409	-0-	581 3		N	-0-			59
12	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-			59
01	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-			59
02	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-			59
03	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-			59

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
RW FOSTER 23		WELL #:		1	RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6513	-	6575			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	525 R	525	-0-	-0-	-0-	522 3	3 9	Y		3		12 1		5
11	578 R	578	-0-	-0-	-0-	575 3	3 9	Y		3				8
12	644 R	644	-0-	-0-	-0-	633 3	11 9	Y		10				18
01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	488 3	15 9	Y		14		16 1		16
02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	439 3	14 9	Y		13		19 1		10
03	571 R	571	-0-	-0-	-0-	559 3	12 9	Y		11				21
RW FOSTER 16		WELL #:		6	RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 6742	-	6781			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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			
10	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y		-0-				-0-
11	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y		-0-				-0-
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y		-0-				-0-
01	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y		-0-				-0-
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y		-0-				-0-
03	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y		-0-				-0-
WESTBROOK 22		WELL #:		10	RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6558	-	6781			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WESTBROOK 28		WELL #:		7	RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6788	-	7003			
10	503 R	503	-0-	-0-	-0-	490 3	13 9	Y		12		11 1		3
11	261 R	261	-0-	-0-	-0-	258 3	3 9	Y		3		5 1		1
12	396 R	396	-0-	-0-	-0-	383 3	13 9	Y		12		10 1		3
01	311 R	311	-0-	-0-	-0-	300 3	11 9	Y		10		11 1		2
02	276 R	276	-0-	-0-	-0-	265 3	11 9	Y		10		6 1		6
03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	310 3	12 9	Y		11		11 1		6
WESTBROOK 27		WELL #:		5	RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 6723	-	6931			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y		-0-				-0-
03	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y		-0-				-0-
RW FOSTER 15		WELL #:		5	RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 6589	-	6702			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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 "H" FEE		WELL #:		1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	124 R	124	-0-	-0-	-0-		6 1	117 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
11	120 #	81	-0-	-39	-0-		4 1	75 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
12	124 #	98	-0-	-26	-0-		6 1	90 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
01	124 #	110	-0-	-14	-0-		5 1	101 2	Y		-0-			-0-
							4 4							
02	112 #	105	-0-	-7	-0-		5 1	95 2	Y		-0-			-0-
							5 4							
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-		5 1	152 2	Y		-0-			-0-
							2 4							

STERLING "H" FEE		WELL #:		13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085		
10	93 #	81	-0-	-12	-0-		4 1	76 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
11	90 #	53	-0-	-37	-0-		3 1	49 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
12	93 #	64	-0-	-29	-0-		4 1	59 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
01	93 #	72	-0-	-21	-0-		4 1	66 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
02	84 #	68	-0-	-16	-0-		3 1	62 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-		4 1	99 2	Y		-0-			-0-
							1 4							

STERLING "I" FEE		WELL #:		6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990		
10	T. A.	120	-0-	120	120		5 1	113 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
11	T. A.	101	-0-	101	221		5 1	95 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
12	T. A.	83	-0-	83	304		5 1	76 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
01	T. A.	94	-0-	94	398		5 1	86 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
02	T. A.	89	-0-	89	487		4 1	81 2	Y		-0-			-0-
							4 4							
03	T. A.	81	-0-	81	568		4 1	76 2	Y		-0-			-0-
							1 4							

STERLING "H" FEE		WELL #:		6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108		
10	124 #	108	-0-	-16	-0-		5 1	102 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
11	120 #	69	-0-	-51	-0-		3 1	65 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
12	124 #	85	-0-	-39	-0-		5 1	78 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
01	124 #	95	-0-	-29	-0-		5 1	87 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-		4 1	82 2	Y		-0-			-0-
							5 4							
03	139 R	139	-0-	-0-	-0-		5 1	132 2	Y		-0-			-0-
							2 4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799		WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608				
HILDEBRAND																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
O						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
10	1333 #	1021	-0-	-312	-0-	113 9	1	899 3	Y		8		18 1				7	
11	1290 #	1287	-0-	-3	-0-	124 1	1	1163 3	Y		-0-						7	
12	1749 R	1749	-0-	-0-	-0-	185 1	1	1554 3	Y		9						16	
01	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	10 9	1	1053 3	Y		8						24	
02	1204 #	1139	-0-	-65	-0-	131 1	1	999 3	Y		8		20 1				12	
03	1333 #	1325	-0-	-8	-0-	9 9	1	1175 3	Y		11						23	
						12 9												
STERLING "E" FEE																		
				WELL #:	21	RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024						
10	379 R	379	-0-	-0-	-0-	15 1	2	320 2	Y		17		16 1				3	
11	360 #	358	-0-	-2	-0-	25 4	1	19 9										
12	372 #	330	-0-	-42	-0-	16 1	1	299 2	Y		17		17 1				3	
01	372 #	306	-0-	-66	-0-	24 4	1	19 9										
02	336 #	293	-0-	-43	-0-	17 1	1	268 2	Y		17		17 1				3	
03	372 #	331	-0-	-41	-0-	26 4	1	19 9										
						12 1	1	229 2	Y		34		30 1				7	
						28 4	1	37 9										
						12 1	1	229 2	Y		22		27 1				2	
						28 4	1	24 9										
						14 1	1	280 2	Y		12		13 1				1	
						24 4	1	13 9										
STERLING "N" FEE																		
				WELL #:	9	RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047						
10	821 R	821	-0-	-0-	-0-	36 1	2	743 2	Y		29		28 1				4	
11	690 #	479	-0-	-211	-0-	10 4	1	32 9										
12	713 #	515	-0-	-198	-0-	22 1	1	428 2	Y		19		16 1				7	
01	713 #	708	-0-	-5	-0-	8 4	1	21 9										
02	644 #	504	-0-	-140	-0-	28 1	1	451 2	Y		25		25 1				7	
03	713 #	657	-0-	-56	-0-	8 4	1	28 9										
						34 1	1	625 2	Y		25		26 1				6	
						21 4	1	28 9										
						23 1	1	439 2	Y		18		19 1				5	
						22 4	1	20 9										
						33 1	1	579 2	Y		30		32 1				3	
						12 4	1	33 9										
HILDEBRAND																		
				WELL #:	122	RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716						
10	806 #	623	-0-	-183	-0-	69 1	3	544 3	Y		9		18 1				8	
11	780 #	741	-0-	-39	-0-	10 9	1	667 3	Y		1						9	
12	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	73 1	1	885 3	Y		11						20	
01	804 R	804	-0-	-0-	-0-	1 9	1	706 3	Y		10						30	
02	743 R	743	-0-	-0-	-0-	105 1	1	648 3	Y		9		24 1				15	
03	860 R	860	-0-	-0-	-0-	12 9	1	757 3	Y		13						28	
						89 1	1											
						14 9	1											

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723				
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
10		713 #	632	-0-	-81	-0-		632 3			Y	-0-						23
11		824 R	824	-0-	-0-	-0-		823 3	1	9	Y	1						24
12		938 R	938	-0-	-0-	-0-		938 3			Y	-0-						24
01		764 R	764	-0-	-0-	-0-		763 3	1	9	Y	1						25
02		700 R	700	-0-	-0-	-0-		698 3	2	9	Y	2						27
03		744 #	626	-0-	-118	-0-		623 3	3	9	Y	3						30
FOSTER, R. W. 15																		
				WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766						
10		124 #	53	-0-	-71	-0-		52 3	1	9	Y	1	8	1				3
11		120 #	56	-0-	-64	-0-		54 3	2	9	Y	2						5
12		124 #	72	-0-	-52	-0-		64 3	8	9	Y	7						12
01		68 R	68	-0-	-0-	-0-		58 3	10	9	Y	9	11	1				10
02		56 #	55	-0-	-1	-0-		46 3	9	9	Y	8	12	1				6
03		62 #	61	-0-	-1	-0-		52 3	9	9	Y	8						14
FOSTER, R. W. 14																		
				WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719						
10		93 #	71	-0-	-22	-0-		71 3			Y	-0-						-0-
11		90 #	71	-0-	-19	-0-		71 3			Y	-0-						-0-
12		93 #	86	-0-	-7	-0-		86 3			Y	-0-						-0-
01		93 #	78	-0-	-15	-0-		78 3			Y	-0-						-0-
02		62 R	62	-0-	-0-	-0-		62 3			Y	-0-						-0-
03		93 #	70	-0-	-23	-0-		70 3			Y	-0-						-0-
HILDEBRAND																		
				WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682						
10		403 #	367	-0-	-36	-0-		30 1	337	3	Y	-0-						-0-
11		390 #	82	-0-	-308	-0-		8 1	74	3	Y	-0-						-0-
12		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-						-0-
01		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-						-0-
02		364 #	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-						-0-
03		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-						-0-
MAHAFFEY -B-																		
				WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827						
10		186 #	106	-0-	-80	-0-		106 3			Y	-0-						-0-
11		210 #	87	-0-	-123	-0-		87 3			Y	-0-						-0-
12		217 #	125	-0-	-92	-0-		125 3			Y	-0-						-0-
01		217 #	146	-0-	-71	-0-		146 3			Y	-0-						-0-
02		129 R	129	-0-	-0-	-0-		129 3			Y	-0-						-0-
03		124 R	124	-0-	-0-	-0-		124 3			Y	-0-						-0-
CURRY 17																		
				WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459						
10		403 #	281	-0-	-122	-0-		21 1	260	3	Y	-0-						10
11		390 #	229	-0-	-161	-0-		17 1	212	3	Y	-0-						10
12		403 #	377	-0-	-26	-0-		33 1	344	3	Y	-0-						10
01		403 #	343	-0-	-60	-0-		29 1	314	3	Y	-0-						10
02		280 R	280	-0-	-0-	-0-		24 1	256	3	Y	-0-						10
03		372 #	332	-0-	-40	-0-		29 1	303	3	Y	-0-						10
WESTBROOK																		
				WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410						
10		69 R	69	-0-	-0-	-0-		11 3	58	9	Y	53						94
11		30 #	14	-0-	-16	-0-		3 3	11	9	Y	10						104
12		65 R	65	-0-	-0-	-0-		8 3	57	9	Y	52						156
01		40 R	40	-0-	-0-	-0-		12 3	28	9	Y	25						181
02		28 R	28	-0-	-0-	-0-		9 3	19	9	Y	17	168	1				30
*03		33 R	33	-0-	-0-	-0-		10 3	23	9	Y	21						51

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
WESTBROOK 5		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043			
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
10	780 R	780	-0-	-0-	-0-		773 3		7 9 Y	6	26 1		10
11	750 #	459	-0-	-291	-0-		458 3		1 9 Y	1			11
12	744 #	643	-0-	-101	-0-		643 3		Y	-0-			11
01	775 #	476	-0-	-299	-0-		476 3		Y	-0-	11 1		-0-
02	700 #	442	-0-	-258	-0-		442 3		Y	-0-			-0-
03	775 #	527	-0-	-248	-0-		527 3		Y	-0-			-0-

GLASS, R. E.				WELL #: 15	RRCID -> 213820	COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536			
10	2185 R	429	-0-	-1756	-0-		32 1		397 3 Y	-0-			-0-
11	570 #	188	-0-	-382	-0-		14 1		174 3 Y	-0-			-0-
12	589 #	412	-0-	-177	-0-		33 1		379 3 Y	-0-			-0-
01	558 #	393	-0-	-165	-0-		31 1		362 3 Y	-0-			-0-
02	392 #	312	-0-	-80	-0-		25 1		287 3 Y	-0-			-0-
03	434 #	347	-0-	-87	-0-		29 1		318 3 Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE				WELL #: 12	RRCID -> 213821	COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038			
10	155 #	123	-0-	-32	-0-		6 1		115 2 Y	-0-			-0-
							2 4						
11	150 #	103	-0-	-47	-0-		5 1		97 2 Y	-0-			-0-
							1 4						
12	155 #	84	-0-	-71	-0-		5 1		77 2 Y	-0-			-0-
							2 4						
01	155 #	96	-0-	-59	-0-		5 1		88 2 Y	-0-			-0-
							3 4						
02	112 #	91	-0-	-21	-0-		4 1		83 2 Y	-0-			-0-
							4 4						
03	124 #	82	-0-	-42	-0-		4 1		77 2 Y	-0-			-0-
							1 4						

BARBEE, E.E. JR.				WELL #: 1	RRCID -> 213966	COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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			
10	294 R	294	-0-	-0-	-0-		12 1		244 2 Y	17	16 1		3
							19 4		19 9				
11	278 R	278	-0-	-0-	-0-		12 1		228 2 Y	17	17 1		3
							19 4		19 9				
12	279 #	256	-0-	-23	-0-		13 1		204 2 Y	17	17 1		3
							20 4		19 9				
01	279 #	241	-0-	-38	-0-		9 1		174 2 Y	34	30 1		7
							21 4		37 9				
02	252 #	229	-0-	-23	-0-		9 1		175 2 Y	22	27 1		2
							21 4		24 9				
03	279 #	256	-0-	-23	-0-		11 1		214 2 Y	12	13 1		1
							18 4		13 9				

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799											
CONGER 5			WELL #:		3	RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424				
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	620 #	562	-0-	-58	-0-		562 3			N	-0-					53
11	546 R	546	-0-	-0-	-0-		546 3			N	-0-					53
12	805 R	805	-0-	-0-	-0-		805 3			N	-0-					53
01	558 #	508	-0-	-50	-0-		508 3			N	-0-					53
02	504 #	447	-0-	-57	-0-		447 3			N	-0-					53
03	620 #	486	-0-	-134	-0-		486 3			N	-0-					53
CONGER 5			WELL #:		4	RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515				
10	441 R	441	-0-	-0-	-0-		441 3			N	-0-					37
11	390 #	61	-0-	-329	-0-		61 3			N	-0-					37
12	403 #	286	-0-	-117	-0-		286 3			N	-0-					37
01	403 #	387	-0-	-16	-0-		387 3			N	-0-					37
02	364 #	341	-0-	-23	-0-		341 3			N	-0-					37
03	403 #	364	-0-	-39	-0-		364 3			N	-0-					37
CONGER 5			WELL #:		5	RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
F. CONGER			WELL #:		307	RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242				
10	1364 #	513	-0-	-851	-0-	498 3	15 9	Y		14	16 1					4
11	1320 #	659	-0-	-661	-0-	645 3	14 9	Y		13	7 1					10
12	1364 #	829	-0-	-535	-0-	815 3	14 9	Y		13	20 1					3
01	1302 #	477	-0-	-825	-0-	464 3	13 9	Y		12	13 1					2
02	616 #	277	-0-	-339	-0-	264 3	13 9	Y		12	7 1					7
03	837 #	258	-0-	-579	-0-	244 3	14 9	Y		13	13 1					7
MAHAFFEY -A-			WELL #:		2	RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163				
10	310 #	84	-0-	-226	-0-	84 3			Y	-0-						18
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-						18
12	310 #	271	-0-	-39	-0-	267 3	4 9	Y		4						22
01	348 R	348	-0-	-0-	-0-	345 3	3 9	Y		3						25
02	263 R	263	-0-	-0-	-0-	260 3	3 9	Y		3						28
03	279 #	248	-0-	-31	-0-	246 3	2 9	Y		2						30
MAHAFFEY -A-			WELL #:		3	RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940				
10	438 R	438	-0-	-0-	-0-	437 3	1 9	Y		1						18
11	400 R	400	-0-	-0-	-0-	398 3	2 9	Y		2						20
12	335 R	335	-0-	-0-	-0-	329 3	6 9	Y		5						25
01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	370 3	3 9	Y		3						28
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	279 3	3 9	Y		3						31
*03	310 #	264	-0-	-46	-0-	263 3	1 9	Y		1						32
MAHAFFEY -A-			WELL #:		4	RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180				
10	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1165 3	3 9	Y		3						38
11	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1062 3	4 9	Y		4						42
12	888 R	888	-0-	-0-	-0-	878 3	10 9	Y		9						51
01	995 R	995	-0-	-0-	-0-	987 3	8 9	Y		7						58
02	749 R	749	-0-	-0-	-0-	743 3	6 9	Y		5						63
03	704 R	704	-0-	-0-	-0-	701 3	3 9	Y		3						66

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
DOOLEY		WELL #: 203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368							
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	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							
10	248 #	147	-0-	-101	-0-	147	3			Y	-0-					-0-	
11	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					-0-	
12	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-					-0-	
01	248 #	147	-0-	-101	-0-	147	3			Y	-0-					-0-	
02	224 #	130	-0-	-94	-0-	130	3			Y	-0-					-0-	
03	248 #	125	-0-	-123	-0-	125	3			Y	-0-					-0-	
BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177							
10	248 #	140	-0-	-108	-0-	140	3			Y	-0-					10	
11	240 #	197	-0-	-43	-0-	197	3			Y	-0-					10	
12	248 #	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					10	
01	248 #	200	-0-	-48	-0-	199	3	1	9	Y	1					11	
02	196 #	166	-0-	-30	-0-	165	3	1	9	Y	1					12	
03	217 #	151	-0-	-66	-0-	150	3	1	9	Y	1					13	
BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217							
10	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-	
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-	
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-	
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-	
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-	
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-	
BARBEE, E. E.		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	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							
10	217 #	115	-0-	-102	-0-	114	3	1	9	Y	1					16	
11	240 #	159	-0-	-81	-0-	159	3			Y	-0-					16	
12	248 #	149	-0-	-99	-0-	149	3			Y	-0-					16	
01	248 #	119	-0-	-129	-0-	118	3	1	9	Y	1					17	
02	140 #	106	-0-	-34	-0-	104	3	2	9	Y	2					19	
03	155 #	102	-0-	-53	-0-	100	3	2	9	Y	2					21	
MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195							
10	124 #	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-					-0-	
11	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-					-0-	
12	124 #	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-	
01	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					-0-	
02	84 #	50	-0-	-34	-0-	50	3			Y	-0-					-0-	
03	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-	

(GWN415)

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 186

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. BROWNFIELD, V. E.				//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 9	ASSOCIATED		49B				CNTY: STERLING							
				RRCID -> 218567	COMPL. DATE 09/29/1987	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 7681	-	8060								
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
10	583 R	583	-0-	-0-	-0-			33 1	535 2	8 4	7 9	Y	6	6 1				2
11	546 R	546	-0-	-0-	-0-			34 1	496 2	9 4	7 9	Y	6	6 1				2
12	496 #	289	-0-	-207	-0-			20 1	250 2	9 4	10 9	Y	9	7 1				4
01	496 #	469	-0-	-27	-0-			29 1	410 2	13 4	17 9	Y	15	15 1				4
02	468 R	468	-0-	-0-	-0-			29 1	409 2	10 4	20 9	Y	18	14 1				8
*03	496 #	395	-0-	-101	-0-			27 1	356 2	4 4	8 9	Y	7	13 1				2

STERLING 'D' FEE				WELL #: 11	RRCID -> 219380	COMPL. DATE 11/23/1993	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7444	-	7992							
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-			5 1	59 3	3 1	36 3	Y	-0-					-0-
11	60 #	39	-0-	-21	-0-			3 1	36 3	6 1	71 3	Y	-0-					-0-
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-			6 1	71 3	6 1	65 3	Y	-0-					-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-			6 1	65 3	6 1	67 3	Y	-0-					-0-
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-			6 1	67 3	6 1	65 3	Y	-0-					-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-			6 1	65 3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- 104				WELL #: 104	RRCID -> 219467	COMPL. DATE 11/25/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7476	-	8100							
10	217 #	203	-0-	-14	-0-			9 1	191 2	3 4		Y	-0-					-0-
11	210 #	202	-0-	-8	-0-			10 1	189 2	3 4		Y	-0-					-0-
12	217 #	185	-0-	-32	-0-			11 1	170 2	4 4		Y	-0-					-0-
01	224 R	224	-0-	-0-	-0-			12 1	205 2	7 4		Y	-0-					-0-
02	196 #	178	-0-	-18	-0-			9 1	159 2	10 4		Y	-0-					-0-
03	217 #	216	-0-	-1	-0-			12 1	197 2	7 4		Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE				WELL #: 3	RRCID -> 219575	COMPL. DATE 07/10/1978	TOTAL DEPTH	7967	PERF. 7150	-	7866							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	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							
10	186 #	184	-0-	-2	-0-			183 2	1 9			Y	1					10
11	180 #	173	-0-	-7	-0-			173 2				Y	-0-					10
12	186 #	176	-0-	-10	-0-			176 2				Y	-0-					10
01	186 #	173	-0-	-13	-0-			173 2				Y	-0-					10
02	168 #	158	-0-	-10	-0-			158 2				Y	-0-					10
03	186 #	178	-0-	-8	-0-			178 2				Y	-0-					10

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086			
M	ALLOW 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
10	806 R	806	-0-	-0-	-0-	46 1	749 2	Y	-0-				-0-
						11 4							
11	802 R	802	-0-	-0-	-0-	51 1	739 2	Y	-0-				-0-
						12 4							
12	713 #	610	-0-	-103	-0-	43 1	557 2	Y	-0-				-0-
						10 4							
01	713 #	636	-0-	-77	-0-	41 1	578 2	Y	-0-				-0-
						17 4							
02	644 #	584	-0-	-60	-0-	38 1	530 2	Y	-0-				-0-
						16 4							
03	713 #	558	-0-	-155	-0-	39 1	514 2	Y	-0-				-0-
						5 4							
BROWNFIELD, V. E.													
		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STERLING -N- FEE													
		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143			
10	923 R	923	-0-	-0-	-0-	41 1	864 2	Y	6	5 1			1
						11 4	7 9						
11	870 #	819	-0-	-51	-0-	40 1	760 2	Y	5	5 1			1
						13 4	6 9						
12	899 #	797	-0-	-102	-0-	46 1	729 2	Y	6	6 1			1
						15 4	7 9						
01	899 #	802	-0-	-97	-0-	40 1	735 2	Y	5	5 1			1
						21 4	6 9						
02	908 R	908	-0-	-0-	-0-	43 1	823 2	Y	5	5 1			1
						36 4	6 9						
03	899 #	873	-0-	-26	-0-	46 1	801 2	Y	9	9 1			1
						16 4	10 9						
GLASS, R. E.													
		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940			
10	310 #	237	-0-	-73	-0-	18 1	219 3	Y	-0-				-0-
11	300 #	104	-0-	-196	-0-	8 1	96 3	Y	-0-				-0-
12	310 #	228	-0-	-82	-0-	18 1	210 3	Y	-0-				-0-
01	310 #	218	-0-	-92	-0-	17 1	201 3	Y	-0-				-0-
02	224 #	173	-0-	-51	-0-	14 1	159 3	Y	-0-				-0-
03	248 #	192	-0-	-56	-0-	16 1	176 3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	465 #	343	-0-	-122	-0-	26	1	317	3	Y	-0-			-0-
11	450 #	151	-0-	-299	-0-	12	1	139	3	Y	-0-			-0-
12	465 #	330	-0-	-135	-0-	27	1	303	3	Y	-0-			-0-
01	465 #	315	-0-	-150	-0-	25	1	290	3	Y	-0-			-0-
02	308 #	249	-0-	-59	-0-	20	1	229	3	Y	-0-			-0-
03	341 #	278	-0-	-63	-0-	24	1	254	3	Y	-0-			-0-
GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898				
10	868 #	640	-0-	-228	-0-	48	1	592	3	Y	-0-			-0-
11	840 #	282	-0-	-558	-0-	22	1	260	3	Y	-0-			-0-
12	868 #	616	-0-	-252	-0-	50	1	566	3	Y	-0-			-0-
01	837 #	587	-0-	-250	-0-	46	1	541	3	Y	-0-			-0-
02	588 #	466	-0-	-122	-0-	38	1	428	3	Y	-0-			-0-
03	651 #	519	-0-	-132	-0-	44	1	475	3	Y	-0-			-0-
GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910				
10	279 #	200	-0-	-79	-0-	15	1	185	3	Y	-0-			-0-
11	270 #	88	-0-	-182	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			-0-
12	279 #	193	-0-	-86	-0-	16	1	177	3	Y	-0-			-0-
01	248 #	183	-0-	-65	-0-	14	1	169	3	Y	-0-			-0-
02	168 #	146	-0-	-22	-0-	12	1	134	3	Y	-0-			-0-
03	186 #	162	-0-	-24	-0-	14	1	148	3	Y	-0-			-0-
GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452				
10	504 R	504	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
11	390 #	76	-0-	-314	-0-	6	1	58	3	Y	11	10	0	1
						12	9							
12	517 R	517	-0-	-0-	-0-	44	1	461	3	Y	11	11	0	1
						12	9							
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	33	1	365	3	Y	13	13	0	1
						14	9							
02	364 #	309	-0-	-55	-0-	25	1	271	3	Y	12	13	0	-0-
						13	9							
*03	403 #	392	-0-	-11	-0-	33	1	346	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
GLASS, FRANK 16		WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256				
10	564 R	564	-0-	-0-	-0-	43	1	514	3	Y	6			54
						7	9							
11	510 #	312	-0-	-198	-0-	24	1	285	3	Y	3			57
						3	9							
12	563 R	563	-0-	-0-	-0-	48	1	509	3	Y	5			62
						6	9							
01	527 #	400	-0-	-127	-0-	33	1	361	3	Y	5			67
						6	9							
02	476 #	342	-0-	-134	-0-	29	1	306	3	Y	6			73
						7	9							
03	527 #	102	-0-	-425	-0-	8	1	93	3	Y	1			74
						1	9							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
F. CONGER 6		WELL #:		2	RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6752 - 6791			
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
10	4154 #	481	-0-	-3673	-0-	468	3	13	9	Y	12			36
11	4020 #	67	-0-	-3953	-0-	65	3	2	9	Y	2			38
12	3968 #	320	-0-	-3648	-0-	303	3	17	9	Y	15			53
01	2511 #	419	-0-	-2092	-0-	410	3	9	9	Y	8			61
02	448 #	374	-0-	-74	-0-	362	3	12	9	Y	11			72
03	496 #	398	-0-	-98	-0-	385	3	13	9	Y	12			84
F. CONGER 6		WELL #:		9	RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7207 - 7355			
10	424 R	424	-0-	-0-	-0-	417	3	7	9	Y	6			9
11	360 #	59	-0-	-301	-0-	58	3	1	9	Y	1			10
12	372 #	280	-0-	-92	-0-	270	3	10	9	Y	9			19
01	372 #	371	-0-	-1	-0-	365	3	6	9	Y	5			24
02	336 #	330	-0-	-6	-0-	323	3	7	9	Y	6			30
03	372 #	352	-0-	-20	-0-	344	3	8	9	Y	7			37
F. CONGER 6		WELL #:		10	RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6950 - 7442			
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-
GRIGSBY "10"		WELL #:		2	RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7830 - 7920			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TERRY 18		WELL #:		6	RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7329 - 7630			
10	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
11	210 #	144	-0-	-66	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-			-0-
01	217 #	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
02	196 #	155	-0-	-41	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
03	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
STERLING 'Q' FEE		WELL #:		6	RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7330 - 7500			
10	595 R	595	-0-	-0-	-0-	48	1	541	3	Y	5	5 0		1
						6	9							
11	612 R	612	-0-	-0-	-0-	52	1	559	3	Y	1	1 0		1
						1	9							
12	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	83	1	912	3	Y	7	7 0		1
						8	9							
01	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	91	1	981	3	Y	6	5 0		2
						7	9							
02	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	78	1	921	3	Y	7	8 0		1
						8	9							
03	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	93	1	971	3	Y	8	9 0		-0-
						9	9							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
TERRY 18		WELL #:		2	RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH		8950 PERF. 7155 - 7538	
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
10	609 R	609	-0-	-0-	-0-	601 3	8 9	Y	7	6 1		2
11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	299 3	1 9	Y	1	3 1		-0-
12	390 R	390	-0-	-0-	-0-	384 3	6 9	Y	5	4 1		1
01	304 R	304	-0-	-0-	-0-	300 3	4 9	Y	4	4 1		1
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	265 3	3 9	Y	3	2 1		2
03	287 R	287	-0-	-0-	-0-	283 3	4 9	Y	4	4 1		2
STERLING "E" FEE												
		WELL #:		11	RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH		8106 PERF. 7590 - 8074	
10	312 R	312	-0-	-0-	-0-	13 1	278 2	Y	-0-			-0-
						21 4						
11	300 #	295	-0-	-5	-0-	14 1	260 2	Y	-0-			-0-
						21 4						
12	310 #	271	-0-	-39	-0-	15 1	233 2	Y	-0-			-0-
						23 4						
01	310 #	234	-0-	-76	-0-	11 1	199 2	Y	-0-			-0-
						24 4						
02	280 #	235	-0-	-45	-0-	11 1	200 2	Y	-0-			-0-
						24 4						
03	310 #	278	-0-	-32	-0-	13 1	244 2	Y	-0-			-0-
						21 4						
GLASS												
		WELL #:		101	RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 8021 - 8142	
10	232 R	232	-0-	-0-	-0-	231 2	1 9	Y	1			10
11	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			10
12	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-			10
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			10
02	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-			10
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			10
GLASS												
		WELL #:		103	RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7757 - 7991	
10	310 #	302	-0-	-8	-0-	301 2	1 9	Y	1			10
11	300 #	281	-0-	-19	-0-	281 2		Y	-0-			10
12	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-			10
01	310 #	280	-0-	-30	-0-	280 2		Y	-0-			10
02	280 #	255	-0-	-25	-0-	255 2		Y	-0-			10
03	310 #	289	-0-	-21	-0-	289 2		Y	-0-			10
GLASS, R. E.												
		WELL #:		7	RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 7378 - 7977	
10	806 #	590	-0-	-216	-0-	45 1	545 3	Y	-0-			4
11	780 #	259	-0-	-521	-0-	20 1	239 3	Y	-0-			4
12	806 #	567	-0-	-239	-0-	46 1	521 3	Y	-0-			4
01	775 #	540	-0-	-235	-0-	42 1	498 3	Y	-0-			4
02	532 #	429	-0-	-103	-0-	35 1	394 3	Y	-0-			4
03	589 #	477	-0-	-112	-0-	40 1	437 3	Y	-0-			4
REYNOLDS 3A												
		WELL #:		1	RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH		7650 PERF. 7296 - 7593	
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-			45
11	120 #	92	-0-	-28	-0-	92 3		Y	-0-			45
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			45
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118 3		Y	-0-			45
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110 3		Y	-0-	3 1		42
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118 3		Y	-0-			42

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
REYNOLDS 3A		WELL #:		4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	403 #	369	-0-	-34	-0-	369	3			Y	-0-			215
11	360 #	257	-0-	-103	-0-	257	3			Y	-0-			215
12	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-			215
01	372 #	283	-0-	-89	-0-	283	3			Y	-0-			215
02	336 #	264	-0-	-72	-0-	264	3			Y	-0-	141 1		74
03	403 #	284	-0-	-119	-0-	284	3			Y	-0-			74

REYNOLDS 3A		WELL #:		5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716		
10	527 #	421	-0-	-106	-0-	421	3			Y	-0-			22
11	480 #	292	-0-	-188	-0-	292	3			Y	-0-			22
12	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-			22
01	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	3			Y	-0-			22
02	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-			22
03	527 #	425	-0-	-102	-0-	425	3			Y	-0-			22

BROWNFIELD, V.E.		WELL #:		7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098		
10	740 R	740	-0-	-0-	-0-	42 1	681 2	10 4	7 9	Y	6	5 1		2
11	680 R	680	-0-	-0-	-0-	43 1	621 2	10 4	6 9	Y	5	5 1		2
12	620 #	604	-0-	-16	-0-	42 1	535 2	13 4	14 9	Y	13	11 1		4
01	656 R	656	-0-	-0-	-0-	42 1	578 2	18 4	18 9	Y	16	16 1		4
02	589 R	589	-0-	-0-	-0-	36 1	509 2	25 4	19 9	Y	17	14 1		7
*03	620 #	453	-0-	-167	-0-	31 1	407 2	5 4	10 9	Y	9	15 1		1

REYNOLDS 3A		WELL #:		8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754		
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
11	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458 - 7724		
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			9
11	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-			9
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			9
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-			9
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-			9
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-			9

REYNOLDS 3A		WELL #:		10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738 - 7578		
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			2
11	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-			2
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			2
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-			2
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-			2
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-			2

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. REYNOLDS 3A			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 6			ASSOCIATED RRCID -> 250722			49B COMPL. DATE 09/16/1997			TOTAL DEPTH 8100			CNTY: STERLING PERF. 7524 - 7734			
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
10	106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					8
11	90 #	74	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					8
12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3		1 9	Y	1	1 1				8
01	119 R	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3		1 9	Y	1					9
02	111 R	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3		1 9	Y	1	1 1				9
03	119 R	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-	1 1				8
STERLING "L" FEE																		
					WELL #: 6		RRCID -> 256665	COMPL. DATE 11/13/1992			TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7287 - 7844					
10	155 #	138	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	11	9 0				2
11	150 #	93	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	12	9									
								7	1	76	3	Y	9	5 0				6
12	239 R	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9									
								19	1	210	3	Y	9	12 0				3
01	155 #	147	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	10	9									
								11	1	118	3	Y	16	17 0				2
02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	9									
								9	1	112	3	Y	10	11 0				1
03	155 #	103	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	11	9									
								9	1	91	3	Y	3	4 0				-0-
								3	9									
BADE -B-																		
					WELL #: 217		RRCID -> 267962	COMPL. DATE 06/27/1992			TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7302 - 7897					
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	90 #	88	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
CAMPBELL																		
					WELL #: 415		RRCID -> 268086	COMPL. DATE 03/29/1993			TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7020 - 7894					
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	90 #	88	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
STAR MAHAFFEY																		
					WELL #: 2		RRCID -> 268425	COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7739 - 8236					
10	465 #	339	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	337	3	2 9	Y		2					65
11	420 #	397	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	396	3	1 9	Y		1					66
12	434 #	369	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	357	3	12 9	Y		11					77
01	372 #	368	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	366	3	2 9	Y		2	68 1				11
02	364 #	311	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	307	3	4 9	Y		4					15
03	403 #	312	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	310	3	2 9	Y		2					17

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 193

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING Q FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #:			20097 700 108799 2			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
						RRCID -> 270739			COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 7750			PERF. 7105 - 7735					
M O	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	199 R	199	-0-	-0-	-0-			16 3	1 9	180	3	Y	3	4	0			1		
11	205 R	205	-0-	-0-	-0-			17 2	1 9	186	3	Y	2	1	0			2		
12	339 R	339	-0-	-0-	-0-			28 7	1 9	304	3	Y	6	6	0			2		
01	363 R	363	-0-	-0-	-0-			30 6	1 9	327	3	Y	5	4	0			3		
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-			26 4	1 9	307	3	Y	4	6	0			1		
*03	363 R	363	-0-	-0-	-0-			31 8	1 9	324	3	Y	7	7	0			1		

STERLING "D" FEE			WELL #:			7			RRCID -> 271795			COMPL. DATE 08/30/1985			TOTAL DEPTH 7920			PERF. 7346 - 7901		
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-			13 28	1 9	147	3	Y	25	25	0			4		
11	180 #	106	-0-	-74	-0-			8 9	1 9	89	3	Y	8	8	0			4		
12	216 R	216	-0-	-0-	-0-			16 23	1 9	177	3	Y	21	20	0			5		
01	205 R	205	-0-	-0-	-0-			15 28	1 9	162	3	Y	25	24	0			6		
02	209 R	209	-0-	-0-	-0-			14 28	1 9	167	3	Y	25	27	0			4		
03	207 R	207	-0-	-0-	-0-			16 28	1 9	163	3	Y	25	26	0			3		

STERLING "D" FEE			WELL #:			5			RRCID -> 271796			COMPL. DATE 01/26/1983			TOTAL DEPTH 8130			PERF. 7426 - 8028		
10	372 #	362	-0-	-10	-0-			26 42	1 9	294	3	Y	38	37	0			6		
11	360 #	207	-0-	-153	-0-			16 13	1 9	178	3	Y	12	12	0			6		
12	420 R	420	-0-	-0-	-0-			32 34	1 9	354	3	Y	31	30	0			7		
01	395 R	395	-0-	-0-	-0-			30 42	1 9	323	3	Y	38	36	0			9		
02	404 R	404	-0-	-0-	-0-			28 42	1 9	334	3	Y	38	41	0			6		
03	399 R	399	-0-	-0-	-0-			31 42	1 9	326	3	Y	38	39	0			5		

STERLING "D" FEE			WELL #:			4			RRCID -> 271798			COMPL. DATE 03/18/1978			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 7460 - 7968		
10	93 #	80	-0-	-13	-0-			7	1	73	3	Y	-0-					-0-		
11	90 #	49	-0-	-41	-0-			4	1	45	3	Y	-0-					-0-		
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-			8	1	89	3	Y	-0-					-0-		
01	93 #	88	-0-	-5	-0-			7	1	81	3	Y	-0-					-0-		
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-			7	1	84	3	Y	-0-					-0-		
03	93 #	90	-0-	-3	-0-			8	1	82	3	Y	-0-					-0-		

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 4			ASSOCIATED RRCID -> 272640			49B COMPL. DATE 02/06/2004			CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196						
M O	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	155 #	124	-0-	-31	-0-			6 1	117 2	N			-0-					-0-
11	120 #	71	-0-	-49	-0-			1 4	66 2	N			-0-					-0-
12	124 #	98	-0-	-26	-0-			3 1	90 2	N			-0-					-0-
01	124 #	110	-0-	-14	-0-			2 4	101 2	N			-0-					-0-
02	112 #	105	-0-	-7	-0-			6 1	95 2	N			-0-					-0-
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-			4 4	152 2	N			-0-					-0-
								5 1										
								5 4										
								2 4										
STERLING "G" FEE			WELL #: 13			RRCID -> 272652			COMPL. DATE 08/23/1985			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047						
10	62 #	53	-0-	-9	-0-			2 1	50 2	Y			-0-					-0-
11	60 #	37	-0-	-23	-0-			1 4	35 2	Y			-0-					-0-
12	62 #	37	-0-	-25	-0-			2 1	34 2	Y			-0-					-0-
01	62 #	44	-0-	-18	-0-			1 4	41 2	Y			-0-					-0-
02	56 #	36	-0-	-20	-0-			2 1	32 2	Y			-0-					-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-			2 4	40 2	Y			-0-					-0-
								2 1										
STERLING "G" FEE			WELL #: 7			RRCID -> 273716			COMPL. DATE 04/02/1984			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044						
10	285 R	285	-0-	-0-	-0-			12 1	258 2	Y			10	10	1			1
11	270 #	199	-0-	-71	-0-			4 4	11 9				6	6	1			1
12	279 #	203	-0-	-76	-0-			9 1	181 2	Y			7	7	1			1
01	279 #	240	-0-	-39	-0-			2 4	7 9				7	7	1			1
02	252 #	194	-0-	-58	-0-			11 1	180 2	Y			6	6	1			1
03	279 #	228	-0-	-51	-0-			4 4	8 9				6	6	1			1
								7 4	8 9									
								9 1	170 2	Y								
								8 4	7 9									
								12 1	207 2	Y			6	6	1			1
								2 4	7 9									
MAHAFFEY			WELL #: 2			RRCID -> 277176			COMPL. DATE 09/23/1985			TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276						
10	248 #	141	-0-	-107	-0-			132 3	9 9	N			8					41
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-			236 3	10 9	N			9					50
12	231 R	231	-0-	-0-	-0-			216 3	15 9	N			14	50	1			14
01	217 #	170	-0-	-47	-0-			164 3	6 9	N			5					19
02	229 R	229	-0-	-0-	-0-			221 3	8 9	N			7					26
03	250 R	250	-0-	-0-	-0-			247 3	3 9	N			3					29

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
MARGARET		WELL #:		213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7075 - 7895	
M	ALLOW 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	929 R	929	-0-	-0-	-0-	42 1	856 3	Y	28	26 0			7
						31 9							
11	577 R	577	-0-	-0-	-0-	27 1	530 3	Y	18	18 0			7
						20 9							
12	905 R	905	-0-	-0-	-0-	45 1	836 3	Y	22	22 0			7
						24 9							
01	919 R	919	-0-	-0-	-0-	42 1	793 3	Y	76	66 0			17
						84 9							
02	653 R	653	-0-	-0-	-0-	29 1	544 3	Y	73	78 0			12
						80 9							
*03	835 R	835	-0-	-0-	-0-	40 1	711 3	Y	76	75 0			13
						84 9							

WESTBROOK -5-				WELL #:	3	RRCID -> 277756	COMPL. DATE 08/01/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7324 - 7416			
10	155 #	142	-0-	-13	-0-	142 3		Y	-0-				-0-
11	150 #	40	-0-	-110	-0-	40 3		Y	-0-				-0-
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 3		Y	-0-				-0-
01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-				-0-
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	126 3		Y	-0-				-0-
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	141 3		Y	-0-				-0-

STERLING "H" FEE				WELL #:	16	RRCID -> 278951	COMPL. DATE 10/10/1985	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7686 - 8114			
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	2 1	40 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	3 1	48 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	3 1	54 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	-0-				-0-
						3 4							
03	85 R	85	-0-	-0-	-0-	3 1	81 2	Y	-0-				-0-
						1 4							

STERLING-N-FEE				WELL #:	4	RRCID -> 279306	COMPL. DATE 03/22/1982	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7756 - 8162			
10	806 #	765	-0-	-41	-0-	33 1	685 2	Y	37	36 1			3
						6 4	41 9						
11	780 #	645	-0-	-135	-0-	30 1	568 2	Y	35	32 1			6
						8 4	39 9						
12	806 #	580	-0-	-226	-0-	31 1	493 2	Y	41	41 1			6
						11 4	45 9						
01	806 #	610	-0-	-196	-0-	29 1	528 2	Y	34	35 1			5
						16 4	37 9						
02	728 #	678	-0-	-50	-0-	31 1	585 2	Y	35	34 1			6
						23 4	39 9						
*03	775 #	680	-0-	-95	-0-	33 1	581 2	Y	49	53 1			2
						12 4	54 9						

MAHAFFEY -B-				WELL #:	110	RRCID -> 279398	COMPL. DATE 12/13/1981	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7642 - 8155			
10	62 #	34	-0-	-28	-0-	34 3		Y	-0-				-0-
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47 3		Y	-0-				-0-
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3		Y	-0-				-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3		Y	-0-				-0-
02	56 #	43	-0-	-13	-0-	43 3		Y	-0-				-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 3		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING															
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																					
BADE		WELL #: 2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7230 - 7941													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	93 #	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-		-0-										
11	90 #	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-		-0-										
12	93 #	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	Y	-0-		-0-										
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		-0-										
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-										
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-										
STAR MAHAFFEY														WELL #: 1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7758 - 7920	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
03	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	
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	20	1	132	3	Y	-0-		-0-										
11	150 #	111	-0-	-39	-0-	14	1	97	3	Y	-0-		-0-										
12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-		-0-										
01	155 #	153	-0-	-2	-0-	19	1	134	3	Y	-0-		-0-										
02	140 #	138	-0-	-2	-0-	17	1	121	3	Y	-0-		-0-										
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	Y	-0-		-0-										
STERLING "I" FEE														WELL #: 5		RRCID -> 281153		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8105		PERF. 7636 - 8026	
10	14B2 EXT	135	-0-	135	135	6	1	127	2	Y	-0-		-0-										
						2	4																
11	14B2 EXT	116	-0-	116	251	6	1	108	2	Y	-0-		-0-										
						2	4																
12	14B2 EXT	92	-0-	92	343	5	1	85	2	Y	-0-		-0-										
						2	4																
01	14B2 EXT	106	-0-	106	449	5	1	98	2	Y	-0-		-0-										
						3	4																
02	14B2 EXT	102	-0-	102	551	5	1	92	2	Y	-0-		-0-										
						5	4																
03	14B2 EXT	92	-0-	92	643	5	1	86	2	Y	-0-		-0-										
						1	4																
STERLING "I" FEE														WELL #: 14		RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7624 - 7993	
10	124 #	62	-0-	-62	-0-	3	1	58	2	Y	-0-		-0-										
						1	4																
11	120 #	70	-0-	-50	-0-	3	1	65	2	Y	-0-		-0-										
						2	4																
12	124 #	65	-0-	-59	-0-	4	1	60	2	Y	-0-		-0-										
						1	4																
01	124 #	76	-0-	-48	-0-	4	1	70	2	Y	-0-		-0-										
						2	4																
02	112 #	69	-0-	-43	-0-	3	1	62	2	Y	-0-		-0-										
						4	4																
03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-		-0-										
						1	4																

CONGR (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
STERLING-N-FEE		WELL #:		7		RRCID -> 281317		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8225 PERF. 7740 - 8178	
M	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
10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	5 1	107 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	5 1	85 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	-0-				-0-
						3 4							
02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	Y	-0-				-0-
						4 4							
03	93 #	10	-0-	-83	-0-	1 1	9 2	Y	-0-				-0-

STERLING-N-FEE		WELL #:		8		RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8230 PERF. 7740 - 8078	
10	432 R	432	-0-	-0-	-0-	18 1	366 2	Y	39	35	1		5
						5 4	43 9						
11	389 R	389	-0-	-0-	-0-	17 1	327 2	Y	36	33	1		8
						5 4	40 9						
12	372 R	372	-0-	-0-	-0-	19 1	299 2	Y	43	44	1		7
						7 4	47 9						
01	392 R	392	-0-	-0-	-0-	18 1	322 2	Y	37	37	1		7
						11 4	41 9						
02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	18 1	337 2	Y	37	36	1		8
						14 4	41 9						
*03	406 R	406	-0-	-0-	-0-	18 1	320 2	Y	55	59	1		4
						7 4	61 9						

STERLING-N-FEE		WELL #:		3		RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7814 - 8239	
10	837 #	808	-0-	-29	-0-	33 1	699 2	Y	64	62	1		8
						6 4	70 9						
11	810 #	632	-0-	-178	-0-	28 1	540 2	Y	51	48	1		11
						8 4	56 9						
12	837 #	614	-0-	-223	-0-	32 1	507 2	Y	63	61	1		13
						6 4	69 9						
01	837 #	623	-0-	-214	-0-	28 1	523 2	Y	52	53	1		12
						15 4	57 9						
02	756 #	693	-0-	-63	-0-	30 1	575 2	Y	59	61	1		10
						23 4	65 9						
*03	806 #	648	-0-	-158	-0-	32 1	553 2	Y	46	53	1		3
						12 4	51 9						

STERLING-N-FEE		WELL #:		2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7812 - 8187	
10	340 R	340	-0-	-0-	-0-	15 1	321 2	Y	-0-				-0-
						4 4							
11	300 #	290	-0-	-10	-0-	14 1	272 2	Y	-0-				-0-
						4 4							
12	310 #	278	-0-	-32	-0-	16 1	256 2	Y	-0-				-0-
						6 4							
01	310 #	300	-0-	-10	-0-	15 1	276 2	Y	-0-				-0-
						9 4							
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	14 1	261 2	Y	-0-				-0-
						10 4							
03	310 #	2	-0-	-308	-0-	2 2		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799													
STERLING "D" FEE			WELL #:			6			RRCID -> 281391			COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-			5 1			59 3	Y	-0-				-0-		
11	60 #	39	-0-	-21	-0-			3 1			36 3	Y	-0-				-0-		
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-			6 1			71 3	Y	-0-				-0-		
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-			6 1			65 3	Y	-0-				-0-		
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-			6 1			67 3	Y	-0-				-0-		
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-			6 1			65 3	Y	-0-				-0-		
STERLING "D" FEE			WELL #:			8			RRCID -> 281394			COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048				
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-			5 1			59 3	Y	-0-				-0-		
11	60 #	39	-0-	-21	-0-			3 1			36 3	Y	-0-				-0-		
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-			6 1			71 3	Y	-0-				-0-		
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-			6 1			65 3	Y	-0-				-0-		
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-			6 1			67 3	Y	-0-				-0-		
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-			6 1			65 3	Y	-0-				-0-		
STERLING "J" FEE			WELL #:			10			RRCID -> 281425			COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1		
STERLING "E" FEE			WELL #:			1			RRCID -> 281438			COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778				
10	192 R	192	-0-	-0-	-0-			8 1			171 2	Y	-0-				-0-		
								13 4											
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-			8 1			160 2	Y	-0-				-0-		
								13 4											
12	186 #	166	-0-	-20	-0-			9 1			143 2	Y	-0-				-0-		
								14 4											
01	186 #	144	-0-	-42	-0-			7 1			122 2	Y	-0-				-0-		
								15 4											
02	168 #	144	-0-	-24	-0-			6 1			123 2	Y	-0-				-0-		
								15 4											
03	186 #	171	-0-	-15	-0-			8 1			150 2	Y	-0-				-0-		
								13 4											
L. FOSTER-4-			WELL #:			3			RRCID -> 281787			COMPL. DATE 12/26/1981			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594				
10	558 R	558	-0-	-0-	-0-			527 3			31 9	Y	28				147		
11	510 #	378	-0-	-132	-0-			367 3			11 9	Y	10				157		
12	711 R	711	-0-	-0-	-0-			685 3			26 9	Y	24				181		
01	608 R	608	-0-	-0-	-0-			589 3			19 9	Y	17	140	1		58		
02	567 R	567	-0-	-0-	-0-			550 3			17 9	Y	15				73		
*03	610 R	610	-0-	-0-	-0-			591 3			19 9	Y	17				90		
RAY "C"			WELL #:			403			RRCID -> 281788			COMPL. DATE 07/06/1993			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052				
10	217 #	175	-0-	-42	-0-			14 1			161 3	Y	-0-				-0-		
11	256 R	256	-0-	-0-	-0-			21 1			235 3	Y	-0-				-0-		
12	217 #	170	-0-	-47	-0-			15 1			155 3	Y	-0-				-0-		
01	186 #	179	-0-	-7	-0-			15 1			164 3	Y	-0-				-0-		
02	196 #	147	-0-	-49	-0-			13 1			134 3	Y	-0-				-0-		
03	217 #	176	-0-	-41	-0-			15 1			161 3	Y	-0-				-0-		

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799											
WESTBROOK -32-			WELL #:			12	RRCID -> 281789			COMPL. DATE 05/16/2003			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091				
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
10		403 #	119	-0-	-284	-0-			111	3	8	9	Y	7	6 1		2
11		390 #	80	-0-	-310	-0-			78	3	2	9	Y	2	3 1		1
12		403 #	132	-0-	-271	-0-			124	3	8	9	Y	7	6 1		2
01		217 #	104	-0-	-113	-0-			97	3	7	9	Y	6	7 1		1
02		112 #	93	-0-	-19	-0-			86	3	7	9	Y	6	3 1		4
03		124 #	99	-0-	-25	-0-			91	3	8	9	Y	7	7 1		4
L. FOSTER-4-			WELL #:			4	RRCID -> 281790			COMPL. DATE 12/16/1993			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620				
10		369 R	369	-0-	-0-	-0-			369	3			N	-0-			149
11		330 #	55	-0-	-275	-0-			55	3			N	-0-			149
12		341 #	10	-0-	-331	-0-			10	3			N	-0-			149
01		354 R	354	-0-	-0-	-0-			354	3			N	-0-			149
02		330 R	330	-0-	-0-	-0-			330	3			N	-0-			149
03		355 R	355	-0-	-0-	-0-			355	3			N	-0-			149
GLASS F			WELL #:			212	RRCID -> 281792			COMPL. DATE 02/15/1993			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146				
10		93 #	68	-0-	-25	-0-			5	1	63	3	Y	-0-			-0-
11		100 R	100	-0-	-0-	-0-			8	1	92	3	Y	-0-			-0-
12		93 #	67	-0-	-26	-0-			6	1	61	3	Y	-0-			-0-
01		70 R	70	-0-	-0-	-0-			6	1	64	3	Y	-0-			-0-
02		84 #	58	-0-	-26	-0-			5	1	53	3	Y	-0-			-0-
03		93 #	69	-0-	-24	-0-			6	1	63	3	Y	-0-			-0-
GLASS F			WELL #:			812	RRCID -> 281793			COMPL. DATE 05/13/1993			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106				
10		62 #	48	-0-	-14	-0-			4	1	44	3	Y	-0-			-0-
11		71 R	71	-0-	-0-	-0-			6	1	65	3	Y	-0-			-0-
12		62 #	47	-0-	-15	-0-			4	1	43	3	Y	-0-			-0-
01		62 #	49	-0-	-13	-0-			4	1	45	3	Y	-0-			-0-
02		56 #	41	-0-	-15	-0-			4	1	37	3	Y	-0-			-0-
03		62 #	48	-0-	-14	-0-			4	1	44	3	Y	-0-			-0-
GLASS F			WELL #:			912	RRCID -> 281794			COMPL. DATE 04/12/1993			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154				
10		155 #	122	-0-	-33	-0-			10	1	112	3	Y	-0-			-0-
11		178 R	178	-0-	-0-	-0-			15	1	163	3	Y	-0-			-0-
12		155 #	118	-0-	-37	-0-			10	1	108	3	Y	-0-			-0-
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-			11	1	114	3	Y	-0-			-0-
02		140 #	102	-0-	-38	-0-			9	1	93	3	Y	-0-			-0-
03		155 #	123	-0-	-32	-0-			11	1	112	3	Y	-0-			-0-
GLASS F			WELL #:			1112	RRCID -> 281795			COMPL. DATE 08/13/1993			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121				
10		124 #	89	-0-	-35	-0-			7	1	82	3	Y	-0-			-0-
11		130 R	130	-0-	-0-	-0-			11	1	119	3	Y	-0-			-0-
12		124 #	87	-0-	-37	-0-			8	1	79	3	Y	-0-			-0-
01		93 #	91	-0-	-2	-0-			8	1	83	3	Y	-0-			-0-
02		112 #	74	-0-	-38	-0-			6	1	68	3	Y	-0-			-0-
03		124 #	90	-0-	-34	-0-			8	1	82	3	Y	-0-			-0-
RAY "B"			WELL #:			203	RRCID -> 281796			COMPL. DATE 08/27/1990			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106				
10		395 R	395	-0-	-0-	-0-			31	1	364	3	Y	-0-			-0-
11		556 R	556	-0-	-0-	-0-			46	1	510	3	Y	-0-			-0-
12		369 R	369	-0-	-0-	-0-			32	1	337	3	Y	-0-			-0-
01		415 R	415	-0-	-0-	-0-			35	1	380	3	Y	-0-			-0-
02		556 R	556	-0-	-0-	-0-			48	1	508	3	Y	-0-			-0-
03		669 R	669	-0-	-0-	-0-			58	1	611	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
RAY "B"		WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7595 - 8101				
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
10		279 #	263	-0-	-16	-0-	21	1	242	3	Y	-0-		-0-
11		399 R	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	3	Y	-0-		-0-
12		279 #	276	-0-	-3	-0-	24	1	252	3	Y	-0-		-0-
01		296 R	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	Y	-0-		-0-
02		252 #	243	-0-	-9	-0-	21	1	222	3	Y	-0-		-0-
03		291 R	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-		-0-
REYNOLDS		WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6983 - 7892				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7044 - 7788				
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-		-0-
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-		-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-		-0-
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-		-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	Y	-0-		-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-		-0-
GLASS F		WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7642 - 8205				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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				
10	130	R	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-		-0-
11	90	#	68	-0-	-22	-0-	7	1	61	3	Y	-0-		-0-
12	142	R	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-		-0-
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-		-0-
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-		-0-
03	120	R	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-		-0-
GLASS F		WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7640 - 8143				
10	358	R	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	-0-		-0-
11	525	R	525	-0-	-0-	-0-	43	1	482	3	Y	-0-		-0-
12	348	R	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-		-0-
01	367	R	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	3	Y	-0-		-0-
02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-		-0-
*03	361	R	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	3	Y	-0-		-0-
GLASS F		WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7648 - 8139				
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-		-0-
11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-		-0-
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-		-0-
01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-		-0-
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-		-0-
*03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799													
GLASS F			WELL #: 1412			RRCID -> 281805			COMPL. DATE 07/30/1993			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	124 R	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-		-0-			
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-		-0-			
12	120 R	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-		-0-			
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-		-0-			
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-		-0-			
*03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-		-0-			

GLASS F			WELL #: 1512			RRCID -> 281806			COMPL. DATE 06/17/1993			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156				
10	186 #	168	-0-	-18	-0-	13	1	155	3	Y	-0-		-0-			
11	248 R	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-		-0-			
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	Y	-0-		-0-			
01	186 #	172	-0-	-14	-0-	14	1	158	3	Y	-0-		-0-			
02	168 #	141	-0-	-27	-0-	12	1	129	3	Y	-0-		-0-			
03	186 #	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	3	Y	-0-		-0-			

GLASS F			WELL #: 1712			RRCID -> 281807			COMPL. DATE 07/20/1993			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167				
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-		-0-			
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-		-0-			
12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-		-0-			
01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-		-0-			
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-		-0-			
*03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-		-0-			

RAY "B"			WELL #: 403			RRCID -> 281808			COMPL. DATE 04/30/1993			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085				
10	93 #	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	Y	-0-		-0-			
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-		-0-			
12	93 #	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	Y	-0-		-0-			
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-		-0-			
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	6	1	60	3	Y	-0-		-0-			
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	Y	-0-		-0-			

GLASS "C"			WELL #: 304			RRCID -> 281812			COMPL. DATE 03/17/1980			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170				
10	248 #	247	-0-	-1	-0-	26	1	221	3	Y	-0-		-0-			
11	240 #	114	-0-	-126	-0-	12	1	102	3	Y	-0-		-0-			
12	248 #	237	-0-	-11	-0-	26	1	211	3	Y	-0-		-0-			
01	248 #	213	-0-	-35	-0-	24	1	189	3	Y	-0-		-0-			
02	224 #	186	-0-	-38	-0-	21	1	165	3	Y	-0-		-0-			
03	248 #	201	-0-	-47	-0-	24	1	177	3	Y	-0-		-0-			

RAY "B"			WELL #: 303			RRCID -> 281813			COMPL. DATE 03/10/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135				
10	527 #	319	-0-	-208	-0-	25	1	294	3	Y	-0-		-0-			
11	510 #	403	-0-	-107	-0-	33	1	370	3	Y	-0-		-0-			
12	527 #	221	-0-	-306	-0-	19	1	202	3	Y	-0-		-0-			
01	527 #	209	-0-	-318	-0-	18	1	191	3	Y	-0-		-0-			
02	476 #	171	-0-	-305	-0-	15	1	156	3	Y	-0-		-0-			
03	403 #	205	-0-	-198	-0-	18	1	187	3	Y	-0-		-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING "E" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7542 - 8059						
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
10	291 R	291	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	43	40	1			10
						17	4	47	9							
11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	41	41	1			10
						16	4	45	9							
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	42	41	1			11
						18	4	46	9							
01	274 R	274	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	84	74	1			21
						19	4	92	9							
02	244 R	244	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	55	68	1			8
						19	4	61	9							
*03	250 R	250	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	31	33	1			6
						16	4	34	9							
STERLING-N-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094						
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	180 #	169	-0-	-11	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	186 #	161	-0-	-25	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	186 #	177	-0-	-9	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	168 #	72	-0-	-96	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
L. FOSTER-4-		WELL #: 7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667						
10	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					38
11	180 #	27	-0-	-153	-0-	27	3			N	-0-					38
12	186 #	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					38
01	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					38
02	168 #	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					38
03	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					38
GLASS "B"		WELL #: 822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 8221						
10	203 R	203	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	24	23	0			4
						26	9									
11	180 #	109	-0-	-71	-0-	9	1	80	3	Y	18	17	0			5
						20	9									
12	206 R	206	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	Y	20	20	0			5
						22	9									
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	Y	24	24	0			5
						26	9									
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	21	23	0			3
						23	9									
03	186 #	182	-0-	-4	-0-	19	1	139	3	Y	22	22	0			3
						24	9									
ALLEIN "A"		WELL #: 3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8002 - 8333						
10	124 #	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	120 #	43	-0-	-77	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	124 #	45	-0-	-79	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	124 #	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	84 #	40	-0-	-44	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	93 #	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
GRIGSBY		WELL #: 1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7809 - 8259				
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	
10	217 #	198	-0-	-19	-0-	21	1	177	3	Y	-0-		-0-	
11	210 #	101	-0-	-109	-0-	11	1	90	3	Y	-0-		-0-	
12	217 #	208	-0-	-9	-0-	23	1	185	3	Y	-0-		-0-	
01	187 R	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-		-0-	
02	168 #	164	-0-	-4	-0-	19	1	145	3	Y	-0-		-0-	
03	217 #	177	-0-	-40	-0-	21	1	156	3	Y	-0-		-0-	
GRIGSBY, MATTIE				WELL #:	5	RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7779 - 7949		
10	217 #	176	-0-	-41	-0-	13	1	157	3	Y	5	5 0	1	
						6	9							
11	210 #	82	-0-	-128	-0-	6	1	74	3	Y	2	2 0	1	
						2	9							
12	217 #	194	-0-	-23	-0-	17	1	173	3	Y	4	4 0	1	
						4	9							
01	186 #	185	-0-	-1	-0-	15	1	164	3	Y	5	5 0	1	
						6	9							
02	168 #	140	-0-	-28	-0-	12	1	122	3	Y	5	5 0	1	
						6	9							
03	186 #	145	-0-	-41	-0-	12	1	127	3	Y	5	5 0	1	
						6	9							
REYNOLDS 3A				WELL #:	7	RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 7501 - 7728		
10	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-		-0-	
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-		-0-	
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-		-0-	
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-		-0-	
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-		-0-	
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-		-0-	
BADE				WELL #:	515	RRCID -> 295160		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7071 - 7777		
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	Y	-0-		-0-	
11	150 #	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	3	Y	-0-		-0-	
12	155 #	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	3	Y	-0-		-0-	
01	155 #	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	Y	-0-		-0-	
02	140 #	136	-0-	-4	-0-	7	1	129	3	Y	-0-		-0-	
03	155 #	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	Y	-0-		-0-	
BADE				WELL #:	415	RRCID -> 295167		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7212 - 7967		
10	217 #	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	Y	-0-		-0-	
11	210 #	204	-0-	-6	-0-	11	1	193	3	Y	-0-		-0-	
12	217 #	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	3	Y	-0-		-0-	
01	217 #	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	3	Y	-0-		-0-	
02	196 #	191	-0-	-5	-0-	10	1	181	3	Y	-0-		-0-	
03	217 #	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	3	Y	-0-		-0-	
CURRY 17				WELL #:	2	RRCID -> 295178		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8191 - 8506		
10	0 W	231	-0-	231	15465	18	1	213	3	N	-0-		5	
11	0 W	106	-0-	106	15571	8	1	98	3	N	-0-		5	
12	0 W	238	-0-	238	15809	20	1	218	3	N	-0-		5	
01	0 W	229	-0-	229	16038	19	1	210	3	N	-0-		5	
02	0 W	180	-0-	180	16218	15	1	165	3	N	-0-		5	
*03	0 W	205	-0-	205	16423	18	1	187	3	N	-0-		5	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
REYNOLDS -3-		WELL #:		4	RRCID -> 295179		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7888	-	7902	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-			43
11	395 R	395	-0-	-0-	-0-	385	3	10	9	Y	9			52
12	690 R	690	-0-	-0-	-0-	677	3	13	9	Y	12			64
01	506 R	506	-0-	-0-	-0-	472	3	34	9	Y	31			95
02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-			95
03	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-			95

REYNOLDS -3-		WELL #:		6	RRCID -> 295185		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7153	-	7264	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REYNOLDS -2-		WELL #:		2	RRCID -> 295201		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7385	-	7638	
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			104
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			104
12	279 #	10	-0-	-269	-0-	10	3			N	-0-			104
01	360 R	360	-0-	-0-	-0-	354	3	6	9	N	5			109
02	352 R	352	-0-	-0-	-0-	330	3	22	9	N	20			129
03	373 R	373	-0-	-0-	-0-	355	3	18	9	N	16			145

REYNOLDS -2-		WELL #:		1	RRCID -> 295213		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7457	-	7572	
10	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			46
11	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			46
12	687 R	687	-0-	-0-	-0-	679	3	8	9	N	7			53
01	477 R	477	-0-	-0-	-0-	473	3	4	9	N	4			57
02	462 R	462	-0-	-0-	-0-	442	3	20	9	N	18			75
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	474	3	23	9	N	21			96

REYNOLDS -2-		WELL #:		7	RRCID -> 295218		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7434	-	7679	
10	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			14
11	240 #	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-			14
12	388 R	388	-0-	-0-	-0-	386	3	2	9	N	2			16
01	248 #	237	-0-	-11	-0-	236	3	1	9	N	1			17
02	224 #	223	-0-	-1	-0-	220	3	3	9	N	3			20
03	248 #	241	-0-	-7	-0-	237	3	4	9	N	4			24

FLINT		WELL #:		424	RRCID -> 295219		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7610	-	8185	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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	
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-			-0-
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-			-0-
12	176 R	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-			-0-
01	167 R	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-			-0-
02	161 R	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-			-0-
03	155 #	67	-0-	-88	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
REYNOLDS -3-		WELL #:		2		RRCID -> 295221		COMPL. DATE 01/11/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7275 - 7848			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
11	120 #	92	-0-	-28	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			-0-

FLINT		WELL #:		624		RRCID -> 295223		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7843 - 7956			
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			-0-
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			-0-
03	62 #	21	-0-	-41	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-

FLINT		WELL #:		724		RRCID -> 295224		COMPL. DATE 10/28/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7628 - 7989			
10	279 #	268	-0-	-11	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
11	270 #	267	-0-	-3	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
12	279 #	244	-0-	-35	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
01	295 R	295	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
02	252 #	235	-0-	-17	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-			-0-
							13	4							
03	279 #	118	-0-	-161	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

FLINT		WELL #:		824		RRCID -> 295225		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7580 - 8025			
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
11	85 R	85	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-
12	82 R	82	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-			-0-
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-			-0-
02	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
03	62 #	32	-0-	-30	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			-0-

REYNOLDS -3-		WELL #:		5		RRCID -> 295226		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7264 - 7326			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REYNOLDS -2-		WELL #:		3		RRCID -> 295253		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7520 - 7626			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	3753						N	-0-			42
11	0 W	-0-	-0-	-0-	3753						N	-0-			42
12	0 W	6	-0-	6	3759	6	3				N	-0-			42
01	0 W	236	-0-	236	3995	236	3				N	-0-			42
02	0 W	220	-0-	220	4215	220	3				N	-0-			42
03	0 W	237	-0-	237	4452	237	3				N	-0-			42

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
REYNOLDS -2-		WELL #:		4	RRCID -> 295254		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH		8200	PERF. 7362 - 7456		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			24
11	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-			24
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			24
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-			24
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-			24
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-			24

REYNOLDS -3-		WELL #:		3	RRCID -> 295259		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH		7890	PERF. 7220 - 7406		
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
11	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			8
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			8
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			8
01	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-			8
02	56 #	27	-0-	-29	-0-	27	2			Y	-0-			8
03	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-			8

FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID -> 095314		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH		7299	PERF. 6982 - 7158		
10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1			180
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1			181
12	93 #	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	N	1			182
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	97	2	1	9	N	1			183
02	112 #	56	-0-	-56	-0-	55	2	1	9	N	1			184
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	101	2	1	9	N	1			185

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526									
FOSTER 18		WELL #:		18D	RRCID ->	149108	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF. 6946 - 7019		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-			86
11	330 #	312	-0-	-18	-0-	312	2		Y	-0-			86
12	341 #	317	-0-	-24	-0-	317	2		Y	-0-			86
01	372 #	272	-0-	-100	-0-	272	2		Y	-0-			86
02	336 #	276	-0-	-60	-0-	276	2		Y	-0-			86
03	372 #	266	-0-	-106	-0-	266	2		Y	-0-			86

POGO-GRIGSBY		WELL #:		1	RRCID ->	283117	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 7935 - 8283		
10	620 #	597	-0-	-23	-0-	597	2		N	-0-			-0-
11	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
12	589 #	576	-0-	-13	-0-	576	2		N	-0-			-0-
01	589 #	568	-0-	-21	-0-	568	2		N	-0-			-0-
02	532 #	503	-0-	-29	-0-	503	2		N	-0-			-0-
03	589 #	547	-0-	-42	-0-	547	2		N	-0-			-0-

POGO-GRIGSBY		WELL #:		2	RRCID ->	283118	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7942 - 8317		
10	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
11	480 #	336	-0-	-144	-0-	336	2		N	-0-			-0-
12	496 #	89	-0-	-407	-0-	89	2		N	-0-			-0-
01	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
02	893 R	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
03	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7470 - 7822		
FOSTER, R. T. JR. 28				1									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RAYDEN		WELL #:		695567	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7125 - 7804		
FOSTER				108 U									
10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			141
11	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			141
12	248 #	93	-0-	-155	-0-	93	3		N	-0-			141
01	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			141
02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			141
03	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			141

SIANA OIL & GAS		WELL #:		779259	RRCID ->	065905	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF. N/A		
FOSTER, R. T. 20				1 U									
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259												
STEWART 20		WELL #: 1		RRCID -> 076644		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		73
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
03	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						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y		-0-		2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y		-0-		2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2

TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		98
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		98
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
03	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						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-
03	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						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS			//CONT.//			779259														
MCENTIRE 26			WELL #:			3	RRCID -> 272551			COMPL. DATE 06/28/2004			TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6998 -	7348				
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
FOSTER, R. T. 17					WELL #:					2C	RRCID -> 071245			COMPL. DATE 05/06/1977			TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
03	14B2	EXT	-0-	-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
10	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3					Y	-0-					11	
11	90	#	14	-0-	-76	-0-	14	3					Y	-0-					11	
12	93	#	28	-0-	-65	-0-	28	3					Y	-0-					11	
01	93	#	12	-0-	-81	-0-	12	3					Y	-0-					11	
02	28	#	4	-0-	-24	-0-	4	3					Y	-0-					11	
*03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3			Y	-0-					11	
FOSTER, R. T. 20					WELL #:					4	RRCID -> 130791			COMPL. DATE 05/09/1989			TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7070 -	7262
10	124	#	35	-0-	-89	-0-	35	3					Y	-0-					12	
11	120	#	17	-0-	-103	-0-	17	3					Y	-0-					12	
12	93	#	34	-0-	-59	-0-	34	3					Y	-0-					12	
01	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	3					Y	-0-					12	
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	3					Y	-0-					12	
*03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3			Y	-0-					12	
FOSTER, R. T. 17					WELL #:					4	RRCID -> 132635			COMPL. DATE 11/14/1989			TOTAL DEPTH	8629	PERF. 6947 -	7165
10	124	#	39	-0-	-85	-0-	39	3					Y	-0-					7	
11	120	#	18	-0-	-102	-0-	18	3					Y	-0-					7	
12	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	3					Y	-0-					7	
01	124	#	24	-0-	-100	-0-	24	3					Y	-0-					7	
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	3					Y	-0-					7	
*03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3			Y	-0-					7	

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TALL DUNE RESOURCES, LLC				//CONT.//		835525										
FOSTER, R. T. 17				WELL #:		1703	RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6906 - 7145			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0					(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	124 #	41	-0-		-83	-0-			41 3			N	-0-			9
11	120 #	19	-0-		-101	-0-			19 3			N	-0-			9
12	124 #	38	-0-		-86	-0-			38 3			N	-0-			9
01	124 #	28	-0-		-96	-0-			28 3			N	-0-			9
02	28 #	19	-0-		-9	-0-			19 3			N	-0-			9
*03	38 R	38	-0-		-0-	-0-			2 1	36	3	N	-0-			9
FOSTER, R. T. 20																
				WELL #:		5	RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6971 - 7098			
10	124 #	37	-0-		-87	-0-			37 3			Y	-0-			2
11	120 #	17	-0-		-103	-0-			17 3			Y	-0-			2
12	124 #	35	-0-		-89	-0-			35 3			Y	-0-			2
01	124 #	22	-0-		-102	-0-			22 3			Y	-0-			2
02	28 #	10	-0-		-18	-0-			10 3			Y	-0-			2
*03	36 R	36	-0-		-0-	-0-			2 1	34	3	Y	-0-			2
FOSTER, R. T. 17																
				WELL #:		1	RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6947 - 8489			
10	124 #	42	-0-		-82	-0-			42 3			N	-0-			8
11	120 #	19	-0-		-101	-0-			19 3			N	-0-			8
12	124 #	39	-0-		-85	-0-			39 3			N	-0-			8
01	124 #	27	-0-		-97	-0-			27 3			N	-0-			8
02	28 #	4	-0-		-24	-0-			4 3			N	-0-			8
*03	41 R	41	-0-		-0-	-0-			3 1	38	3	N	-0-			8
FOSTER, R. T. 20																
				WELL #:		6	RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6992 - 7226			
10	124 #	42	-0-		-82	-0-			42 3			Y	-0-			9
11	120 #	20	-0-		-100	-0-			20 3			Y	-0-			9
12	124 #	40	-0-		-84	-0-			40 3			Y	-0-			9
01	124 #	25	-0-		-99	-0-			25 3			Y	-0-			9
02	28 #	8	-0-		-20	-0-			8 3			Y	-0-			9
*03	39 R	39	-0-		-0-	-0-			2 1	37	3	Y	-0-			9
FOSTER, R. T. 20																
				WELL #:		7	RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7056 - 7138			
10	124 #	40	-0-		-84	-0-			40 3			N	-0-			10
11	120 #	19	-0-		-101	-0-			19 3			N	-0-			10
12	124 #	38	-0-		-86	-0-			38 3			N	-0-			10
01	124 #	18	-0-		-106	-0-			18 3			N	-0-			10
02	28 #	10	-0-		-18	-0-			10 3			N	-0-			10
*03	39 R	39	-0-		-0-	-0-			2 1	37	3	N	-0-			10
WHISKEY CHUTE																
				WELL #:		1	RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 7282 - 7484			
10	62 #	-0-	-0-		-62	-0-						N	-0-			29
11	60 #	-0-	-0-		-60	-0-						N	-0-			29
12	1 R	1	-0-		-0-	-0-			1 3			N	-0-			29
01	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			29
02	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			29
03	1 #	-0-	-0-		-1	-0-						N	-0-			29

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.				867578												
BADE		WELL #:		1		RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7263 - 7966				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					106
*03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					106
FLINT ESTATE		WELL #:		17		RRCID -> 216938		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7584 - 7989				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BADE		WELL #:		2		RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7247 - 7955				
10	465 #	461	-0-	-4	-0-	458	3	3	9	N	3					93
11	510 #	457	-0-	-53	-0-	449	3	8	9	N	7					100
12	527 #	460	-0-	-67	-0-	450	3	10	9	N	9					109
01	527 #	480	-0-	-47	-0-	471	3	9	9	N	8					117
02	426 R	426	-0-	-0-	-0-	420	3	6	9	N	5					122
*03	491 R	491	-0-	-0-	-0-	482	3	9	9	N	8					130
FLINT ESTATE -C-		WELL #:		7		RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7694 - 8000				
10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	464	3	11	9	N	10	10	1			-0-
11	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	403 #	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	364 #	344	-0-	-20	-0-	333	3	11	9	N	10	10	1			-0-
03	403 #	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
FLINT ESTATE -C-		WELL #:		8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615 - 7940				
10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	464	3	11	9	N	10	10	1			-0-
11	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	333	3	11	9	N	10	10	1			-0-
03	372 #	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
FOSTER "B-23"		WELL #:		2		RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042 - 7741				
10	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					134
11	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					134
12	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					134
01	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					134
02	224 #	95	-0-	-129	-0-	95	3			N	-0-					134
03	248 #	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					134

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE			//CONT.// //CONT.//			20097 700 867578		ASSOCIATED			49B		CNTY: STERLING						
			WELL #:			14	RRCID ->	231144	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8280	PERF.	7577 - 8000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1054 #	1013	-0-	-41	-0-			989	3		24	9	Y	22		22	1		-0-
11	1020 #	923	-0-	-97	-0-			923	3				Y	-0-					-0-
12	1054 #	872	-0-	-182	-0-			872	3				Y	-0-					-0-
01	1054 #	799	-0-	-255	-0-			799	3				Y	-0-					-0-
02	924 #	733	-0-	-191	-0-			709	3		24	9	Y	22		22	1		-0-
03	1023 #	787	-0-	-236	-0-			787	3				Y	-0-					-0-
FLINT ESTATE			WELL #:			16	RRCID ->	231145	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	7649 - 8086			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					53
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					52
FLINT ESTATE -B-			WELL #:			15	RRCID ->	231148	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	7616 - 7920			
10	958 R	958	-0-	-0-	-0-			958	3				N	-0-					52
11	894 R	894	-0-	-0-	-0-			894	3				N	-0-					52
12	844 R	844	-0-	-0-	-0-			844	3				N	-0-					52
01	774 R	774	-0-	-0-	-0-			774	3				N	-0-					52
02	687 R	687	-0-	-0-	-0-			687	3				N	-0-	21	1			31
03	763 R	763	-0-	-0-	-0-			763	3				N	-0-					31
FLINT ESTATE -B-			WELL #:			19	RRCID ->	231149	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	7613 - 8005			
10	509 R	509	-0-	-0-	-0-			497	3		12	9	N	11		11	1		-0-
11	464 R	464	-0-	-0-	-0-			464	3				N	-0-					-0-
12	465 #	439	-0-	-26	-0-			439	3				N	-0-					-0-
01	465 #	402	-0-	-63	-0-			402	3				N	-0-					-0-
02	420 #	369	-0-	-51	-0-			357	3		12	9	N	11		11	1		-0-
03	465 #	396	-0-	-69	-0-			396	3				N	-0-					-0-
FLINT ESTATE -A-			WELL #:			8	RRCID ->	231151	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8188	PERF.	7749 - 8016			
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-			93	3				N	-0-					-0-
11	120 #	87	-0-	-33	-0-			87	3				N	-0-					-0-
12	124 #	82	-0-	-42	-0-			82	3				N	-0-					-0-
01	124 #	75	-0-	-49	-0-			75	3				N	-0-					-0-
02	84 #	69	-0-	-15	-0-			67	3		2	9	N	2		2	1		-0-
03	93 #	74	-0-	-19	-0-			74	3				N	-0-					-0-
FLINT ESTATE -A-			WELL #:			7	RRCID ->	231152	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8250	PERF.	7633 - 8155			
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-			188	3				N	-0-		4	1		181
11	180 #	176	-0-	-4	-0-			176	3				N	-0-					181
12	186 #	166	-0-	-20	-0-			166	3				N	-0-					181
01	186 #	152	-0-	-34	-0-			152	3				N	-0-					181
02	168 #	135	-0-	-33	-0-			135	3				N	-0-		4	1		177
03	186 #	150	-0-	-36	-0-			150	3				N	-0-					177

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. REYNOLDS				//CONT.// //CONT.// WELL #:		20097 700 867578 1	ASSOCIATED				49B	CNTY: STERLING				
							RRCID ->	231167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7906	PERF. 7094	-	7752
M	ALLOW CODE	GAS 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			
10	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-			218			
11	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-			218			
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			218			
01	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	3		N	-0-			218			
02	84 #	69	-0-	-15	-0-	69	3		N	-0-			218			
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			218			

FLINT ESTATE -A-				WELL #:		2	RRCID ->	268192	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL	DEPTH	8100	PERF. 7776	-	8012
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-	2	1	16			
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3		Y	-0-			16			
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y	-0-			16			
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3		Y	-0-			16			
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	3		Y	-0-	2	1	14			
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3		Y	-0-			14			

FLINT ESTATE -A-				WELL #:		4	RRCID ->	268199	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7648	-	8137
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-	2	1	17			
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3		Y	-0-			17			
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y	-0-			17			
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3		Y	-0-			17			
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	3		Y	-0-	2	1	15			
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3		Y	-0-			15			

FLINT ESTATE -B-				WELL #:		4	RRCID ->	272972	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7659	-	7898
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3		Y	-0-	5	1	19			
11	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3		Y	-0-			19			
12	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3		Y	-0-			19			
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3		Y	-0-			19			
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	152	3		Y	-0-	5	1	14			
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3		Y	-0-			14			

FLINT ESTATE -B-				WELL #:		3	RRCID ->	276500	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7592	-	7825
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3		Y	-0-	5	1	20			
11	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3		Y	-0-			20			
12	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3		Y	-0-			20			
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3		Y	-0-			20			
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	152	3		Y	-0-	5	1	15			
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3		Y	-0-			15			

FLINT ESTATE -B-				WELL #:		5	RRCID ->	276501	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL	DEPTH	8159	PERF. 7669	-	8024
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3		Y	-0-	5	1	18			
11	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3		Y	-0-			18			
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3		Y	-0-			18			
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3		Y	-0-			18			
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	152	3		Y	-0-	5	1	13			
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3		Y	-0-			13			

FLINT ESTATE -B-				WELL #:		6	RRCID ->	276506	COMPL. DATE	12/08/1981	TOTAL	DEPTH	8113	PERF. 7567	-	7859
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3		Y	-0-	5	1	21			
11	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3		Y	-0-			21			
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3		Y	-0-			21			
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3		Y	-0-			21			
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	152	3		Y	-0-	5	1	16			
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3		Y	-0-			16			

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
TREK RESOURCES, INC.			//CONT.//		867578														
FLINT ESTATE -B-			WELL #:		9	RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983		TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7600	-	7936				
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
10		509 R	509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3	12	9	N	11	11	1			-0-
11		464 R	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12		439 R	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01		434 #	402	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02		392 #	369	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	357	3	12	9	N	11	11	1			-0-
03		434 #	396	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
FLINT ESTATE -B-			WELL #:		11	RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL	DEPTH	8200	PERF. 7592	-	7860				
10		217 #	212	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-	4	1			23
11		210 #	197	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					23
12		217 #	187	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					23
01		217 #	171	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					23
02		196 #	152	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			18
03		217 #	168	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					18
FLINT ESTATE -B-			WELL #:		13	RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL	DEPTH	8100	PERF. 7595	-	7860				
10		465 #	216	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	212	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11		450 #	197	-0-	-253	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
12		217 #	187	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01		217 #	171	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02		196 #	154	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03		217 #	168	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
CHEVRON			WELL #:		3	RRCID -> 279562		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL	DEPTH	7950	PERF. 7233	-	7837				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
CHEVRON			WELL #:		1	RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL	DEPTH	19916	PERF. 7218	-	8014				
10		620 #	343	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					86
11		600 #	182	-0-	-418	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					86
12		589 #	189	-0-	-400	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					86
01		589 #	190	-0-	-399	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					86
02		532 #	160	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					86
03		341 #	190	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					86
CHEVRON			WELL #:		2	RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL	DEPTH	8100	PERF. 7420	-	7956				
10		620 #	343	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					86
11		600 #	182	-0-	-418	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					86
12		589 #	188	-0-	-401	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					86
01		589 #	190	-0-	-399	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					86
02		532 #	160	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					86
03		341 #	190	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					86
CHEVRON			WELL #:		4	RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL	DEPTH	8216	PERF. 7662	-	8098				
10		223 R	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					165
11		223 R	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					165
12		265 R	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					165
01		250 R	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					165
02		221 R	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					165
03		279 #	228	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					165

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE				//CONT.// //CONT.//		20097 700 867578	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING							
				WELL #:	2	RRCID -> 279566	COMPL. DATE 09/10/1977	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7521 - 7873							
M	ALLOW CODE	GAS 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	1240 #	1021	-0-	-219	-0-		1021	3			Y	-0-	24	1			7
11	1200 #	1002	-0-	-198	-0-		1002	3			Y	-0-					7
12	1147 #	947	-0-	-200	-0-		947	3			Y	-0-					7
01	1147 #	868	-0-	-279	-0-		868	3			Y	-0-					7
02	952 #	789	-0-	-163	-0-		770	3	19	9	Y	17	24	1			-0-
03	1023 #	855	-0-	-168	-0-		855	3			Y	-0-					-0-
FLINT ESTATE				WELL #:	12	RRCID -> 279567	COMPL. DATE 09/07/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7570 - 7691							
10	1178 #	1021	-0-	-157	-0-		1021	3			Y	-0-	23	1			7
11	1140 #	1002	-0-	-138	-0-		1002	3			Y	-0-					7
12	1147 #	947	-0-	-200	-0-		947	3			Y	-0-					7
01	1147 #	867	-0-	-280	-0-		867	3			Y	-0-					7
02	952 #	788	-0-	-164	-0-		770	3	18	9	Y	16	23	1			-0-
03	1023 #	854	-0-	-169	-0-		854	3			Y	-0-					-0-
MARGARET				WELL #:	4	RRCID -> 279568	COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 6905 - 7602							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
MARGARET				WELL #:	3	RRCID -> 279622	COMPL. DATE 05/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6979 - 7578							
10	428 R	428	-0-	-0-	-0-		428	3			Y	-0-					114
11	437 R	437	-0-	-0-	-0-		431	3	6	9	Y	5					119
12	465 R	465	-0-	-0-	-0-		456	3	9	9	Y	8					127
01	435 R	435	-0-	-0-	-0-		435	3			Y	-0-					127
02	415 R	415	-0-	-0-	-0-		415	3			Y	-0-					127
*03	471 R	471	-0-	-0-	-0-		471	3			Y	-0-					127
FLINT ESTATE -B-				WELL #:	10	RRCID -> 279634	COMPL. DATE 08/12/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7596 - 8076							
10	843 R	212	-0-	-631	-0-		212	3			Y	-0-	5	1			40
11	210 #	197	-0-	-13	-0-		197	3			Y	-0-					40
12	217 #	187	-0-	-30	-0-		187	3			Y	-0-					40
01	217 #	171	-0-	-46	-0-		171	3			Y	-0-					40
02	196 #	152	-0-	-44	-0-		152	3			Y	-0-	5	1			35
03	217 #	168	-0-	-49	-0-		168	3			Y	-0-					35
FLINT ESTATE -A-				WELL #:	3	RRCID -> 279750	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7712 - 8195							
10	403 R	93	-0-	-310	-0-		93	3			Y	-0-	2	1			23
11	90 #	87	-0-	-3	-0-		87	3			Y	-0-					23
12	93 #	82	-0-	-11	-0-		82	3			Y	-0-					23
01	93 #	75	-0-	-18	-0-		75	3			Y	-0-					23
02	84 #	66	-0-	-18	-0-		66	3			Y	-0-	2	1			21
03	93 #	74	-0-	-19	-0-		74	3			Y	-0-					21
FLINT ESTATE -A-				WELL #:	5	RRCID -> 279755	COMPL. DATE 01/16/1987	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7702 - 8008							
10	404 R	93	-0-	-311	-0-		93	3			Y	-0-	3	1			22
11	120 #	87	-0-	-33	-0-		87	3			Y	-0-					22
12	124 #	82	-0-	-42	-0-		82	3			Y	-0-					22
01	124 #	75	-0-	-49	-0-		75	3			Y	-0-					22
02	84 #	67	-0-	-17	-0-		67	3			Y	-0-	2	1			20
03	93 #	74	-0-	-19	-0-		74	3			Y	-0-					20

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578												
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		6	RRCID -> 279769		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH	8107	PERF. 7714 - 7988					
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
10	405 R	93	-0-	-312	-0-	93	3			Y	-0-	3	1			21
11	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-					21
12	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					21
01	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					21
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-	2	1			19
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					19

MARGARET		WELL #:		1	RRCID -> 279770		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH	7943	PERF. 6999 - 7578					
10	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					115
11	434 R	434	-0-	-0-	-0-	431	3	3	9	Y	3					118
12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	456	3	11	9	Y	10					128
01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					128
02	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					128
*03	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					128

GUNTER		WELL #:		1	RRCID -> 292840		COMPL. DATE 05/26/1980		TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7184 - 8065					
10	265 R	265	-0-	-0-	-0-	261	3	4	9	Y	4					28
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	Y	6					34
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	Y	10					44
01	248 #	191	-0-	-57	-0-	184	3	7	9	Y	6					50
02	224 #	221	-0-	-3	-0-	211	3	10	9	Y	9					59
03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	399	3	8	9	Y	7	50	1			16

GUNTER		WELL #:		3	RRCID -> 292841		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH	8014	PERF. 6929 - 7633					
10	267 R	267	-0-	-0-	-0-	261	3	6	9	Y	5					28
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	Y	6					34
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	Y	10					44
01	217 #	190	-0-	-27	-0-	183	3	7	9	Y	6					50
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	212	3	10	9	Y	9					59
03	405 R	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6	49	1			16

FOSTER-ROSE		WELL #:		1	RRCID -> 292859		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7583 - 8005					
10	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					209
11	210 #	191	-0-	-19	-0-	190	3	1	9	N	1					210
12	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					210
01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					210
02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					210
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					210

GUNTER		WELL #:		2	RRCID -> 292877		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7223 - 8010					
10	267 R	267	-0-	-0-	-0-	261	3	6	9	Y	5					28
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	Y	6					34
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	Y	10					44
01	248 #	190	-0-	-58	-0-	183	3	7	9	Y	6					50
02	224 #	221	-0-	-3	-0-	211	3	10	9	Y	9					59
03	406 R	406	-0-	-0-	-0-	399	3	7	9	Y	6	49	1			16

GUNTER		WELL #:		4	RRCID -> 292879		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6992 - 7602					
10	374 R	374	-0-	-0-	-0-	360	3	14	9	N	13	181	1			54
11	545 R	545	-0-	-0-	-0-	512	3	33	9	N	30					84
12	567 R	567	-0-	-0-	-0-	542	3	25	9	N	23					107
01	600 R	600	-0-	-0-	-0-	567	3	33	9	N	30					137
02	556 R	556	-0-	-0-	-0-	525	3	31	9	N	28					165
03	525 R	525	-0-	-0-	-0-	508	3	17	9	N	15					180

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.				//CONT.//		867578										
GUNTER				WELL #:		6		RRCID -> 292880		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7291 - 8216		
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
10		911 R	911	-0-	-0-	-0-		890	3	21	9	N	19			81
11		1064 R	1064	-0-	-0-	-0-		1041	3	23	9	N	21			102
12		1170 R	1170	-0-	-0-	-0-		1131	3	39	9	N	35			137
01		1225 R	1225	-0-	-0-	-0-		1181	3	44	9	N	40			177
02		1034 R	1034	-0-	-0-	-0-		999	3	35	9	N	32			209
*03		1301 R	1301	-0-	-0-	-0-		1257	3	44	9	N	40			249
GUNTER				WELL #:		7		RRCID -> 293002		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6956 - 8015		
10		759 R	759	-0-	-0-	-0-		685	3	74	9	N	67			159
11		663 R	663	-0-	-0-	-0-		590	3	73	9	N	66			225
12		651 #	638	-0-	-13	-0-		614	3	24	9	N	22			247
01		713 #	600	-0-	-113	-0-		600	3			N	-0-			247
02		644 #	565	-0-	-79	-0-		537	3	28	9	N	25			272
03		713 #	549	-0-	-164	-0-		534	3	15	9	N	14	179	1	107
VISION EXPLORATION LLC				886299												
CARPER 12				WELL #:		8		RRCID -> 144721		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7120 - 7238		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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		
10		739 N	739	-0-	-0-	-0-		42	1	687	2	Y	-0-			-0-
								10	4							
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-		39	1	570	2	Y	-0-			-0-
								9	4							
12		558 N	469	-0-	-89	-0-		33	1	424	2	Y	-0-			-0-
								12	4							
01		558 N	489	-0-	-69	-0-		33	1	440	2	Y	-0-			-0-
								16	4							
02		504 N	487	-0-	-17	-0-		30	1	432	2	Y	-0-			-0-
								25	4							
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-		34	1	445	2	Y	-0-			-0-
								4	4							
STERLING 'X' FEE				WELL #:		10		RRCID -> 149366		COMPL. DATE 04/24/1994		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7904 - 8260		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		WELL #: 16		RRCID -> 149368		COMPL. DATE 04/25/1994	
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149368		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 8650	
M 0		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	
10		121 N		121		-0-		-0-	
11		100 N		100		-0-		-0-	
12		76 N		76		-0-		-0-	
01		93 N		80		-0-		-13	
02		84 N		80		-0-		-4	
03		79 N		79		-0-		-0-	
10		4 N		4		-0-		-0-	
11		4 N		4		-0-		-0-	
12		3 N		3		-0-		-0-	
01		4 N		3		-0-		-1	
02		4 N		3		-0-		-1	
03		3 N		3		-0-		-0-	
10		420 N		420		-0-		-0-	
11		369 N		369		-0-		-0-	
12		279 N		235		-0-		-44	
01		293 N		293		-0-		-0-	
02		390 N		390		-0-		-0-	
*03		248 N		214		-0-		-34	
10		71 N		71		-0-		-0-	
11		65 N		65		-0-		-0-	
12		39 N		39		-0-		-0-	
01		51 N		51		-0-		-0-	
02		68 N		68		-0-		-0-	
03		48 N		48		-0-		-0-	
10		PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-	
11		PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-	
12		PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-	
01		PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-	
02		PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-	
03		PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-	

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'P' FEE				//CONT.// 20101 500 108799 WELL #: 8	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK								
				RRCID -> 149815	COMPL. DATE 11/28/1992	TOTAL DEPTH 8030		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
10	186 N	71	-0-	-115	-0-				3 1 1 4	67 2	Y		-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-				4 1 1 4	64 2	Y		-0-					-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-				4 1 1 4	56 2	Y		-0-					-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-				3 1 1 4	45 2	Y		-0-					-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-				2 1 1 4	40 2	Y		-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-				2 4 4 1 3 4	62 2	Y		-0-					-0-

STERLING 'S' FEE				WELL #: 6	RRCID -> 149816	COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 8155		PERF. N/A								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STERLING 'T' FEE				WELL #: 12	RRCID -> 149819	COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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								
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-				26 1 7 4	415 2 12 9	Y		11	13 1				-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-				24 1 5 4	360 2 13 9	Y		12	11 1				1
12	434 N	342	-0-	-92	-0-				24 1 5 4	302 2 11 9	Y		10	10 1				1
01	465 N	458	-0-	-7	-0-				29 1 13 4	407 2 9 9	Y		8	9 1				-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-				33 1 26 4	464 2 11 9	Y		10	10 1				-0-
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-				34 1 4 4	435 2 13 9	Y		12	12 1				-0-

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799								
GLASSCOCK 'AB' FEE				WELL #:	1	RRCID ->	149826	COMPL. DATE	10/19/1992	TOTAL DEPTH	8620	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	* EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		-0-
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #:	2	RRCID ->	149833	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	Y	1	1	-0-
						7	4	1	9				
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	5	3	2
						7	4	6	9				
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-	2	1
						9	4						
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	24	1	322	2	Y	5	5	1
						12	4	6	9				
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	22	1	316	2	Y	6	4	1
						18	4	7	9				2
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	Y	9	7	1
						3	4	10	9				4
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #:	3	RRCID ->	149834	COMPL. DATE	10/24/1992	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	N/A
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	Y	-0-		-0-
						7	4						
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	19	1	250	2	Y	-0-		-0-
						9	4						
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	17	1	245	2	Y	-0-		-0-
						14	4						
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	19	1	253	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #:	4	RRCID ->	149835	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	7084 - 8418
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE										20101500 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
										//CONT.// WELL #: 7		RRCID -> 149838		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 8665		PERF. N/A	
M 0	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	
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-			32 8 4	1	521	2	Y	-0-					-0-	
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-			30 7 4	1	432	2	Y	-0-					-0-	
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-			25 9 4	1	321	2	Y	-0-					-0-	
01	403 N	370	-0-	-33	-0-			25 12 4	1	333	2	Y	-0-					-0-	
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-			23 19 4	1	327	2	Y	-0-					-0-	
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-			25 3 4	1	338	2	Y	-0-					-0-	
GLASSCOCK 'S' FEE																			
										WELL #: 8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 8700		PERF. N/A	
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-			21 5 4	1	341	2	Y	-0-					-0-	
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-			20 5 4	1	283	2	Y	-0-					-0-	
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-			16 6 4	1	211	2	Y	-0-					-0-	
01	279 N	242	-0-	-37	-0-			16 8 4	1	218	2	Y	-0-					-0-	
02	252 N	241	-0-	-11	-0-			15 12 4	1	214	2	Y	-0-					-0-	
03	248 N	240	-0-	-8	-0-			17 2 4	1	221	2	Y	-0-					-0-	
GLASSCOCK 'S' FEE																			
										WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993		TOTAL DEPTH 8595		PERF. N/A	
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-			18 4 4	1	297	2	Y	-0-					-0-	
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-			17 4 4	1	246	2	Y	-0-					-0-	
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-			14 5 4	1	183	2	Y	-0-					-0-	
01	248 N	211	-0-	-37	-0-			14 7 4	1	190	2	Y	-0-					-0-	
02	224 N	210	-0-	-14	-0-			13 11 4	1	186	2	Y	-0-					-0-	
03	217 N	208	-0-	-9	-0-			14 2 4	1	192	2	Y	-0-					-0-	
GLASSCOCK 'S' FEE																			
										WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A	
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-			11 3 4	1	184	2	Y	-0-					-0-	
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-			11 2 4	1	153	2	Y	-0-					-0-	
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-			9 3 4	1	114	2	Y	-0-					-0-	
01	155 N	131	-0-	-24	-0-			9 4 4	1	118	2	Y	-0-					-0-	
02	140 N	131	-0-	-9	-0-			8 7 4	1	116	2	Y	-0-					-0-	
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-			9 1 4	1	119	2	Y	-0-					-0-	

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE												CNTY: GLASSCOCK			

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #: 5			20101 500 108799			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
						RRCID -> 149849			COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 8590			PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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		
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	688	2	Y	4	4	1					1
								9	4	4	9									
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	Y	4	4	1					1
								8	4	4	9									
12	744 N	510	-0-	-234	-0-	-0-	-0-	36	1	460	2	Y	4	5	1					-0-
								10	4	4	9									
01	744 N	532	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	35	1	478	2	Y	3	3	1					-0-
								16	4	3	9									
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	532	2	Y	5	4	1					1
								35	4	6	9									
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	481	2	Y	29	29	1					1
								5	4	32	9									

GLASSCOCK 'W' FEE						WELL #: 10			RRCID -> 149852			COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 8525			PERF. N/A		
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	534	2	Y	25	27	1					4
								8	4	28	9									
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	Y	27	25	1					6
								6	4	30	9									
12	589 N	441	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	Y	24	27	1					3
								8	4	26	9									
01	589 N	451	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	Y	16	16	1					3
								13	4	18	9									
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	436	2	Y	23	22	1					4
								29	4	25	9									
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	Y	173	174	1					3
								4	4	190	9									

GLASSCOCK 'W' FEE						WELL #: 11			RRCID -> 149853			COMPL. DATE 11/14/1993			TOTAL DEPTH 8535			PERF. N/A		
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-							-0-
								2	4											
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-							-0-
								2	4											
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-							-0-
								3	4											
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-							-0-
								4	4											
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-							-0-
								9	4											
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-							-0-
								1	4											

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE			//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 12			ASSOCIATED RRCID -> 149854		CAPACITY COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL	DEPTH	8515	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
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-		21 1	343 2	5 4	4 9	Y	4	4 1				1
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1	319 2	4 4	4 9	Y	4	4 1				1
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	-0-		20 1	256 2	5 4	4 9	Y	4	5 1				-0-
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	-0-		19 1	266 2	9 4	3 9	Y	3	3 1				-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-		21 1	296 2	20 4	6 9	Y	5	4 1				1
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-		20 1	268 2	3 4	32 9	Y	29	29 1				1
GLASSCOCK 'W' FEE																		
			WELL #: 13			RRCID -> 149855		COMPL. DATE 05/24/1994			TOTAL	DEPTH	8580	PERF.	8024 -	8432		
10	14B2 EXT	622	-0-	622	-0-	2166		35 1	570 2	8 4	9 9	Y	8	9 1				1
11	2798 X	632	-0-	-2166	-0-	-0-		40 1	574 2	8 4	10 9	Y	9	8 1				2
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-		36 1	460 2	10 4	9 9	Y	8	9 1				1
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1	443 2	15 4	6 9	Y	5	5 1				1
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-		34 1	493 2	33 4	8 9	Y	7	7 1				1
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-		34 1	446 2	5 4	64 9	Y	58	58 1				1
STERLING 'X' FEE																		
			WELL #: 2			RRCID -> 149859		COMPL. DATE 09/04/1992			TOTAL	DEPTH	8450	PERF.	N/A			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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			
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-		44 1	696 2	10 4	12 9	Y	11	11 1				1
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-		43 1	617 2	9 4	17 9	Y	15	15 1				1
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-		39 1	499 2	12 4	14 9	Y	13	13 1				1
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-		40 1	545 2	19 4	9 9	Y	8	9 1				-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-		43 1	605 2	35 4	11 9	Y	10	10 1				-0-
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-		45 1	580 2	6 4	12 9	Y	11	11 1				-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'U' FEE				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 9	ASSOCIATED RRCID -> 149864	CAPACITY COMPL. DATE 08/02/1993				TOTAL DEPTH	8440	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
10		558 N	468	-0-	-90	-0-	27 1 2 4	432 2 7 9	Y		6	7 1				-0-
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	28 1 6 4	403 2 8 9	Y		7	7 1				-0-
12		434 N	355	-0-	-79	-0-	25 1 8 4	315 2 7 9	Y		6	6 1				-0-
01		465 N	365	-0-	-100	-0-	24 1 11 4	326 2 4 9	Y		4	4 1				-0-
02		420 N	350	-0-	-70	-0-	21 1 14 4	311 2 4 9	Y		4	4 1				-0-
03		341 N	338	-0-	-3	-0-	23 1 4 4	305 2 6 9	Y		5	5 1				-0-
STERLING 'U' FEE				WELL #: 10	RRCID -> 149865	COMPL. DATE 10/24/1993				TOTAL DEPTH	8440	PERF.	N/A			
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	22 1 5 4	345 2 7 9	Y		6	6 1				1
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	22 1 5 4	322 2 8 9	Y		7	7 1				1
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	22 1 5 4	281 2 8 9	Y		7	7 1				1
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 1 8 4	288 2 4 9	Y		4	4 1				1
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	22 1 16 4	310 2 4 9	Y		4	4 1				1
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	24 1 3 4	309 2 4 9	Y		4	5 1				-0-
STERLING 'W' FEE				WELL #: 2	RRCID -> 149871	COMPL. DATE 12/07/1993				TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	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			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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 #:		2	RRCID -> 150144		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8088 - 8360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #:		14	RRCID -> 150708		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8002 - 8424			
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	25 1	405 2	Y		8	9 1			1	
						6 4	9 9								
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	23 1	330 2	Y		9	8 1			2	
						4 4	10 9								
12	465 N	230	-0-	-235	-0-	16 1	205 2	Y		5	6 1			1	
						3 4	6 9								
01	434 N	309	-0-	-125	-0-	20 1	274 2	Y		5	5 1			1	
						9 4	6 9								
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21 1	304 2	Y		7	7 1			1	
						20 4	8 9								
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21 1	275 2	Y		58	58 1			1	
						3 4	64 9								

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'Y' FEE			//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 5			ASSOCIATED RRCID -> 150870			CAPACITY COMPL. DATE 08/07/1994			TOTAL DEPTH 8640			PERF. 8068 - 8281			CNTY: GLASSCOCK			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		952 N	952	-0-	-0-	-0-					44 1 14 4	886 2 8 9	Y	7			7 1			3	
11		911 N	911	-0-	-0-	-0-					46 1 14 4	840 2 11 9	Y	10			8 1			5	
12		806 N	786	-0-	-20	-0-					47 1 16 4	713 2 10 9	Y	9			11 1			3	
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-					47 1 27 4	816 2 9 9	Y	8			7 1			4	
02		728 N	673	-0-	-55	-0-					34 1 21 4	611 2 7 9	Y	6			7 1			3	
*03		909 N	909	-0-	-0-	-0-					49 1 28 4	825 2 7 9	Y	6			6 1			3	
STERLING "T" FEE			WELL #: 10			RRCID -> 151296			COMPL. DATE 02/25/1986			TOTAL DEPTH 8350			PERF. N/A						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	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						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	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						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 6			RRCID -> 151570			COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 8635			PERF. 8200 - 8386						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	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						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	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 'AA' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 154214			COMPL. DATE 11/10/1994			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 154775			COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518						
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20 1	327 2	Y	4	4 1							1	
						5 4	4 9											
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19 1	273 2	Y	4	4 1							1	
						4 4	4 9											
12	341 N	244	-0-	-97	-0-	17 1	218 2	Y	4	5 1							-0-	
						5 4	4 9											
01	341 N	254	-0-	-87	-0-	16 1	227 2	Y	3	3 1							-0-	
						8 4	3 9											
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18 1	252 2	Y	5	4 1							1	
						17 4	6 9											
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17 1	228 2	Y	29	29 1							1	
						3 4	32 9											

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE										CNGTY: GLASSCOCK									
//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 15										ASSOCIATED									
RRCID -> 155143										CAPACITY									
COMPL. DATE 07/11/1994										TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518									
M O	ALLOW CODE	GAS 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	464 N	464	-0-	-0-	-0-	26 1	423 2	6 4	9 9	Y	8	9 1				1			
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	30 1	434 2	6 4	10 9	Y	9	8 1				2			
12	434 N	391	-0-	-43	-0-	27 1	348 2	7 4	9 9	Y	8	9 1				1			
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	26 1	362 2	12 4	6 9	Y	5	5 1				1			
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28 1	403 2	27 4	8 9	Y	7	7 1				1			
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	28 1	365 2	4 4	64 9	Y	58	58 1				1			

STERLING 'U' FEE										WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397									
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31 1	480 2	6 4	12 9	Y	11	11 1				2			
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	30 1	426 2	6 4	17 9	Y	15	15 1				2			
12	465 N	415	-0-	-50	-0-	29 1	363 2	8 4	15 9	Y	14	14 1				2			
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	29 1	392 2	13 4	9 9	Y	8	9 1				1			
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	30 1	427 2	24 4	11 9	Y	10	10 1				1			
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	31 1	400 2	4 4	13 9	Y	12	12 1				1			

COPE, E. B.										WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126									
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	36 1	724 2	12 4	30 9	Y	27	26 1				4			
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	37 1	665 2	11 4	28 9	Y	25	25 1				4			
12	744 N	700	-0-	-44	-0-	41 1	621 2	14 4	24 9	Y	22	22 1				4			
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	42 1	723 2	24 4	20 9	Y	18	18 1				4			
02	672 N	654	-0-	-18	-0-	32 1	566 2	37 4	19 9	Y	17	18 1				3			
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	38 1	650 2	7 4	25 9	Y	23	24 1				2			

COPE-ANDREWS UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298									
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	23 1	467 2	9 4	4 9	Y	4	3 1				1			
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15 1	268 2	3 4	6 9	Y	5	5 1				1			
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	32 1	487 2	11 4	8 9	Y	7	7 1				1			
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	28 1	485 2	17 4	8 9	Y	7	6 1				2			
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14 1	253 2	14 1	4 9	Y	4	6 1				-0-			
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	16 4				Y	-0-					-0-			

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
STERLING "T" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 155882		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 8400	
								PERF. 7874 - 8221	
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
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	43 1	688 2	Y	7
						9 4	8 9		
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	42 1	618 2	Y	6
						10 4	7 9		
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	48 1	620 2	Y	4
						10 4	4 9		
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	50 1	691 2	Y	4
						22 4	4 9		
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	47 1	662 2	Y	3
						39 4	3 9		
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	51 1	669 2	Y	6
						7 4	7 9		
STERLING "T" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155883		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 8400	
								PERF. 7824 - 8162	
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	40 1	651 2	Y	20
						8 4	22 9		
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	42 1	612 2	Y	13
						10 4	14 9		
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	49 1	631 2	Y	12
						14 4	13 9		
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	50 1	684 2	Y	9
						22 4	10 9		
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	46 1	658 2	Y	10
						38 4	11 9		
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	49 1	650 2	Y	15
						7 4	17 9		
STERLING "T" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 155885		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 8257	
								PERF. 7799 - 8178	
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	47 1	756 2	Y	10
						10 4	11 9		
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	45 1	651 2	Y	6
						12 4	7 9		
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	57 1	732 2	Y	6
						16 4	7 9		
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	58 1	794 2	Y	5
						26 4	6 9		
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	51 1	722 2	Y	4
						40 4	4 9		
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	63 1	834 2	Y	-0-
						8 4			
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8655	
								PERF. 8063 - 8474	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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 'X' FEE				WELL #:	9	RRCID ->	157131	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7916	-	8272		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	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		
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	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		
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	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		
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	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		
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
EDMONDSON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	158033	COMPL. DATE	10/31/1981	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8121	-	8472		
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-					-0-	
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-					-0-	
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-					-0-	
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	180	2		Y	-0-					-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.			//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 8			ASSOCIATED RRCID -> 160026		CAPACITY COMPL. DATE 12/07/1983			CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252					
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
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-			2	1	35	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-			2	1	31	2	Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-			2	1	30	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-			2	1	35	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-			2	1	28	2	Y	-0-			-0-
								2	4							
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-			2	1	32	2	Y	-0-			-0-

COPE, E. B. "B"			WELL #: 3			RRCID -> 160030		COMPL. DATE 11/24/1983			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130					
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-			32	1	646	2	Y	5	5	1	1
								11	4	6	9					
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-			28	1	510	2	Y	5	5	1	1
								2	4	6	9					
12	558 N	317	-0-	-241	-0-			19	1	288	2	Y	5	5	1	1
								4	4	6	9					
01	558 N	289	-0-	-269	-0-			15	1	262	2	Y	2	3	1	-0-
								10	4	2	9					
02	504 N	268	-0-	-236	-0-			13	1	239	2	Y	-0-			-0-
								16	4							
03	310 N	218	-0-	-92	-0-			12	1	200	2	Y	-0-			-0-
								6	4							

STERLING "S" FEE			WELL #: 4			RRCID -> 160031		COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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					
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-			45	1	723	2	Y	5	5	1	1
								10	4	6	9					
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-			47	1	679	2	Y	4	4	1	1
								8	4	4	9					
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-			56	1	722	2	Y	4	4	1	1
								16	4	4	9					
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-			57	1	782	2	Y	2	3	1	-0-
								25	4	2	9					
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-			52	1	741	2	Y	3	3	1	-0-
								44	4	3	9					
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-			55	1	725	2	Y	4	4	1	-0-
								7	4	4	9					

REAGAN 'I' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 162581		COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		6						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		6						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		6						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		6						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		6						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		6						N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799															
STERLING "S" FEE			WELL #: 1			RRCID -> 164423			COMPL. DATE 07/01/1981			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	32 1	647 2	Y	8	8 1							1	
						11 4	9 9											
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19 1	348 2	Y	9	8 1							2	
						5 4	10 9											
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	37 1	569 2	Y	10	10 1							2	
						13 4	11 9											
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	35 1	613 2	Y	9	9 1							2	
						21 4	10 9											
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23 1	418 2	Y	7	8 1							1	
						17 4	8 9											
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	29 1	492 2	Y	14	14 1							1	
						6 4	15 9											

COPE, E. B. "B"			WELL #: 2			RRCID -> 170203			COMPL. DATE 10/04/1981			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COPE, E. B.			WELL #: 1			RRCID -> 170342			COMPL. DATE 01/16/1981			TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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								
REAGAN 'G' FEE				WELL #:	2	RRCID ->	181628	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 8068	- 8444
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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-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
10	372 N	278	-0-	-94	-0-	13	1	253	2	Y	8	7	1
						3	4	9	9				2
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	21	20	1
						5	4	23	9				3
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	22	21	1
						7	4	24	9				4
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	20	20	1
						12	4	22	9				4
02	336 N	272	-0-	-64	-0-	13	1	231	2	Y	12	15	1
						15	4	13	9				1
03	341 N	193	-0-	-148	-0-	10	1	174	2	Y	6	6	1
						2	4	7	9				1
COPE-SEALE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	193534	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7988	- 8278
10	403 N	249	-0-	-154	-0-	11	1	228	2	Y	6	4	1
						3	4	7	9				2
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	Y	15	15	1
						5	4	17	9				2
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	17	16	1
						6	4	19	9				3
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	15	14	1
						12	4	17	9				4
02	336 N	274	-0-	-62	-0-	13	1	237	2	Y	10	13	1
						13	4	11	9				1
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	18	1	300	2	Y	5	5	1
						3	4	6	9				1
COPE, E. B. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	195425	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886	- 8115
10	713 N	558	-0-	-155	-0-	25	1	505	2	Y	16	17	1
						10	4	18	9				2
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	Y	7	8	1
						4	4	8	9				1
12	620 N	499	-0-	-121	-0-	29	1	444	2	Y	15	12	1
						9	4	17	9				4
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	Y	12	14	1
						17	4	13	9				2
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	Y	7	9	1
						16	4	8	9				-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	5	5	1
						6	4	6	9				-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
COPE, E. B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 195426		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 8270	
								PERF. 7946 - 8212	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	Y	2
						1 4	2 9		
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	Y	2
						1 4	2 9		
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	46 2	Y	2
						1 4	2 9		
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	2
						2 4	2 9		
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2	Y	2
						5 4	2 9		
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	Y	2
						2 4	2 9		
STERLING 'T' FEE									
		WELL #: 6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8300	
								PERF. 7801 - 8177	
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	49 1	793 2	Y	9
						10 4	10 9		
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	49 1	722 2	Y	6
						12 4	7 9		
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	59 1	749 2	Y	5
						17 4	6 9		
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	58 1	791 2	Y	4
						21 4	4 9		
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	56 1	801 2	Y	4
						47 4	4 9		
03	806 N	789	-0-	-17	-0-	56 1	717 2	Y	7
						8 4	8 9		
STERLING "T" FEE									
		WELL #: 7		RRCID -> 202035		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 8340	
								PERF. 7921 - 8174	
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	43 1	689 2	Y	7
						9 4	8 9		
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	45 1	657 2	Y	6
						8 4	7 9		
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	54 1	682 2	Y	4
						8 4	4 9		
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	50 1	671 2	Y	3
						22 4	3 9		
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	50 1	722 2	Y	3
						43 4	3 9		
03	744 N	462	-0-	-282	-0-	32 1	426 2	Y	-0-
						4 4			
COPE, E. B.									
		WELL #: 14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8240	
								PERF. 7884 - 8182	
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	33 1	662 2	Y	12
						11 4	13 9		
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	33 1	608 2	Y	11
						10 4	12 9		
12	682 N	629	-0-	-53	-0-	37 1	568 2	Y	10
						13 4	11 9		
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	38 1	661 2	Y	8
						22 4	9 9		
02	616 N	589	-0-	-27	-0-	29 1	518 2	Y	7
						34 4	8 9		
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	35 1	595 2	Y	10
						7 4	11 9		

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.			//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 7			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK					
			RRCID -> 203718			COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7856 - 8132							
M O	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	
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-			20 6 4	1	397	2	Y	-0-			-0-	
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-			20 6 4	1	357	2	Y	-0-			-0-	
12	403 N	371	-0-	-32	-0-			22 8 4	1	341	2	Y	-0-			-0-	
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-			23 13 4	1	397	2	Y	-0-			-0-	
02	364 N	290	-0-	-74	-0-			14 17 4	1	259	2	Y	-0-			-0-	
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-			21 4 4	1	357	2	Y	-0-			-0-	
STERLING 'U' FEE																	
			WELL #: 2			RRCID -> 203735		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8008 - 8295					
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-			35 7 4	1	550	2	Y	6	7 1		1	
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-			35 7 4	1	496	2	Y	8	8 1		1	
12	527 N	473	-0-	-54	-0-			33 9 4	1	423	2	Y	7	7 1		1	
01	558 N	510	-0-	-48	-0-			33 15 4	1	456	2	Y	5	5 1		1	
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-			35 28 4	1	490	2	Y	5	5 1		1	
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-			36 5 4	1	467	2	Y	5	6 1		-0-	
COPE, E. B.			WELL #: 2			RRCID -> 204011		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 7820 - 8078			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
COPE, E. B.			WELL #: 4			RRCID -> 204012		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7870 - 8162					
10	403 N	395	-0-	-8	-0-			18 7 4	1	367	2	Y	3	3 1		-0-	
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-			21 7 4	1	376	2	Y	4	3 1		1	
12	403 N	367	-0-	-36	-0-			22 2 4	1	340	2	Y	3	3 1		1	
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-			23 13 4	1	401	2	Y	1	2 1		-0-	
02	364 N	349	-0-	-15	-0-			17 19 4	1	311	2	Y	2	2 1		-0-	
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-			23 4 4	1	386	2	Y	3	3 1		-0-	
COPE, E. B.			WELL #: 5			RRCID -> 204013		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7784 - 8094			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 9	ASSOCIATED RRCID -> 204015	CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105				
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
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-		22 1 7 4	441 2 6 9	Y	5	4	1		1
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-		22 1 7 4	406 2 4 9	Y	4	4	1		1
12	434 N	415	-0-	-19	-0-		25 1 8 4	379 2 3 9	Y	3	3	1		1
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-		25 1 15 4	441 2 3 9	Y	3	3	1		1
02	420 N	389	-0-	-31	-0-		19 1 23 4	345 2 2 9	Y	2	3	1		-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-		23 1 4 4	397 2 3 9	Y	3	3	1		-0-
COPE, E. B.				WELL #: 13	RRCID -> 204019	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046				
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-		28 1 9 4	565 2 9 9	Y	8	8	1		1
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-		29 1 9 4	519 2 8 9	Y	7	7	1		1
12	589 N	535	-0-	-54	-0-		32 1 11 4	485 2 7 9	Y	6	6	1		1
01	589 N	513	-0-	-76	-0-		27 1 19 4	461 2 6 9	Y	5	5	1		1
02	532 N	489	-0-	-43	-0-		24 1 29 4	432 2 4 9	Y	4	4	1		1
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-		30 1 6 4	508 2 8 9	Y	7	7	1		1
COPE, E. B.				WELL #: 15	RRCID -> 204020	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227				
10	279 N	8	-0-	-271	-0-		8 2		Y	-0-	1	1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-		16 1 5 4	236 2 10 9	Y	9	8	1		1
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-		16 1 9 4	275 2 8 9	Y	7	7	1		1
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-		10 1 12 4	184 2 7 9	Y	6	7	1		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-				-0-
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 3	RRCID -> 207899	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428				
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-		20 1 5 4	328 2 9 9	Y	8	9	1		1
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-		21 1 4 4	306 2 10 9	Y	9	8	1		2
12	310 N	280	-0-	-30	-0-		19 1 5 4	247 2 9 9	Y	8	9	1		1
01	310 N	290	-0-	-20	-0-		19 1 9 4	256 2 6 9	Y	5	5	1		1
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-		20 1 19 4	285 2 8 9	Y	7	7	1		1
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-		20 1 3 4	258 2 64 9	Y	58	58	1		1

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799								
STERLING 'X' FEE			WELL #:		5	RRCID -> 209351		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	8245 PERF. 7861 - 8214
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-		-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-		-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-		-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-		-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-		-0-
EDMONDSON			WELL #:		3	RRCID -> 217371		COMPL. DATE 03/29/1984			TOTAL	DEPTH	8450 PERF. 8030 - 8386
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2		Y	-0-		20
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2 9	Y	-0-		22
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-		22
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	233	2	25 9	Y	23		45
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	215	2	11 9	Y	10		55
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	234	2	2 9	Y	2		57
EDMONDSON			WELL #:		4	RRCID -> 217482		COMPL. DATE 11/05/1982			TOTAL	DEPTH	8530 PERF. 8107 - 8457
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-		-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-		-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-		-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-		-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-		-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-		-0-
GLASSCOCK "W" FEE			WELL #:		16	RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994			TOTAL	DEPTH	8585 PERF. 8064 - 8490
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	194 2	Y	4	4 1	1
							3	4	4 9				
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	178 2	Y	4	4 1	1
							2	4	4 9				
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	142 2	Y	4	5 1	-0-
							3	4	4 9				
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	11	1	148 2	Y	3	3 1	-0-
							5	4	3 9				
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	11	1	164 2	Y	5	4 1	1
							11	4	6 9				
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	149 2	Y	29	29 1	1
							2	4	32 9				

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.			//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 12			ASSOCIATED RRCID -> 219582		CAPACITY COMPL. DATE 06/04/2007				TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050				CNTY: GLASSCOCK	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-			36	1	734	2	Y	58	56	1	8	
								12	4	64	9						
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-			37	1	675	2	Y	54	54	1	8	
								12	4	59	9						
12	775 N	739	-0-	-36	-0-			42	1	630	2	Y	48	48	1	8	
								14	4	53	9						
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-			42	1	733	2	Y	37	38	1	7	
								25	4	41	9						
02	700 N	661	-0-	-39	-0-			31	1	564	2	Y	35	37	1	5	
								27	4	39	9						
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-			39	1	660	2	Y	51	52	1	4	
								7	4	56	9						

STERLING 'P' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877					
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-			25	1	511	2	Y	1	2	1	-0-	
								8	4	1	9						
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-			26	1	481	2	Y	1	1	1	-0-	
								8	4	1	9						
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-			29	1	432	2	Y	2	1	1	1	
								9	4	2	9						
01	465 N	429	-0-	-36	-0-			23	1	392	2	Y	1	2	1	-0-	
								13	4	1	9						
02	420 N	409	-0-	-11	-0-			20	1	365	2	Y	4	3	1	1	
								20	4	4	9						
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-			34	1	566	2	Y	3	3	1	1	
								29	4	3	9						

STERLING "P" FEE			WELL #: 1			RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

STERLING 'Y' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996				TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296					
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-			60	1	1207	2	Y	6	7	1	2	
								19	4	7	9						
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-			62	1	1126	2	Y	9	7	1	4	
								19	4	10	9						
12	1178 N	1049	-0-	-129	-0-			63	1	956	2	Y	8	9	1	3	
								21	4	9	9						
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-			62	1	1074	2	Y	6	6	1	3	
								36	4	7	9						
02	1064 N	913	-0-	-151	-0-			46	1	823	2	Y	5	6	1	2	
								38	4	6	9						
*03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-			66	1	1106	2	Y	6	5	1	3	
								37	4	7	9						

STERLING 'AA' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	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 'P'			WELL #:	5	RRCID -> 219969	COMPL. DATE 09/11/1989	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7707	-	7917
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #:	3	RRCID -> 220035	COMPL. DATE 10/30/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7986	-	8415
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #:	5	RRCID -> 220067	COMPL. DATE 12/14/1992	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 8058	-	8416
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STERLING 'Y' FEE			WELL #:	9	RRCID -> 220455	COMPL. DATE 08/22/1994	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 8163	-	8284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STERLING 'AA' FEE			WELL #:	2	RRCID -> 225772	COMPL. DATE 06/04/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8195	-	8383
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STERLING 'AA' FEE			WELL #:	5	RRCID -> 226565	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8086	-	8348
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REAGAN 'G' FEE			WELL #:	3	RRCID -> 234472	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 8285	-	8537
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK										
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799															
STERLING 'S' FEE			WELL #:		8	RRCID -> 236236		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 7953 - 8017								
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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GLASSCOCK FEE			WELL #:		1	RRCID -> 236869		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8203 - 8478								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

STERLING -S- FEE			WELL #:		2	RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7886 - 8057								
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	127 2	Y	12	13 1							2	
								2 4	13 9											
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	118 2	Y	11	10 1							3	
								2 4	12 9											
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-		6 1	93 2	Y	9	9 1							3	
								2 4	10 9											
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1	114 2	Y	7	7 1							3	
								4 4	8 9											
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	108 2	Y	12	13 1							2	
								7 4	13 9											
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	122 2	Y	9	8 1							3	
								13 4	10 9											

EDMONDSON -A-			WELL #:		5	RRCID -> 281801		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8128 - 8387								
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-		547 2		N	-0-								67	
11	450 N	134	-0-	-316	-0-	-0-		134 2		N	-0-								67	
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-		619 2		N	-0-								67	
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-		490 2		N	-0-								67	
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-		516 2		N	-0-								67	
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-		557 2		N	-0-								67	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
EDMONDSON		WELL #:		6		RRCID -> 284701		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH		9330 PERF. 8111 - 8406			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1			15
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1			16
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-			16
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	577	2	18	9	Y	16			32
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	Y	8			40
03		620 N	579	-0-	-41	-0-	578	2	1	9	Y	1			41

EDMONDSON		WELL #:		5		RRCID -> 284713		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH		8708 PERF. 8135 - 8446			
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-			14
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-			14
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	Y	1			15
01		713 N	707	-0-	-6	-0-	698	2	9	9	Y	8			23
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	643	2	3	9	Y	3			26
03		744 N	699	-0-	-45	-0-	698	2	1	9	Y	1			27

EDMONDSON -A-		WELL #:		3		RRCID -> 285850		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH		8555 PERF. 8137 - 8490			
10	14B2	EXT	50	-0-	50	87	50	2			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	21	-0-	21	108	21	2			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	52	-0-	52	160	52	2			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	67	-0-	67	227	67	2			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	71	-0-	71	298	71	2			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	77	-0-	77	375	77	2			Y	-0-			-0-

EDMONDSON -A-		WELL #:		4		RRCID -> 285888		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH		8580 PERF. 6167 - 8526			
10		682 N	670	-0-	-12	-0-	669	2	1	9	Y	1			74
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1			75
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	Y	2			77
01		682 N	644	-0-	-38	-0-	625	2	19	9	Y	17			94
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	Y	3			97
03		682 N	614	-0-	-68	-0-	614	2			Y	-0-			97

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855													
TERRY, I. W. "A"		WELL #:		2		RRCID -> 153128		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH		8655 PERF. 8316 - 8526			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
KING ENERGY RESOURCES						465526										
FLINT				WELL #:		1		RRCID -> 283116		COMPL. DATE 11/24/1984		TOTAL DEPTH 8161		PERF. 7619 - 8025		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-
11		270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-				-0-
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-				-0-
01		279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-				-0-
02		252 N	109	-0-	-143	-0-	109	2			N	-0-				-0-
03		248 N	71	-0-	-177	-0-	71	2			N	-0-				-0-
FLINT				WELL #:		2		RRCID -> 283153		COMPL. DATE 12/09/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7665 - 7868		
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-				-0-
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-				-0-
01		279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-				-0-
02		252 N	109	-0-	-143	-0-	109	2			N	-0-				-0-
03		248 N	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-				-0-
P1 ENERGY, LLC				631633												
DOOLEY, B. F.				WELL #:		1		RRCID -> 120914		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8125 - 8202		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ESTELLE COUNCIL "70"				WELL #:		1		RRCID -> 134497		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8214 - 8464		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633												
COPE, R. L.		WELL #:		4	RRCID -> 153091		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8000		- 8233			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-			-0-	
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-	
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-	
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			-0-	
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
COPE, R. L.		WELL #:		7	RRCID -> 153093		COMPL. DATE 04/15/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7968		- 8378			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
COPE-BODINE		WELL #:		1	RRCID -> 153096		COMPL. DATE 07/16/1980		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8052		- 8449			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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			
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-	
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GLASS, D. L.		WELL #:		8	RRCID -> 153104		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8063		- 8359			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633							
TERRY, I. W.		WELL #:		5	RRCID -> 153115	COMPL. DATE 06/27/1980	TOTAL DEPTH	8627	PERF. 8121	-	8398
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TERRY, I. W.		WELL #:		9	RRCID -> 153116	COMPL. DATE 09/09/1980	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7974	-	8206
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TERRY, I. W.		WELL #:		13	RRCID -> 153119	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7898	-	8277
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TERRY, I. W. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 153126	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8143	-	8394
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 153131	COMPL. DATE 05/12/1973	TOTAL DEPTH	8623	PERF. 8090	-	8332
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WATSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 153132	COMPL. DATE 07/26/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8225	-	8375
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GLASS, D. L.		WELL #:		2	RRCID -> 157749	COMPL. DATE 03/01/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
P1 ENERGY, LLC			//CONT.//	631633							
GLASS, D. L.			WELL #:	4	RRCID -> 157754	COMPL. DATE 02/12/2002	TOTAL DEPTH	8519	PERF. 7868	-	8310
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
COPE, R. L.			WELL #:	2	RRCID -> 157764	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8101	-	8318
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TERRY, I. W.			WELL #:	2	RRCID -> 157876	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8043	-	8381
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TERRY, I. W.			WELL #:	17	RRCID -> 157881	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886	-	8201
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DOOLEY, B. F.			WELL #:	4	RRCID -> 160604	COMPL. DATE 08/31/1995	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8210	-	8374
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
COPE-BODINE			WELL #:	4R	RRCID -> 160606	COMPL. DATE 10/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8156	-	8395
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-		-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-		-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	42	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
COPE-BODINE "A"			WELL #:	1	RRCID -> 160607	COMPL. DATE 10/30/1995	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8156	-	8351
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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										
DOOLEY, B. F.		WELL #:		5	RRCID -> 160638		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8134 -	8363		
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
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-			-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-			-0-
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPE, R. L.		WELL #:		1	RRCID -> 164444		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH	8496	PERF. N/A			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		18	RRCID -> 164510		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A			
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
02	392 N	259	-0-	-133	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #:		4	RRCID -> 165059		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH	8497	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		19	RRCID -> 174068		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH	8520	PERF. 7938 -	8150		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
P1 ENERGY, LLC			//CONT.//		631633									
COPE-BODINE			WELL #:		3	RRCID -> 187930		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8137 - 8321		
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-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		
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
02	308 N	219	-0-	-89	-0-	219	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASS, D. L.			WELL #:		7	RRCID -> 281727		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 8504		PERF. 6540 - 8363		
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COSTA (CLEAR FORK, UPPER)					20897 575	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC					330180									
TUCKER, NELLIE "C"			WELL #:		1	RRCID -> 097508		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 4327		PERF. 3330 - 4257		
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-			48
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-			48
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-			48
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-			48
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-			48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
SYNDICATE FEE "A"			WELL #:		4	RRCID -> 124456		COMPL. DATE 04/23/1987		TOTAL DEPTH 4343		PERF. 3354 - 3542		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NITRO OIL & GAS, LLC					611014									
ROGERS			WELL #:		2	RRCID -> 097172		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3347 - 3480		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)			//CONT.// 20897 575			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE						
NITRO OIL & GAS, LLC			//CONT.// 611014															
REYNOLDS			WELL #: 1 C			RRCID -> 098919			COMPL. DATE 11/01/1981			TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROGERS			WELL #: 3			RRCID -> 099735			COMPL. DATE 03/24/1982			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420						
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3				N	-0-					-0-	
11	600 N	63	-0-	-537	-0-	63	3				N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				N	-0-					-0-	
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROGERS			WELL #: 4			RRCID -> 099869			COMPL. DATE 05/23/1982			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-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						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684						N	NO RPT					-0-	

COYANOSA (DEVONIAN) CHISOS OPERATING, INC. THAGARD, GEORGE F., ET AL													//CONT.//		21382 375 149441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
													WELL #:		1 U		RRCID -> 038576		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650		PERF.11331 - 15080		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							26
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							26
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							26
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							26
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							26
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-							26
XTO ENERGY INC. SIBLEY UNIT													945936 WELL #:		1		RRCID -> 033925		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 12107		PERF.11772 - 12068		
10	2166 X		2166	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	3							N		-0-							-0-
11	2598 X		2598	-0-	-0-	-0-	-0-	2598	3							N		-0-							-0-
12	2117 X		2117	-0-	-0-	-0-	-0-	2117	3							N		-0-							-0-
01	1633 X		1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	3							N		-0-							-0-
02	1910 N		1910	-0-	-0-	-0-	-0-	1910	3							N		-0-							-0-
03	1751 N		1751	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	3							N		-0-							-0-
COYANOSA UNIT #1													WELL #:		2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700		PERF.11730 - 11977		
10	12989 X		3569	-0-	-9420	-0-	-0-	3569	3							N		-0-							-0-
11	12060 X		855	-0-	-11205	-0-	-0-	855	3							N		-0-							-0-
12	11532 X		10889	-0-	-643	-0-	-0-	10889	3							N		-0-							-0-
01	11952 X		11952	-0-	-0-	-0-	-0-	11952	3							N		-0-							-0-
02	10369 X		10369	-0-	-0-	-0-	-0-	10369	3							N		-0-							-0-
03	11781 X		11781	-0-	-0-	-0-	-0-	11781	3							N		-0-							-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS													WELL #:		2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654		PERF. N/A		
10	7006 X		4608	-0-	-2398	-0-	-0-	4608	3							N		-0-							-0-
11	6780 X		6424	-0-	-356	-0-	-0-	6424	3							N		-0-							-0-
12	7006 X		6678	-0-	-328	-0-	-0-	6678	3							N		-0-							-0-
01	7601 X		7601	-0-	-0-	-0-	-0-	7601	3							N		-0-							-0-
02	6318 X		6318	-0-	-0-	-0-	-0-	6318	3							N		-0-							-0-
03	6808 X		6808	-0-	-0-	-0-	-0-	6808	3							N		-0-							-0-
ATHEY UNIT													WELL #:		2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430		PERF. N/A		
10	5157 X		5157	-0-	-0-	-0-	-0-	5157	3							N		-0-							-0-
11	7267 X		7267	-0-	-0-	-0-	-0-	7267	3							N		-0-							-0-
12	7653 X		7653	-0-	-0-	-0-	-0-	7653	3							N		-0-							-0-
01	8166 X		8166	-0-	-0-	-0-	-0-	8166	3							N		-0-							-0-
02	6820 X		6820	-0-	-0-	-0-	-0-	6820	3							N		-0-							-0-
03	7925 X		7925	-0-	-0-	-0-	-0-	7925	3							N		-0-							-0-
COYANOSA UNIT NO. 3													WELL #:		1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11876 - 11966		
10	2656 X		2656	-0-	-0-	-0-	-0-	2656	3							N		-0-							-0-
11	3800 X		3800	-0-	-0-	-0-	-0-	3800	3							N		-0-							-0-
12	2779 X		2779	-0-	-0-	-0-	-0-	2779	3							N		-0-							-0-
01	3266 X		3266	-0-	-0-	-0-	-0-	3266	3							N		-0-							-0-
02	3774 X		3774	-0-	-0-	-0-	-0-	3774	3							N		-0-							-0-
03	4127 X		4127	-0-	-0-	-0-	-0-	4127	3							N		-0-							-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.//		21382 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
COYANOSA UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	035910	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12004	PERF.11646 - 11885					
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
10	5611 X	4322	-0-	-1289	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
11	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
12	5890 X	5547	-0-	-343	-0-	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
01	5890 X	5538	-0-	-352	-0-	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
02	5712 X	5549	-0-	-163	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
03	6324 X	5952	-0-	-372	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-				WELL #:	1 U	RRCID ->	038234	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL	DEPTH	15800	PERF.	N/A			
10	14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	-0-	14853	3			N	-0-					-0-
11	10350 X	8479	-0-	-1871	-0-	-0-	8479	3			N	-0-					-0-
12	20114 X	20114	-0-	-0-	-0-	-0-	20114	3			N	-0-					-0-
01	21698 X	21698	-0-	-0-	-0-	-0-	21698	3			N	-0-					-0-
02	17807 X	17807	-0-	-0-	-0-	-0-	17807	3			N	-0-					-0-
03	16944 X	16944	-0-	-0-	-0-	-0-	16944	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					
10	4123 X	1123	-0-	-3000	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					45
11	3870 X	984	-0-	-2886	-0-	-0-	984	3			N	-0-					45
12	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					45
01	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-					45
02	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					45
03	4526 X	2913	-0-	-1613	-0-	-0-	2913	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936															
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #:		2 L	RRCID ->	035344	COMPL. DATE	02/26/1965	TOTAL	DEPTH	15654	PERF.	N/A				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-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				
10	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	-0-	7826	3			N	-0-					-0-
11	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	-0-	7256	3			N	-0-					-0-
12	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	-0-	11401	3			N	-0-					-0-
01	5518 X	5025	-0-	-493	-0-	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
02	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
03	13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	-0-	13913	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)												CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.															
COYANOSA UNIT #1															
WELL #: 2 L RRCID -> 035911															
COMPL. DATE 07/16/1999															
TOTAL DEPTH 15700															
PERF.14786 - 15446															
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
10	6417 X	1889	-0-	-4528	-0-	1889	3			N	-0-				-0-
11	6210 X	585	-0-	-5625	-0-	585	3			N	-0-				-0-
12	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	3			N	-0-				-0-
01	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3			N	-0-				-0-
02	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	3			N	-0-				-0-
03	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	3			N	-0-				-0-
SIBLEY UNIT															
WELL #: 2 L RRCID -> 037040															
COMPL. DATE 08/02/1965															
TOTAL DEPTH 15315															
PERF. N/A															
10	24428 X	16508	-0-	-7920	-0-	16508	3			N	-0-				-0-
11	23640 X	9733	-0-	-13907	-0-	9733	3			N	-0-				-0-
12	23786 X	23786	-0-	-0-	-0-	23786	3			N	-0-				-0-
01	24743 X	24743	-0-	-0-	-0-	24743	3			N	-0-				-0-
02	21060 X	21060	-0-	-0-	-0-	21060	3			N	-0-				-0-
03	24331 X	24331	-0-	-0-	-0-	24331	3			N	-0-				-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-															
WELL #: 1 L RRCID -> 038235															
COMPL. DATE 01/07/1966															
TOTAL DEPTH 15800															
PERF. N/A															
10	15159 X	11605	-0-	-3554	-0-	11605	3			N	-0-				-0-
11	20730 X	14960	-0-	-5770	-0-	14960	3			N	-0-				-0-
12	22757 X	22757	-0-	-0-	-0-	22757	3			N	-0-				-0-
01	24998 X	24998	-0-	-0-	-0-	24998	3			N	-0-				-0-
02	21599 X	21599	-0-	-0-	-0-	21599	3			N	-0-				-0-
03	24549 X	24549	-0-	-0-	-0-	24549	3			N	-0-				-0-
COYANOSA UNIT NO. 4															
WELL #: 2 L RRCID -> 039846															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 15720															
PERF.14687 - 15713															
10	7688 X	5182	-0-	-2506	-0-	5182	3			N	-0-				-0-
11	7440 X	6201	-0-	-1239	-0-	6201	3			N	-0-				-0-
12	7533 X	6854	-0-	-679	-0-	6854	3			N	-0-				-0-
01	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3			N	-0-				-0-
02	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			N	-0-				-0-
03	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3			N	-0-				-0-
COYANOSA (MISS. 10475)												CNTY: PECOS			
BREITBURN OPERATING L.P.															
MOORE, WAYNE															
WELL #: 10H RRCID -> 253730															
COMPL. DATE 11/29/2008															
TOTAL DEPTH 11358															
PERF.11316 - 13078															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
NEAL, JAMES															
WELL #: 1H RRCID -> 257528															
COMPL. DATE 11/02/2009															
TOTAL DEPTH 10987															
PERF.11619 - 13689															
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-				262
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-				262
12	1519 N	255	-0-	-1264	-0-	255	2			N	-0-				262
01	1147 N	85	-0-	-1062	-0-	85	1			N	-0-				262
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-				262
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				262

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
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	
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
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	343 2	6 9	N	5	168
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-	168
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-	168
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-	168
02	756 N	533	-0-	-223	-0-	533 2		N	-0-	168
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 1		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
SIBLEY UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 042343		COMPL. DATE 07/11/1967		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 U	RRCID -> 042477		COMPL. DATE 06/01/1967		TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A	
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-
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-	78
11	3720 X	3236	-0-	-484	-0-	3236 3		Y	-0-	78
12	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 3		Y	-0-	78
01	3844 X	3597	-0-	-247	-0-	3597 3		Y	-0-	78
02	3220 X	3164	-0-	-56	-0-	3164 3		Y	-0-	78
03	3906 X	3814	-0-	-92	-0-	3795 3	19 9	Y	17	95

COYANOSA (MISS. 10475)				//CONT.// 21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936														
EFFIE POTTS SIBLEY "B"				WELL #: 1		RRCID -> 243260		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 16280		PERF.10987 - 12641						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3 N	2	-0-		-1	-0-			2 3			N	-0-					44
11	4 N	4	-0-		-0-	-0-			4 3			N	-0-					44
12	4 N	-0-	-0-		-4	-0-						N	-0-					44
01	2 N	-0-	-0-		-2	-0-						N	-0-					44
02	13 N	13	-0-		-0-	-0-			13 3			N	-0-					44
03	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						
10	14B2 EXT	429	-0-		429	473			429 3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	12	-0-		12	485			12 3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	73	-0-		73	558			73 3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	31	-0-		31	589			31 3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	30	-0-		30	619			30 3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	108	-0-		108	727			108 3			N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.				945936														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 801		RRCID -> 019664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9926 - 10115						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986		PERF. 9876 - 9926						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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 #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2024 - WELL PLUGGED 12/02/24									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)														
XTO ENERGY INC.														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342														
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426														
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 PF RECORD WELL #: 1														RRCID -> 132650		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9095 - 10449	
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
10		58777 X	58777	-0-	-0-	-0-	186 17 9				58574 3	N			15						902
11		66388 X	66388	-0-	-0-	-0-	180 1 279 9				65929 3	N			254	175 1					981
12		71411 X	71411	-0-	-0-	-0-	186 1 285 9				70940 3	N			259	357 1					883
01		77003 X	77003	-0-	-0-	-0-	186 1 532 9				76285 3	N			484	192 1					1175
02		55931 X	55931	-0-	-0-	-0-	168 1 241 9				55522 3	N			219	548 1					846
03		75875 X	75875	-0-	-0-	-0-	186 1 290 9				75399 3	N			264	188 1					922

COYANOSA WOLFCAMP UNIT						WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10275 - 10556							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03	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							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03	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							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03	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							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT						WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260		PERF.10692 - 11028							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974	COMPL. DATE 06/24/1993	TOTAL DEPTH 15315	PERF.10279	- 10331								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					29
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					29
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					29
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					29
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					29
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					29

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654	COMPL. DATE 07/09/1995	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10165	- 10618								
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					51
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					51
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					51
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					51
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					51
03	1860 N	1747	-0-	-113	-0-	1747	3			Y	-0-					51

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434	COMPL. DATE 01/12/1996	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 9430	- 10690								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 166673	COMPL. DATE 10/06/1997	TOTAL DEPTH 11119	PERF.10027	- 10550								
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-

BG-STATE "50"		WELL #: 2		RRCID -> 238789	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4602	- 4638								
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1					66
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1					67
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	139	2	1	9	N	1					68
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1					69
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	103	2	1	9	N	1					70
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	94	2	1	9	N	1					71

CRANE (DEVONIAN) CROSS TIMBERS ENERGY, LLC DAY, HALLIE C.				21498 250 190469		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE				
				WELL #: 1		RRCID -> 288398		COMPL. DATE 01/14/1951		TOTAL DEPTH 8674		PERF. 7666 - 7768				
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CRAWAR (DEVONIAN) PITTS ENERGY CO. SCOTT ESTATE -E-				21577 090 666430		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
				WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640		PERF. N/A				
10	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-				2
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-				2
12	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-				2
01	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-				2
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-				2
03	2883 N	2666	-0-	-217	-0-	-0-	2666	3			N	-0-				2
TUBB, J. B.				WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236		PERF. N/A				
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-				37
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-				37
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-				37
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-				37
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-				37
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	3	1 9		Y	1				38
TUBB, J. B.				WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850		PERF. N/A				
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-				41
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-				41
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-				41
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-				41
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-				41
03	682 N	491	-0-	-191	-0-	-0-	490	3	1 9		Y	1				42
TUBB, J. B. -M-				WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410		PERF. N/A				
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-				35
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-				35
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-				35
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-				35
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-				35
03	496 N	456	-0-	-40	-0-	-0-	455	3	1 9		Y	1				36
TUBB, J. B. -N-				WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-				148
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-				148
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-				148
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-				148
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-				148
03	1457 N	1311	-0-	-146	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-				148

CRAWAR (DEVONIAN)										CAPACITY										CNTY: CRANE									
PITTS ENERGY CO.																													
TUBB, J. B.																													
//CONT.// 21577 090																													
//CONT.// 666430																													
WELL #: E 1										RRCID -> 178705										COMPL. DATE 04/17/2000									
										TOTAL										DEPTH 6601									
										PERF. 6358										- 6460									
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										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					33										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33										
03	0 N	-0-	-0-	-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									
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	673	3				Y	-0-					31										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31										
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	651	3				Y	-0-					31										
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	618	3				Y	-0-					31										
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	566	3				Y	-0-					31										
03	651 N	647	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	646	3	1	9	Y	1						32										
TUBB, J. B. "Q"										WELL #: 1										RRCID -> 230910									
										COMPL. DATE 08/27/2007										TOTAL DEPTH 6540									
										PERF. 6257										- 6540									
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	3				Y	-0-					33										
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3				Y	-0-					33										
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	3				Y	-0-					33										
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	3				Y	-0-					33										
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	3				Y	-0-					33										
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	3	1	9	Y	1						34										
WALBET, INC.										891734																			
TUBB, J. B. -B-										WELL #: 1										RRCID -> 019676									
										COMPL. DATE 10/25/1955										TOTAL DEPTH 8555									
										PERF. N/A																			
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	2				N	-0-					-0-										
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2				N	-0-					-0-										
12	1085 N	852	-0-	-233	-0-	-0-	-0-	852	2				N	-0-					-0-										
01	1085 N	834	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	834	2				N	-0-					-0-										
02	980 N	708	-0-	-272	-0-	-0-	-0-	708	2				N	-0-					-0-										
*03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2				N	-0-					-0-										
CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)										21577 180										CAPACITY									
PITTS ENERGY CO.										666430										CNTY: CRANE									
EDWARDS, JANELLE ET AL										WELL #: 4										RRCID -> 118029									
										COMPL. DATE 05/22/1985										TOTAL DEPTH 6679									
										PERF. 6408										- 6498									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	154	160	1			17										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	157	156	1			18										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	157	161	1			14										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	170	179	1			5										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	141	125	1			21										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	119	105	1			35										
EDWARDS, JANELLE ETAL										WELL #: 3										RRCID -> 163614									
										COMPL. DATE 04/23/1997										TOTAL DEPTH 6685									
										PERF. 6401										- 6626									
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	3	169	9	Y	154	160	1				17										
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3	173	9	Y	157	156	1				18										
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	3	173	9	Y	157	161	1				14										
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	3	187	9	Y	170	179	1				5										
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	875	3	155	9	Y	141	125	1				21										
03	1426 N	998	-0-	-428	-0-	-0-	-0-	867	3	131	9	Y	119	105	1				35										

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE										
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430																
TUBB, J. B.		WELL #: G 8		RRCID -> 215110		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632										
M O	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	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3116	3			Y	-0-					109
11	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					109
12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3310	3			Y	-0-					109
01	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3035	3			Y	-0-					109
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					109
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2951	3		1 9	Y	1					110

TUBB, J. B. "N"				WELL #: 2		RRCID -> 225129		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564								
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3314	3			Y	-0-					188
11	2160 X	778	-0-	-1382	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					188
12	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					188
01	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-					188
02	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					188
03	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					188

EDWARDS, JANELLE, ETAL				WELL #: 2		RRCID -> 279506		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628								
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					5
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					5
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					5
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					5
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					5
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					5

DESERT WIND 21				WELL #: 1		RRCID -> 281777		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472								
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3	41	9	Y	37	38	1			6
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3	41	9	Y	37	37	1			6
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3	41	9	Y	37	38	1			5
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3	44	9	Y	40	43	1			2
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3	37	9	Y	34	30	1			6
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3	31	9	Y	28	25	1			9

TUBB, J. B., -L-				WELL #: 2		RRCID -> 282632		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426								
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	3	120	9	Y	109	101	1			36
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3	136	9	Y	124	118	1			42
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	3	123	9	Y	112	119	1			35
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	3	103	9	Y	94	102	1			27
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	3	131	9	Y	119	104	1			42
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	3	154	9	Y	140	157	1			25

WILLIAMS OIL COMPANY		925440																
TUBB, J. B. -J-				WELL #: 1		RRCID -> 037039		COMPL. DATE 08/11/1965		TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A								
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	3	10	9	N	9					117
11	720 N	457	-0-	-263	-0-	-0-	-0-	451	3	6	9	N	5					122
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	3	11	9	N	10					132
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	967	3	15	9	N	14					146
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	870	3	8	9	N	7					153
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	3	11	9	N	10					163

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)														CNTY: CRANE	
WILLIAMS OIL COMPANY															
TUBB, J. B. -J-															
//CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 925440															
WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-		3331 3			N	-0-			-0-	
11	1440 X	1079	-0-	-361	-0-		1079 3			N	-0-			-0-	
12	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-		4338 3			N	-0-			-0-	
01	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-		3947 3			N	-0-			-0-	
02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-		3442 3			N	-0-			-0-	
03	3968 X	3592	-0-	-376	-0-		3592 3			N	-0-			-0-	
CRAWAR (FUSSELMAN)														CNTY: WARD	
PITTS ENERGY CO.															
CRAWAR FIELD UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 081683 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CRAWAR (GLORIETA)														CNTY: WARD	
PITTS ENERGY CO.															
CRAWAR FIELD UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250															
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)														CNTY: CRANE	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.															
MCCULLOCH-TUBB															
WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186															
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			177	
11	413 R	413	-0-	-0-	-0-		413 3			N	-0-			177	
12	269 R	269	-0-	-0-	-0-		269 3			N	-0-			177	
01	237 R	237	-0-	-0-	-0-		237 3			N	-0-			177	
02	392 #	192	-0-	-200	-0-		192 3			N	-0-			177	
03	434 #	221	-0-	-213	-0-		221 3			N	-0-			177	
CRAWAR (WOLFCAMP)														CNTY: CRANE	
PITTS ENERGY CO.															
CRAWAR FIELD UNIT															
WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	122	1	37	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	141	1	44	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135	143	1	36	
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-		133 3	123	9	Y	112	122	1	26	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	124	1	45	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	168	188	1	25	

CRAWAR (WOLFCAMP)			//CONT.//			21577 950			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE								
PITTS ENERGY CO.			//CONT.//			666430																	
CRAWAR FIELD UNIT			WELL #:			13			RRCID -> 202719			COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			54 3			Y	-0-					-0-			
11		30 N	17	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			17 3			Y	-0-					-0-			
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			48 3			Y	-0-					-0-			
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			51 3			Y	-0-					-0-			
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			56 3			Y	-0-					-0-			
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			71 3			Y	-0-					-0-			

CRAWAR FIELD UNIT			WELL #:			18			RRCID -> 203639			COMPL. DATE 12/29/2003			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091								
10		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2270 3	143 9	Y	130	122 1					37			
11		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1138 3	163 9	Y	148	141 1					44			
12		3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2887 3	149 9	Y	135	143 1					36			
01		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2306 3	123 9	Y	112	122 1					26			
02		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2382 3	157 9	Y	143	124 1					45			
03		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2527 3	185 9	Y	168	188 1					25			

CRAWAR FIELD UNIT			WELL #:			19			RRCID -> 207495			COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			

CRAWAR FIELD UNIT			WELL #:			H 1			RRCID -> 214270			COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	152	142 1					47			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	164 1					56			
12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			491 3	173 9	Y	157	167 1					46			
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			352 3	144 9	Y	131	143 1					34			
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			263 3	183 9	Y	166	145 1					55			
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			391 3	215 9	Y	195	220 1					30			

RAYDEN			695567																				
PENNZOIL-TUBB			WELL #:			1			RRCID -> 206330			COMPL. DATE 11/22/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073								
10		837 N	-0-	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					N	-0-						64			
11		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1585 3		N	-0-						64			
12		960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			960 3		N	-0-						64			
01		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1377 3		N	-0-						64			
*02		980 N	757	-0-	-0-	-223	-0-	-0-			757 3		N	-0-						64			
03		961 N	602	-0-	-0-	-359	-0-	-0-			602 3		N	-0-						64			

WINTER 14			WELL #:			1			RRCID -> 220701			COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118								
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59 1					60			
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						60			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						60			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						60			
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						60			
03	P&A	COND	-0-	-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					
M	ALLOW 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	84 N	84	-0-	-0-	-0-	56	2	28	9	N		25					66	
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	195	2	6	9	N		5					71	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N		2					73	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	65	2	41	9	N		37					110	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N		5					115	
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	206	2	13	9	N		12					127	

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					
M	ALLOW 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	536 N	536	-0-	-0-	-0-	534	2	2	9	N		2					101	
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	559	2	3	9	N		3					104	
12	589 N	326	-0-	-263	-0-	326	2			N		-0-					104	
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N		-0-					104	
02	532 N	108	-0-	-424	-0-	107	2	1	9	N		1					105	
03	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	2			N		-0-					105	

MCENTIRE 16				WELL #:	1	RRCID ->	061192	COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL DEPTH	7610	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	
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y		-0-					9	
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y		-0-					9	
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y		-0-					9	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y		1					10	
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2			Y		-0-					10	
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y		-0-					10	

WILKINSON 10				WELL #:	1	RRCID ->	062791	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	8061	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	
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y		-0-					17	
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y		-0-					17	
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y		-0-					17	
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y		-0-					17	
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y		-0-	17	1			-0-	
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y		-0-					-0-	

MCENTIRE 27				WELL #:	1	RRCID ->	064094	COMPL. DATE	06/22/1975	TOTAL DEPTH	8010	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	
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y		-0-					9	
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y		1					10	
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y		-0-					10	
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	156	2	1	9	Y		1					11	
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y		-0-	7	1			4	
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y		-0-					4	

MCENTIRE 15				WELL #:	1	RRCID ->	064095	COMPL. DATE	07/24/1975	TOTAL DEPTH	7692	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	
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y		-0-					12	
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y		-0-					12	
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y		-0-					12	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y		-0-					12	
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y		-0-					12	
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y		-0-					12	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617						
WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID -> 064096		COMPL. DATE 08/08/1975		TOTAL DEPTH 7900 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	EOM BALANCE
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		Y	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-
WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID -> 065158		COMPL. DATE 10/20/1975		TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A	
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	1
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		Y	1
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	1
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	1
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-
MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID -> 065796		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A	
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	16
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	16
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	16
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		Y	16
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	11
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	11
WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID -> 074551		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		Y	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-
MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID -> 074617		COMPL. DATE 10/02/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A	
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2		Y	-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		Y	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-
MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID -> 079019		COMPL. DATE 09/17/1978		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505	
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	8
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1 9	Y	9
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1 9	Y	10
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2		Y	10
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	3
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	3
MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID -> 079309		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626	
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1 9	Y	11
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1 9	Y	12
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1 9	Y	13
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2		Y	13
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1 9	Y	6
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	6

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID -> 082110		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7505 - 7751				
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
10		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-			10
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-			10
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-			10
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-			10
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			10
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			10
MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID -> 085682		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 7904		PERF. 7441 - 7703				
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
01		186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	Y	3	3 1		-0-
*03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID -> 085806		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 7780		PERF. N/A				
10		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-			2
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-			2
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-			2
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			2
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-	2 1		-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID -> 092156		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 7821		PERF. 7225 - 7428				
10		155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-			4
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-			4
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			4
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			4
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	4 1		-0-
*03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID -> 092646		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 6514 - 7415				
10		155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-			11
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-			11
12		95 N	88	-0-	-7	-0-	88	2			Y	-0-			11
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			11
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			11
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-			11
WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID -> 095130		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7287 - 7448				
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			1
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			1
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			1
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			1
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-	1 1		-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID -> 132402		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7268 - 7533				
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			14
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			14
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			14
01		248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-			14
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-	4 1		10
*03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			10

CREDO, E. (CISCO, UP.)										//CONT.// 21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION										//CONT.// 036617										
MCENTIRE 28										WELL #: 3		RRCID -> 132481		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7410 - 7665		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1					6				
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1					7				
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	Y	1					8				
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	82	2	1	9	Y	1					9				
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1			10 1		-0-				
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-				
MCENTIRE 21										WELL #: 3		RRCID -> 132689		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7306 - 7573		
10	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2			Y	-0-					22				
11	270 N	184	-0-	-86	-0-	184	2			Y	-0-					22				
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					22				
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					22				
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-					22				
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					22				
MCENTIRE 16										WELL #: 3		RRCID -> 132877		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 7266 - 7464		
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					10				
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					10				
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					10				
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					10				
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					10				
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					10				
WILKINSON 3										WELL #: 2A		RRCID -> 140598		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6892 - 7377		
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-					1				
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					1				
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					1				
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					1				
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-			1 1		-0-				
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-				
MCENTIRE 27										WELL #: 4		RRCID -> 142204		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7142 - 7471		
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					14				
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1					15				
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					15				
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					15				
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			6 1		9				
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					9				
WILKINSON 9										WELL #: 3		RRCID -> 142630		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 7264 - 7451		
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					21				
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	63	2	1	9	Y	1					22				
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	Y	1					23				
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1					24				
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					24				
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					24				
MCENTIRE 15										WELL #: 3		RRCID -> 144952		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7164 - 7417		
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					13				
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	50	2	1	9	Y	1					14				
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					14				
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					14				
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-			14 1		-0-				
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-				

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	2			Y	-0-			9
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	135	2	1	9	Y	-1			10
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			10
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			10
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	10	1	-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406														
10	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-			14
11	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	2			Y	-0-			14
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-			14
01	465 N	240	-0-	-225	-0-	240	2			Y	-0-			14
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			14
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	Y	-1			15
MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572														
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			25
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	2			Y	-0-			25
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-			25
01	372 N	197	-0-	-175	-0-	197	2			Y	-0-			25
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-	14	1	11
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-			11
MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327														
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	Y	3			20
11	300 N	205	-0-	-95	-0-	201	2	4	9	Y	4	11	1	13
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	Y	3			16
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	330	2	3	9	Y	3			19
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3			22
03	310 N	168	-0-	-142	-0-	166	2	2	9	Y	2	12	1	12
MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541														
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	443	2	7	9	Y	6			29
11	390 N	270	-0-	-120	-0-	263	2	7	9	Y	6	17	1	18
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	386	2	4	9	Y	4			22
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	Y	5			27
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	Y	4			31
03	403 N	221	-0-	-182	-0-	217	2	4	9	Y	4	18	1	17
MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322														
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	Y	5			16
11	300 N	201	-0-	-99	-0-	195	2	6	9	Y	5	15	1	6
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	Y	4			10
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	319	2	4	9	Y	4			14
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	218	2	4	9	Y	4			18
03	279 N	164	-0-	-115	-0-	160	2	4	9	Y	4	16	1	6
MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756														
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	359	2	4	9	Y	4			20
11	330 N	217	-0-	-113	-0-	213	2	4	9	Y	4	13	1	11
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	Y	3			14
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	349	2	3	9	Y	3			17
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3			20
03	310 N	178	-0-	-132	-0-	175	2	3	9	Y	3	13	1	10

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID -> 161320		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 7776		PERF. 7414 - 7653		
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
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-			59
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			59
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-			59
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-			59
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			59
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1 9	Y	1			60

MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID -> 161322		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 7419 - 7647		
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1 9	Y	1			37
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2		Y	-0-			37
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		Y	-0-			37
01	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2		Y	-0-			37
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1 9	Y	1	18 1		20
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		Y	-0-			20

WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID -> 161766		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7112 - 7352		
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			16
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2		Y	-0-			16
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		Y	-0-			16
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		Y	-0-			16
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			16
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			16

J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID -> 163028		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7265 - 7513		
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			118
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			118
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			118
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2 9	N	2			120
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2		N	-0-	84 1		36
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-			36

MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID -> 163032		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7222 - 7482		
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		Y	-0-			9
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		Y	-0-			9
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			9
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-			9
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2		Y	-0-	6 1		3
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		Y	-0-			3

MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID -> 163631		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7218 - 7525		
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-			-0-

MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID -> 163632		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7161 - 7393		
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2		Y	-0-			19
11	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2		Y	-0-			19
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2		Y	-0-			19
01	434 N	219	-0-	-215	-0-	219	2		Y	-0-			19
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			19
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1 9	Y	1			20

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID -> 163633		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7102 - 7323			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	218 N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	Y	4			23
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	127	2	4	9	Y	4	12	1	15
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	Y	3			18
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	209	2	3	9	Y	3			21
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3			24
03	186 N	107	-0-	-79	-0-	105	2	2	9	Y	2	12	1	14
WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID -> 164191		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7309 - 7577			
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID -> 164410		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7170 - 7433			
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			13
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			Y	-0-			13
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	206	2	1	9	Y	1			14
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-			14
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1			15
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-			15
MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID -> 165296		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7158 - 7444			
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			6
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-			6
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			6
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-			6
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-			6
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			6
MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID -> 165299		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7189 - 7417			
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	171	-0-	-170	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
*03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-			-0-
MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID -> 165300		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7221 - 7508			
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			1
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			1
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			1
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	57	2	1	9	Y	1			2
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	3	1	-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID -> 166083		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7428 - 7676			
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			14
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			14
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			14
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-			14
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-	4	1	10
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-			10

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID -> 166526		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 7133 - 7350		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164 2		Y	-0-			19
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100 2		Y	-0-			19
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-			19
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84 2		Y	-0-			19
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			19
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			19

MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID -> 166528		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 7096 - 7333		
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	208 2	4 9	Y	4			20
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	124 2	4 9	Y	4	13 1		11
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181 2	3 9	Y	3			14
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	203 2	4 9	Y	4			18
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	139 2	3 9	Y	3			21
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	102 2	3 9	Y	3	13 1		11

MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID -> 166530		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 7503 - 7754		
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223 2	1 9	Y	1			10
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188 2	1 9	Y	1			11
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	Y	1			12
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	161 2	1 9	Y	1			13
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223 2	1 9	Y	1	9 1		5
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-			5

MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID -> 167291		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 7048 - 7324		
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		Y	-0-			7
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		Y	-0-			7
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-			7
01	620	N	218	-0-	-402	-0-	218 2		Y	-0-			7
02	364	N	150	-0-	-214	-0-	150 2		Y	-0-			7
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-			7

MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID -> 167587		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 7358 - 7595		
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215 2		Y	-0-			19
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131 2		Y	-0-			19
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163 2		Y	-0-			19
01	217	N	111	-0-	-106	-0-	111 2		Y	-0-			19
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-			19
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			19

MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID -> 167589		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7363 - 7682		
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	Y	1			14
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9	Y	1			15
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	Y	1			16
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121 2		Y	-0-			16
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168 2	1 9	Y	1	9 1		8
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-			8

MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID -> 167753		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7420 - 7676		
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-			3
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229 2	1 9	Y	1			4
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-			4
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	196 2	1 9	Y	1			5
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-	4 1		1
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y	-0-			1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING															
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617															
MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274															
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	EOM BALANCE
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-				22
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-				22
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-				22
01	403 N	140	-0-	-263	-0-	140	2			Y	-0-				22
02	252 N	96	-0-	-156	-0-	96	2			Y	-0-				22
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-				22
MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430															
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-				-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-				-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-				-0-
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2			Y	-0-				-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-				-0-
MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658															
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-				15
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-				15
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-				15
01	217 N	109	-0-	-108	-0-	108	2	1	9	Y	1				16
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-	10	1		6
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-				6
REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708															
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	Y	2				93
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-				93
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-				93
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-				93
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-				93
*03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1				94
WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377															
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	Y	1				24
11	420 N	351	-0-	-69	-0-	351	2			Y	-0-				24
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-				24
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	338	2	1	9	Y	1				25
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-				25
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-				25
WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344															
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1				34
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			Y	-0-				34
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-				34
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	148	2	1	9	Y	1				35
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-				35
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-				35
WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322															
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	Y	1				40
11	600 N	523	-0-	-77	-0-	523	2			Y	-0-				40
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	442	2	1	9	Y	1				41
01	589 N	504	-0-	-85	-0-	503	2	1	9	Y	1				42
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-				42
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-				42

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272														
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	372 N	247	-0-	-125	-0-	247	2			Y	-0-			44
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			44
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-			44
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-			44
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			44
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			44
S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251														
10	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2			Y	-0-			18
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-			18
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			18
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			18
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-			18
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			18
WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425														
10	372 N	229	-0-	-143	-0-	229	2			Y	-0-			10
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-			10
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-			10
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			10
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-	7 1		3
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			3
MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444														
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-			14
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			14
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-			14
01	465 N	339	-0-	-126	-0-	339	2			Y	-0-			14
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-	4 1		10
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			10
WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437														
10	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-			16
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-			16
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-			16
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			16
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2			Y	-0-	7 1		9
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-			9
WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468														
10	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	2			Y	-0-			15
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-			15
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-			15
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			15
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156	2			Y	-0-	7 1		8
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-			8
REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721														
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			57
11	420 N	288	-0-	-132	-0-	288	2			N	-0-			57
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			57
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			57
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			57
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			57

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617													
REYNOLDS 29		WELL #:		1		RRCID -> 225563		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 7484 - 7725					
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
10		62 N		43	-0-	-19	-0-		42	2		1 9	N	1			44
11		257 N		257	-0-	-0-	-0-		257	2			N	-0-			44
12		261 N		261	-0-	-0-	-0-		261	2			N	-0-			44
01		275 N		275	-0-	-0-	-0-		275	2			N	-0-			44
02		127 N		127	-0-	-0-	-0-		126	2		1 9	N	1			45
03		236 N		236	-0-	-0-	-0-		236	2			N	-0-			45
BOLDING ENERGY, LLC				080199													
WILKINSON "1"				WELL #:		102		RRCID -> 114828		COMPL. DATE 11/26/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7047 - 7269			
10		128 N		128	-0-	-0-	-0-		128	3			N	-0-			36
11		123 N		123	-0-	-0-	-0-		123	3			N	-0-			36
12		248 N		124	-0-	-124	-0-		124	3			N	-0-			36
01		124 N		121	-0-	-3	-0-		121	3			N	-0-			36
02		112 N		98	-0-	-14	-0-		98	3			N	-0-			36
03		124 N		115	-0-	-9	-0-		115	3			N	-0-			36
WILKINSON "2"				WELL #:		202		RRCID -> 140672		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7203 - 7456			
10		40 N		40	-0-	-0-	-0-		40	3			N	-0-			93
11		38 N		38	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-			93
12		93 N		39	-0-	-54	-0-		39	3			N	-0-			93
01		37 N		37	-0-	-0-	-0-		37	3			N	-0-			93
02		30 N		30	-0-	-0-	-0-		30	3			N	-0-			93
03		34 N		34	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-			93
WILKINSON -14-				WELL #:		1		RRCID -> 163208		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7049 - 7259			
10		102 N		102	-0-	-0-	-0-		102	3			Y	-0-			1
11		70 N		70	-0-	-0-	-0-		70	3			Y	-0-			1
12		155 N		71	-0-	-84	-0-		71	3			Y	-0-			1
01		93 N		68	-0-	-25	-0-		68	3			Y	-0-			1
02		57 N		57	-0-	-0-	-0-		57	3			Y	-0-			1
03		65 N		65	-0-	-0-	-0-		65	3			Y	-0-			1
WILKINSON -24-				WELL #:		2		RRCID -> 165287		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6888 - 7269			
10		735 N		735	-0-	-0-	-0-		734	3		1 9	Y	1			46
11		504 N		504	-0-	-0-	-0-		503	3		1 9	Y	1			47
12		930 N		510	-0-	-420	-0-		510	3			Y	-0-			47
01		744 N		425	-0-	-319	-0-		425	3			Y	-0-			47
02		476 N		404	-0-	-72	-0-		404	3			Y	-0-			47
03		496 N		402	-0-	-94	-0-		402	3			Y	-0-			47
CALDWELL -23-				WELL #:		1		RRCID -> 166682		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6985 - 7222			
10		217 N		162	-0-	-55	-0-		162	3			Y	-0-			51
11		210 N		111	-0-	-99	-0-		111	3			Y	-0-			51
12		217 N		112	-0-	-105	-0-		112	3			Y	-0-			51
01		155 N		93	-0-	-62	-0-		92	3		1 9	Y	1			52
02		112 N		84	-0-	-28	-0-		80	3		4 9	Y	4			56
03		124 N		87	-0-	-37	-0-		85	3		2 9	Y	2			58

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199								
WILKINSON -24-		WELL #:		4	RRCID -> 166684		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6944	- 7313
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
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-		43
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-		43
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3		Y	-0-		43
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		Y	-0-		43
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-		43
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-		43

CALDWELL -23-		WELL #:		2	RRCID -> 167263		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6980	- 7218
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-		54
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		Y	-0-		54
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-		54
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	Y	1	55
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	33	3	4	9	Y	4	59
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	44	3	3	9	Y	3	62

CALDWELL -25-		WELL #:		1	RRCID -> 168917		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH	7402	PERF. 6884	- 7068
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-		49
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		Y	-0-		49
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		Y	-0-		49
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	12	3	1	9	Y	1	50
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	12	3	4	9	Y	4	54
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	17	3	3	9	Y	3	57

CALDWELL -26-		WELL #:		2	RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH	7306	PERF. 6996	- 7240
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3		Y	-0-		52
11	270 N	139	-0-	-131	-0-	139	3		Y	-0-		52
12	279 N	140	-0-	-139	-0-	140	3		Y	-0-		52
01	217 N	131	-0-	-86	-0-	130	3	1	9	Y	1	53
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	124	3	4	9	Y	4	57
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	131	3	3	9	Y	3	60

CALDWELL -26-		WELL #:		1	RRCID -> 174497		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6954	- 7194
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3		Y	-0-		52
11	240 N	125	-0-	-115	-0-	125	3		Y	-0-		52
12	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3		Y	-0-		52
01	186 N	85	-0-	-101	-0-	84	3	1	9	Y	1	53
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	76	3	4	9	Y	4	57
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	84	3	3	9	Y	3	60

WILKINSON "12"		WELL #:		2	RRCID -> 175374		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7138	- 7285
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-		6
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-		6
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3		Y	-0-		6
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-		6
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3		Y	-0-		6
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-		6

CALDWELL -26-		WELL #:		5	RRCID -> 178711		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7038	- 7288
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3		Y	-0-		54
11	330 N	167	-0-	-163	-0-	167	3		Y	-0-		54
12	341 N	168	-0-	-173	-0-	168	3		Y	-0-		54
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	154	3	1	9	Y	1	55
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	149	3	6	9	Y	5	60
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3	63

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199								
CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID -> 180317		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7157 - 7269	
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	744 N	567	-0-	-177	-0-	567 3		Y	-0-			58
11	750 N	389	-0-	-361	-0-	389 3		Y	-0-			58
12	806 N	394	-0-	-412	-0-	394 3		Y	-0-			58
01	558 N	377	-0-	-181	-0-	376 3	1 9	Y	1			59
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	364 3	7 9	Y	6			65
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	371 3	3 9	Y	3			68
TRIGEO ENERGY, LLC				101376								
STEWART		WELL #:		534	RRCID -> 119082		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7366 - 7547	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
03	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	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			167
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
SIANA OIL & GAS				779259								
MCENTIRE 26		WELL #:		2	RRCID -> 184027		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 7152 - 7308	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977			Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING	
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259					
MCENTIRE 35		WELL #:		3	RRCID -> 184056	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7189	- 7281
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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				-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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993					
WOLFE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 043493	COMPL. DATE 01/30/1968	TOTAL DEPTH 15473	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TUBB ESTATE 22				WELL #:	1	RRCID -> 163159	COMPL. DATE 02/08/1996	TOTAL DEPTH 12367	PERF. 14580 - 14608
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
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	
10	806 X	502	-0-	-304	-0-	350	2	152	9	N	138	183	1			48	
11	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4193	2	136	9	N	124					172	
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4596	2	248	9	N	225	352	1			45	
01	3100 N	3361	-0-	261	261	3220	2	141	9	N	128					173	
02	2206 X	1945	-0-	-261	-0-	1826	2	119	9	N	108	181	1			100	
03	853 X	853	-0-	-0-	-0-	715	2	138	9	N	125	167	1			58	

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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
10	1	N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	1	2	N	-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	
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-

DECK (CISCO) BURK ROYALTY CO., LTD. MAHAFFEY, A. "B"				23842 500 108799 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 158026		EXEMPT COMPL. DATE 07/13/1975				CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948							
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		0 N	-0-	-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							
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
MAHAFFEY ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978				TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290							
10	775	N	490	-0-	-285	-0-	-0-	-0-	465	3	25	9	Y	23					113
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	834	3	28	9	Y	25					138
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	763	3	41	9	Y	37	136	1			39
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3	14	9	Y	13					52
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	779	3	21	9	Y	19					71
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	872	3	10	9	Y	9					80
DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. JET PILOT 24 FEE				24366 100 153438 WELL #: 2H		ASSOCIATED RRCID -> 272758		CAPACITY COMPL. DATE 12/18/2013				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930							
10	12741	X	3843	-0-	-8898	-0-	-0-	-0-	3462	3	381	9	Y	346	341	0			52
11	10800	X	9812	-0-	-988	-0-	-0-	-0-	9303	3	509	9	Y	463	443	0			72
12	11160	X	6305	-0-	-4855	-0-	-0-	-0-	5837	3	468	9	Y	425	438	0			59
01	11098	X	8026	-0-	-3072	-0-	-0-	-0-	7445	3	581	9	Y	528	512	0			75
02	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9983	3	441	9	Y	401	414	0			62
03	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10250	3	528	9	Y	480	368	0			174
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 272762		COMPL. DATE 12/13/2013				TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028							
10	10540	X	8709	-0-	-1831	-0-	-0-	-0-	26	1	8440	3	Y	221	235	0			95
11	10200	X	4769	-0-	-5431	-0-	-0-	-0-	243	9									
12	10261	X	3493	-0-	-6768	-0-	-0-	-0-	26	1	4574	3	Y	154	180	0			69
01	10106	X	3233	-0-	-6873	-0-	-0-	-0-	169	9									
02	9128	X	1163	-0-	-7965	-0-	-0-	-0-	27	1	3426	3	Y	36	84	0			21
03	8711	X	1045	-0-	-7666	-0-	-0-	-0-	40	9									
									55	1	3137	3	Y	37	37	0			21
									41	9									
									45	1	1090	3	Y	25	13	0			33
									28	9									
									40	1	946	3	Y	54	27	0			60
									59	9									
FLYING EBONY 19 UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 273226		COMPL. DATE 07/05/2013				TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912							
10	6727	X	6327	-0-	-400	-0-	-0-	-0-	5928	3	399	9	Y	363	368	0			80
11	6510	X	5178	-0-	-1332	-0-	-0-	-0-	4803	3	375	9	Y	341	344	0			77
12	6262	X	5193	-0-	-1069	-0-	-0-	-0-	4865	3	328	9	Y	298	308	0			67
01	6324	X	4505	-0-	-1819	-0-	-0-	-0-	4222	3	283	9	Y	257	264	0			60
02	5712	X	913	-0-	-4799	-0-	-0-	-0-	873	3	40	9	Y	36	78	0			18
03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-

DERBY (BONE SPRING)				//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438												
REGRET 7 UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 273359	COMPL.	DATE 04/07/2014	TOTAL	DEPTH	7260	PERF. 7327	- 11875		
M	ALLOW CODE	GAS 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	13092 X	13092	-0-		-0-	-0-	12371	3	721	9	Y	655	619	0		84
11	12500 X	12500	-0-		-0-	-0-	11823	3	677	9	Y	615	611	0		88
12	13235 X	13235	-0-		-0-	-0-	12523	3	712	9	Y	647	626	0		109
01	13206 X	12542	-0-		-664	-0-	11986	3	556	9	Y	505	538	0		76
02	11928 X	11592	-0-		-336	-0-	11006	3	586	9	Y	533	519	0		90
03	13237 X	11749	-0-		-1488	-0-	11310	3	439	9	Y	399	420	0		69
REGRET 7 UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 273363	COMPL.	DATE 04/03/2014	TOTAL	DEPTH	7431	PERF. 7511	- 12054		
10	6200 X	5557	-0-		-643	-0-	5223	3	334	9	Y	304	288	0		39
11	6000 X	5822	-0-		-178	-0-	5439	3	383	9	Y	348	337	0		50
12	6200 X	5261	-0-		-939	-0-	4870	3	391	9	Y	355	345	0		60
01	5549 X	5458	-0-		-91	-0-	5092	3	366	9	Y	333	343	0		50
02	5432 X	4938	-0-		-494	-0-	4651	3	287	9	Y	261	267	0		44
03	6014 X	5182	-0-		-832	-0-	4901	3	281	9	Y	255	255	0		44
DAYSTAR 20 UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 273366	COMPL.	DATE 02/24/2014	TOTAL	DEPTH	7447	PERF. 7472	- 14414		
10	2728 X	2355	-0-		-373	-0-	2253	3	102	9	N	93	124	0		121
11	2640 X	1550	-0-		-1090	-0-	1452	3	98	9	N	89	84	0		126
12	3503 X	430	-0-		-3073	-0-	382	3	48	9	N	44	24	0		146
01	3503 X	-0-	-0-		-3503	-0-					N	49	95	0		100
02	3164 X	1807	-0-		-1357	-0-	1745	3	62	9	N	56				156
03	2356 X	1683	-0-		-673	-0-	1584	3	99	9	N	90	108	0		138
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 273378	COMPL.	DATE 01/13/2014	TOTAL	DEPTH	7287	PERF. 7419	- 11940		
10	9708 X	9708	-0-		-0-	-0-	9427	3	281	9	Y	255	245	0		36
11	7170 X	6045	-0-		-1125	-0-	9	1	5697	3	Y	308	286	0		58
							339	9								
12	6820 X	6509	-0-		-311	-0-	3	1	6113	3	Y	357	359	0		56
							393	9								
01	9703 X	5024	-0-		-4679	-0-	2	1	4755	3	Y	243	243	0		56
							267	9								
02	8764 X	4567	-0-		-4197	-0-	4289	3	278	9	Y	253	251	0		58
03	9703 X	6296	-0-		-3407	-0-	1	1	5995	3	Y	273	279	0		52
							300	9								
MONARCHOS 13 UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 273417	COMPL.	DATE 02/23/2014	TOTAL	DEPTH	7487	PERF. 7421	- 11930		
10	8556 X	7347	-0-		-1209	-0-	6860	3	487	9	Y	443	432	0		40
11	8280 X	7097	-0-		-1183	-0-	6620	3	477	9	Y	434	434	0		40
12	7967 X	7254	-0-		-713	-0-	6749	3	505	9	Y	459	465	0		34
01	7967 X	6557	-0-		-1410	-0-	6120	3	437	9	Y	397	389	0		42
02	7196 X	6391	-0-		-805	-0-	5926	3	465	9	Y	423	435	0		30
03	7347 X	7163	-0-		-184	-0-	6594	3	569	9	Y	517	513	0		34
SWALE 1 UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 273728	COMPL.	DATE 05/15/2014	TOTAL	DEPTH	7458	PERF. 7312	- 11771		
10	11904 X	11328	-0-		-576	-0-	10823	3	505	9	Y	459	463	0		98
11	11580 X	10519	-0-		-1061	-0-	10011	3	508	9	Y	462	456	0		104
12	11966 X	10584	-0-		-1382	-0-	10042	3	542	9	Y	493	488	0		109
01	11966 X	9152	-0-		-2814	-0-	8617	3	535	9	Y	486	461	0		134
02	10360 X	10035	-0-		-325	-0-	9507	3	528	9	Y	480	389	0		225
03	11475 X	11475	-0-		-0-	-0-	10816	3	659	9	Y	599	632	0		192

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SWALE 1 UNIT				//CONT.// WELL #:	24366 100 153438 1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
				//CONT.//		RRCID -> 273749	COMPL.	DATE 05/28/2014	TOTAL	DEPTH	7387	PERF. 7406	- 11860	
M	ALLOW CODE	GAS 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	12958 X	11075	-0-	-1883	-0-	10512	3	563	9	Y	512	509	0	109
11	10620 X	10259	-0-	-361	-0-	9775	3	484	9	Y	440	450	0	99
12	11191 X	10545	-0-	-646	-0-	10015	3	530	9	Y	482	475	0	106
01	11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	11273	3	454	9	Y	413	405	0	114
02	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	9739	3	516	9	Y	469	363	0	220
03	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	11671	3	674	9	Y	613	636	0	197
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 273923	COMPL.	DATE 01/02/2013	TOTAL	DEPTH	7501	PERF. 7600	- 12082	
10	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	12713	3	871	9	Y	792	785	0	40
11	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	6717	3	633	9	Y	575	577	0	38
12	6262 X	5283	-0-	-979	-0-	4679	3	604	9	Y	549	549	0	38
01	13578 X	3865	-0-	-9713	-0-	3383	3	482	9	Y	438	443	0	33
02	12264 X	4521	-0-	-7743	-0-	4166	3	355	9	Y	323	322	0	34
03	13578 X	6731	-0-	-6847	-0-	6288	3	443	9	Y	403	403	0	34
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:	4H	RRCID -> 273925	COMPL.	DATE 07/26/2013	TOTAL	DEPTH	7452	PERF. 7565	- 12092	
10	7967 X	6695	-0-	-1272	-0-	6531	3	164	9	Y	149	145	0	35
11	7860 X	4373	-0-	-3487	-0-	4184	3	189	9	Y	172	159	0	48
12	16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	16517	3	204	9	Y	185	179	0	54
01	8494 X	2822	-0-	-5672	-0-	2727	3	95	9	Y	86	96	0	44
02	7672 X	1141	-0-	-6531	-0-	1044	3	97	9	Y	88	80	0	52
03	15655 X	1933	-0-	-13722	-0-	1860	3	73	9	Y	66	70	0	48
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 274169	COMPL.	DATE 05/01/2013	TOTAL	DEPTH	7288	PERF. 7600	- 11709	
10	8122 X	7925	-0-	-197	-0-	7537	3	388	9	Y	353	358	0	66
11	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	9	1	7850	3	Y	328	358	0	36
						361	9							
12	8308 X	8284	-0-	-24	-0-	4	1	7874	3	Y	369	370	0	35
						406	9							
01	8308 X	7106	-0-	-1202	-0-	2	1	6843	3	Y	237	272	0	-0-
						261	9							
02	7672 X	7094	-0-	-578	-0-	6843	3	251	9	Y	228	228	0	-0-
03	8494 X	7794	-0-	-700	-0-	1	1	7555	3	Y	216	216	0	-0-
						238	9							
REGRET 7 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 274431	COMPL.	DATE 11/21/2013	TOTAL	DEPTH	7414	PERF. 7428	- 12030	
10	6386 X	6382	-0-	-4	-0-	6002	3	380	9	Y	345	322	0	44
11	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	5837	3	389	9	Y	354	347	0	51
12	6541 X	6408	-0-	-133	-0-	5984	3	424	9	Y	385	371	0	65
01	6541 X	5927	-0-	-614	-0-	5602	3	325	9	Y	295	316	0	44
02	5908 X	5625	-0-	-283	-0-	5263	3	362	9	Y	329	317	0	56
03	6448 X	5995	-0-	-453	-0-	5653	3	342	9	Y	311	313	0	54
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 274433	COMPL.	DATE 11/12/2012	TOTAL	DEPTH	7330	PERF. 7350	- 11793	
10	7223 X	6705	-0-	-518	-0-	6323	3	382	9	Y	347	353	0	65
11	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	7	1	6836	3	Y	279	313	0	31
						307	9							
12	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	3	1	7130	3	Y	336	335	0	32
						370	9							
01	6975 X	6682	-0-	-293	-0-	2	1	6324	3	Y	324	356	0	-0-
						356	9							
02	6664 X	5774	-0-	-890	-0-	5517	3	257	9	Y	234	234	0	-0-
03	7502 X	5562	-0-	-1940	-0-	5331	3	231	9	Y	210	210	0	-0-

DERBY (BONE SPRING)			//CONT.// 24366 100			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438															
ALYSHEBA 17 UNIT			WELL #:			5H	RRCID ->	274547	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL	DEPTH	7315	PERF. 7700 - 12084				
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
10	11284 X	2573	-0-	-0-	-8711	-0-	-0-	2335	3	238	9	Y	216	213	0			11
11	10920 X	496	-0-	-0-	-10424	-0-	-0-	278	3	218	9	Y	198	196	0			13
12	11284 X	3355	-0-	-0-	-7929	-0-	-0-	3136	3	219	9	Y	199	198	0			14
01	9176 X	-0-	-0-	-0-	-9176	-0-	-0-					Y	175	176	0			13
02	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6064	3	142	9	Y	129	129	0			13
03	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5951	3	197	9	Y	179	177	0			15
REGRET 7 UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	274548	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL	DEPTH	7316	PERF. 7250 - 11812				
10	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7257	3	430	9	Y	391	363	0			50
11	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7136	3	477	9	Y	434	422	0			62
12	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7570	3	277	9	Y	252	272	0			42
01	7843 X	7491	-0-	-0-	-352	-0-	-0-	7132	3	359	9	Y	326	319	0			49
02	7112 X	6902	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	6478	3	424	9	Y	385	369	0			65
03	7874 X	7532	-0-	-0-	-342	-0-	-0-	7139	3	393	9	Y	357	360	0			62
ALYSHEBA 17 UNIT			WELL #:			4H	RRCID ->	274555	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL	DEPTH	7455	PERF. 7391 - 11935				
10	11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11136	3	341	9	Y	310	307	0			16
11	6990 X	5333	-0-	-0-	-1657	-0-	-0-	5146	3	187	9	Y	170	175	0			11
12	8525 X	4082	-0-	-0-	-4443	-0-	-0-	3832	3	250	9	Y	227	222	0			16
01	11470 X	3648	-0-	-0-	-7822	-0-	-0-	3455	3	193	9	Y	175	178	0			13
02	10360 X	2949	-0-	-0-	-7411	-0-	-0-	2808	3	141	9	Y	128	128	0			13
03	11470 X	3576	-0-	-0-	-7894	-0-	-0-	3444	3	132	9	Y	120	123	0			10
ALYSHEBA 17 UNIT			WELL #:			6H	RRCID ->	274556	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL	DEPTH	7364	PERF. 7302 - 11854				
10	10168 X	2343	-0-	-0-	-7825	-0-	-0-	2127	3	216	9	Y	196	206	0			10
11	9840 X	8813	-0-	-0-	-1027	-0-	-0-	8622	3	191	9	Y	174	172	0			12
12	9579 X	4251	-0-	-0-	-5328	-0-	-0-	4144	3	107	9	Y	97	102	0			7
01	9269 X	5264	-0-	-0-	-4005	-0-	-0-	5162	3	102	9	Y	93	93	0			7
02	8232 X	4690	-0-	-0-	-3542	-0-	-0-	4555	3	135	9	Y	123	117	0			13
03	9114 X	5198	-0-	-0-	-3916	-0-	-0-	5004	3	194	9	Y	176	174	0			15
WAR ADMIRAL 18 FEE			WELL #:			5H	RRCID ->	275381	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL	DEPTH	7521	PERF. 7877 - 11983				
10	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8722	3	196	9	Y	178	174	0			42
11	7920 X	6911	-0-	-0-	-1009	-0-	-0-	6726	3	185	9	Y	168	163	0			47
12	8184 X	5025	-0-	-0-	-3159	-0-	-0-	4791	3	234	9	Y	213	198	0			62
01	8928 X	5747	-0-	-0-	-3181	-0-	-0-	5584	3	163	9	Y	148	134	0			76
02	8064 X	4262	-0-	-0-	-3802	-0-	-0-	4140	3	122	9	Y	111	121	0			66
03	8928 X	5118	-0-	-0-	-3810	-0-	-0-	5061	3	57	9	Y	52	80	0			38
SHUT OUT 9 UNIT			WELL #:			2H	RRCID ->	275947	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL	DEPTH	7580	PERF. 7711 - 12097				
10	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8495	3	507	9	Y	461	471	0			51
11	8610 X	5969	-0-	-0-	-2641	-0-	-0-	5664	3	305	9	Y	277	294	0			34
12	9145 X	9016	-0-	-0-	-129	-0-	-0-	8608	3	408	9	Y	371	326	0			79
01	9145 X	8693	-0-	-0-	-452	-0-	-0-	8375	3	318	9	Y	289	282	0			86
02	8260 X	6376	-0-	-0-	-1884	-0-	-0-	6154	3	222	9	Y	202	276	0			12
03	9021 X	7820	-0-	-0-	-1201	-0-	-0-	7462	3	358	9	Y	325	321	0			16
CITATION 32 FEE			WELL #:			2H	RRCID ->	275967	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL	DEPTH	7464	PERF. 7550 - 11858				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. PLEASANT COLONY 25 UNIT				//CONT.// //CONT.//	24366 100 153438	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	1H	RRCID ->	276022	COMPL.	DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	7360	PERF.	7308 - 11810				
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	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	-0-		5503	3	585	9	N	532	558	0			133	
11	5730 X	5216	-0-	-514	-0-	-0-		4602	3	614	9	N	558	512	0			179	
12	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	-0-		5827	3	538	9	N	489	547	0			121	
01	6076 X	5121	-0-	-955	-0-	-0-		4668	3	453	9	N	412	422	0			111	
02	5488 X	4628	-0-	-860	-0-	-0-		4151	3	477	9	N	434	435	0			110	
03	6355 X	5232	-0-	-1123	-0-	-0-		4737	3	495	9	N	450	410	0			150	
FLYING EBONY 19 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	276035	COMPL.	DATE	07/10/2014	TOTAL	DEPTH	7524	PERF.	7404 - 11895				
10	6789 X	6632	-0-	-157	-0-	-0-		6256	3	376	9	Y	342	336	0			75	
11	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	-0-		5027	3	361	9	Y	328	329	0			74	
12	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	-0-		5187	3	323	9	Y	294	302	0			66	
01	6634 X	5211	-0-	-1423	-0-	-0-		4824	3	387	9	Y	352	335	0			83	
02	5992 X	4136	-0-	-1856	-0-	-0-		3866	3	270	9	Y	245	205	0			123	
03	6634 X	4592	-0-	-2042	-0-	-0-		4197	3	395	9	Y	359	338	0			144	
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	276055	COMPL.	DATE	05/16/2013	TOTAL	DEPTH	7517	PERF.	7575 - 12070				
10	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	-0-		12656	3	212	9	Y	193	193	0			10	
11	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	-0-		13661	3	184	9	Y	167	166	0			11	
12	15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	-0-		15106	3	261	9	Y	237	232	0			16	
01	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	-0-		13996	3	177	9	Y	161	165	0			12	
02	12936 X	4534	-0-	-8402	-0-	-0-		4393	3	141	9	Y	128	127	0			13	
03	15376 X	5551	-0-	-9825	-0-	-0-		5358	3	193	9	Y	175	173	0			15	
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	276577	COMPL.	DATE	10/26/2014	TOTAL	DEPTH	7549	PERF.	7413 - 12070				
10	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	-0-		8106	3	684	9	Y	622	626	0			69	
11	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	-0-		7972	3	649	9	Y	590	587	0			72	
12	9021 X	7656	-0-	-1365	-0-	-0-		7084	3	572	9	Y	520	482	0			110	
01	9021 X	7390	-0-	-1631	-0-	-0-		6997	3	393	9	Y	357	361	0			106	
02	8148 X	6483	-0-	-1665	-0-	-0-		6283	3	200	9	Y	182	277	0			11	
03	8897 X	8462	-0-	-435	-0-	-0-		7822	3	640	9	Y	582	564	0			29	
MONARCHOS 13 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	276594	COMPL.	DATE	07/26/2013	TOTAL	DEPTH	7473	PERF.	7441 - 11999				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	15	14	0			1	
12	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	-0-		4484	3	276	9	Y	251	233	0			19	
01	T. A.	4778	-0-	4778	4778	4778		4397	3	381	9	Y	346	328	0			37	
02	T. A.	4676	-0-	4676	9454	9454		4263	3	413	9	Y	375	385	0			27	
03	T. A.	4846	-0-	4846	14300	14300		4472	3	374	9	Y	340	345	0			22	
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	276613	COMPL.	DATE	01/14/2015	TOTAL	DEPTH	7349	PERF.	7319 - 11984				
10	9052 X	8482	-0-	-570	-0-	-0-		8167	3	315	9	Y	286	270	0			41	
11	8760 X	8181	-0-	-579	-0-	-0-		10	1	7922	3	Y	226	224	0			43	
								249	9										
12	9300 X	8513	-0-	-787	-0-	-0-		4	1	8289	3	Y	200	211	0			32	
								220	9										
01	9300 X	7484	-0-	-1816	-0-	-0-		3	1	7314	3	Y	152	149	0			35	
								167	9										
02	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	-0-		9344	3	136	9	Y	124	131	0			28	
03	8525 X	7638	-0-	-887	-0-	-0-		1	1	7540	3	Y	88	99	0			17	
								97	9										

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT			//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #:			ASSOCIATED 6H RRCID -> 276627			CAPACITY COMPL. DATE 01/14/2015			CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
10	13609 X	12871	-0-	-738	-0-		12454	3		417	9	Y	379	360	0			54
11	13170 X	10260	-0-	-2910	-0-		12	1		10017	3	Y	210	224	0			40
							231	9										
12	13764 X	11069	-0-	-2695	-0-		4	1		10794	3	Y	246	247	0			39
							271	9										
01	13764 X	9297	-0-	-4467	-0-		4	1		9132	3	Y	146	151	0			34
							161	9										
02	12432 X	10280	-0-	-2152	-0-		10016	3		264	9	Y	240	219	0			55
03	12865 X	12111	-0-	-754	-0-		11800	3		311	9	Y	283	284	0			54
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080																		
10	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-		8213	3		499	9	Y	454	464	0			50
11	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-		8145	3		519	9	Y	472	465	0			57
12	9021 X	7892	-0-	-1129	-0-		7550	3		342	9	Y	311	302	0			66
01	9021 X	7854	-0-	-1167	-0-		7597	3		257	9	Y	234	230	0			70
02	8148 X	6875	-0-	-1273	-0-		6528	3		347	9	Y	315	366	0			19
03	8959 X	8268	-0-	-691	-0-		7858	3		410	9	Y	373	374	0			18
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110																		
10	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-		10660	3		809	9	Y	735	727	0			81
11	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-		11073	3		734	9	Y	667	667	0			81
12	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-		12931	3		612	9	Y	556	519	0			118
01	11470 X	9258	-0-	-2212	-0-		8991	3		267	9	Y	243	289	0			72
02	11032 X	7212	-0-	-3820	-0-		6989	3		223	9	Y	203	263	0			12
03	13547 X	8475	-0-	-5072	-0-		8197	3		278	9	Y	253	253	0			12
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379																		
10	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-		9636	3		677	9	Y	615	625	0			68
11	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-		9180	3		596	9	Y	542	544	0			66
12	10354 X	9144	-0-	-1210	-0-		8582	3		562	9	Y	511	469	0			108
01	10354 X	7814	-0-	-2540	-0-		7524	3		290	9	Y	264	294	0			78
02	9352 X	6916	-0-	-2436	-0-		6626	3		290	9	Y	264	326	0			16
03	10323 X	7677	-0-	-2646	-0-		7358	3		319	9	Y	290	292	0			14
SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118																		
10	15290 X	15290	-0-	-0-	-0-		14868	3		422	9	Y	384	397	0			82
11	13601 X	13601	-0-	-0-	-0-		13283	3		318	9	Y	289	306	0			65
12	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-		13738	3		414	9	Y	376	358	0			83
01	16058 X	14297	-0-	-1761	-0-		13873	3		424	9	Y	385	362	0			106
02	13804 X	13088	-0-	-716	-0-		12749	3		339	9	Y	308	270	0			144
03	15283 X	13502	-0-	-1781	-0-		13214	3		288	9	Y	262	322	0			84
SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235																		
10	14198 X	13698	-0-	-500	-0-		13213	3		485	9	Y	441	453	0			94
11	13560 X	12760	-0-	-800	-0-		12367	3		393	9	Y	357	370	0			81
12	14508 X	12590	-0-	-1918	-0-		12265	3		325	9	Y	295	311	0			65
01	14508 X	11925	-0-	-2583	-0-		11732	3		193	9	Y	175	192	0			48
02	13104 X	10114	-0-	-2990	-0-		9896	3		218	9	Y	198	153	0			93
03	13702 X	11790	-0-	-1912	-0-		11469	3		321	9	Y	292	291	0			94

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MONARCHOS 13 UNIT				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #:	5H	RRCID -> 279952	COMPL. DATE 06/20/2016	TOTAL DEPTH	7245	PERF. 7090 - 12025	CNTY: CULBERSON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14088 X	14088	-0-	-0-	-0-	13540	3	548	9	Y	498	497	44
11	13710 X	13359	-0-	-351	-0-	12861	3	498	9	Y	453	455	42
12	15128 X	13129	-0-	-1999	-0-	12678	3	451	9	Y	410	422	30
01	15128 X	12244	-0-	-2884	-0-	11935	3	309	9	Y	281	281	30
02	13664 X	10807	-0-	-2857	-0-	10463	3	344	9	Y	313	321	22
03	14074 X	12751	-0-	-1323	-0-	12237	3	514	9	Y	467	458	31
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 279957	COMPL. DATE 06/23/2016	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7408 - 12113			
10	10726 X	10550	-0-	-176	-0-	26	1	10210	3	Y	285	286	123
						314	9						
11	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	27	1	10213	3	Y	359	320	162
						395	9						
12	11253 X	10774	-0-	-479	-0-	29	1	10367	3	Y	344	305	201
						378	9						
01	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	55	1	12030	3	Y	284	328	157
						312	9						
02	10164 X	7809	-0-	-2355	-0-	51	1	7576	3	Y	165	101	221
						182	9						
03	11005 X	8724	-0-	-2281	-0-	40	1	8527	3	Y	143	180	184
						157	9						
GIACOMO 11 FEE				WELL #:	2H	RRCID -> 279958	COMPL. DATE 06/18/2016	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 7290 - 12045			
10	16120 X	15828	-0-	-292	-0-	15494	3	334	9	Y	304	322	125
11	15600 X	15199	-0-	-401	-0-	14836	3	363	9	Y	330	341	114
12	16151 X	15321	-0-	-830	-0-	15081	3	240	9	Y	218	213	119
01	16151 X	15181	-0-	-970	-0-	14939	3	242	9	Y	220	221	118
02	14588 X	14564	-0-	-24	-0-	14234	3	330	9	Y	300	155	263
03	15841 X	14959	-0-	-882	-0-	14672	3	287	9	Y	261	464	60
GRINDSTONE 2 FEE				WELL #:	2H	RRCID -> 279965	COMPL. DATE 01/19/2016	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 7564 - 12555			
10	15500 X	13416	-0-	-2084	-0-	13150	3	266	9	Y	242	229	99
11	15000 X	12065	-0-	-2935	-0-	11910	3	155	9	Y	141	180	60
12	15500 X	13434	-0-	-2066	-0-	13148	3	286	9	Y	260	184	136
01	15097 X	14074	-0-	-1023	-0-	13691	3	383	9	Y	348	414	70
02	14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	13920	3	288	9	Y	262	215	117
03	14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	14516	3	296	9	Y	269	215	171
JET PILOT 24 FEE				WELL #:	3H	RRCID -> 281740	COMPL. DATE 11/06/2016	TOTAL DEPTH	6984	PERF. 7310 - 11705			
10	19716 X	17710	-0-	-2006	-0-	17161	3	549	9	Y	499	484	75
11	19080 X	16240	-0-	-2840	-0-	15646	3	594	9	Y	540	531	84
12	20072 X	20072	-0-	-0-	-0-	19502	3	570	9	Y	518	530	72
01	18467 X	18467	-0-	-0-	-0-	17853	3	614	9	Y	558	551	79
02	15988 X	15864	-0-	-124	-0-	15369	3	495	9	Y	450	459	70
03	20057 X	16408	-0-	-3649	-0-	15927	3	481	9	Y	437	348	159

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MIDDLEGROUND 16 UNIT														CNTY: CULBERSON			
//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #: 6H RRCID -> 283199														CAPACITY			
COMPL. DATE 07/25/2017														TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	147 X	147	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	557 X	557	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	469	3	Y	25	10	0			15
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	463	3	Y	23	25	0			13
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	3	9	Y	3	8	0			8
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1	9	Y	1	6	0			3

MONARCHOS 13 UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 283389			
COMPL. DATE 07/25/2017														TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055			
10	21810 X	21810	-0-	-0-	-0-	-0-	20942	3	868	9	Y	789	764	0			70
11	21982 X	21982	-0-	-0-	-0-	-0-	21132	3	850	9	Y	773	771	0			72
12	22642 X	22642	-0-	-0-	-0-	-0-	21811	3	831	9	Y	755	771	0			56
01	22970 X	22970	-0-	-0-	-0-	-0-	22187	3	783	9	Y	712	693	0			75
02	20764 X	20764	-0-	-0-	-0-	-0-	20106	3	658	9	Y	598	630	0			43
03	23289 X	23289	-0-	-0-	-0-	-0-	22611	3	678	9	Y	616	618	0			41

GIACOMO 11 FEE														WELL #: 3H RRCID -> 283991			
COMPL. DATE 10/05/2017														TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855			
10	22723 X	21786	-0-	-937	-0-	-0-	21444	3	342	9	Y	311	325	1			128
11	21450 X	20802	-0-	-648	-0-	-0-	20433	3	369	9	Y	335	347	1			116
12	22382 X	20833	-0-	-1549	-0-	-0-	20587	3	246	9	Y	224	218	1			122
01	22382 X	20068	-0-	-2314	-0-	-0-	19825	3	243	9	Y	221	225	1			118
02	20216 X	17052	-0-	-3164	-0-	-0-	16815	3	237	9	Y	215	145	1			188
03	22063 X	22063	-0-	-0-	-0-	-0-	21731	3	332	9	Y	302	421	1			69

GRINDSTONE 2 FEE														WELL #: 3H RRCID -> 284096			
COMPL. DATE 07/27/2017														TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165			
10	23436 X	21632	-0-	-1804	-0-	-0-	21139	3	493	9	Y	448	457	0			183
11	22680 X	20611	-0-	-2069	-0-	-0-	20139	3	472	9	Y	429	430	0			182
12	23436 X	21677	-0-	-1759	-0-	-0-	21208	3	469	9	Y	426	386	0			222
01	23095 X	22091	-0-	-1004	-0-	-0-	21600	3	491	9	Y	446	578	0			90
02	19850 X	19850	-0-	-0-	-0-	-0-	19428	3	422	9	Y	384	303	0			171
03	21669 X	20128	-0-	-1541	-0-	-0-	19721	3	407	9	Y	370	307	0			234

MIDDLEGROUND 16 UNIT														WELL #: 7H RRCID -> 285484			
COMPL. DATE 09/17/2018														TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287			
10	18910 X	16489	-0-	-2421	-0-	-0-	56	1	15849	3	Y	531	455	0			228
							584	9									
11	18300 X	15355	-0-	-2945	-0-	-0-	57	1	14929	3	Y	335	412	0			151
							369	9									
12	18910 X	16044	-0-	-2866	-0-	-0-	61	1	15702	3	Y	255	257	0			149
							281	9									
01	17205 X	15101	-0-	-2104	-0-	-0-	118	1	14576	3	Y	370	314	0			205
							407	9									
02	15540 X	6643	-0-	-8897	-0-	-0-	108	1	6445	3	Y	82	131	0			156
							90	9									
03	16492 X	7569	-0-	-8923	-0-	-0-	83	1	7388	3	Y	89	127	0			118
							98	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE														WELL #: 6H RRCID -> 285573			
COMPL. DATE 09/08/2018														TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890			
10	9982 X	6677	-0-	-3305	-0-	-0-	6438	3	239	9	Y	217	205	0			51
11	8820 X	5518	-0-	-3302	-0-	-0-	5310	3	208	9	Y	189	187	0			53
12	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-	-0-					Y	109	130	0			32
01	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	-0-	11805	3	107	9	Y	97	79	0			50
02	8512 X	7999	-0-	-513	-0-	-0-	7866	3	133	9	Y	121	99	0			72
03	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	-0-	7849	3	110	9	Y	100	99	0			73

DERBY (BONE SPRING)				//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438																
GIACOMO 11 FEE				WELL #:		4H	RRCID ->	285835	COMPL.	DATE	10/16/2018	TOTAL	DEPTH	7263	PERF.	7613 - 12650				
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	25537 X	25537	-0-	-0-	-0-	-0-		24888	3	649	9	Y	590	597	1					243
11	25500 X	24054	-0-	-1446	-0-	-1446		23426	3	628	9	Y	571	617	1					197
12	26350 X	24578	-0-	-1772	-0-	-1772		24097	3	481	9	Y	437	396	1					238
01	26350 X	23916	-0-	-2434	-0-	-2434		23458	3	458	9	Y	416	432	1					222
02	23184 X	21660	-0-	-1524	-0-	-1524		21364	3	296	9	Y	269	256	1					235
03	25544 X	24684	-0-	-860	-0-	-860		24086	3	598	9	Y	544	654	1					125
GRINDSTONE 2 FEE				WELL #:		4H	RRCID ->	286003	COMPL.	DATE	09/30/2018	TOTAL	DEPTH	7266	PERF.	7475 - 11845				
10	22128 X	22128	-0-	-0-	-0-	-0-		21292	3	836	9	Y	760	790	0					310
11	21030 X	21030	-0-	-0-	-0-	-0-		20311	3	719	9	Y	654	687	0					277
12	22344 X	22344	-0-	-0-	-0-	-0-		21598	3	746	9	Y	678	601	0					354
01	22853 X	22853	-0-	-0-	-0-	-0-		22106	3	747	9	Y	679	896	0					137
02	19992 X	19911	-0-	-81	-0-	-81		19242	3	669	9	Y	608	474	0					271
03	22351 X	19188	-0-	-3163	-0-	-3163		18933	3	255	9	Y	232	356	0					147
KINGMAN 45 STATE UNIT				WELL #:		3H	RRCID ->	287179	COMPL.	DATE	10/21/2018	TOTAL	DEPTH	8161	PERF.	8177 - 18072				
10	34906 X	33444	-0-	-1462	-0-	-1462		29945	3	3499	9	Y	3181	3169	0					158
11	33210 X	32059	-0-	-1151	-0-	-1151		28651	3	3408	9	Y	3098	3114	0					142
12	34317 X	32646	-0-	-1671	-0-	-1671		29197	3	3449	9	Y	3135	3127	0					150
01	32116 X	32037	-0-	-79	-0-	-79		28681	3	3356	9	Y	3051	3050	0					151
02	29998 X	29998	-0-	-0-	-0-	-0-		26945	3	3053	9	Y	2775	2721	0					205
03	33003 X	33003	-0-	-0-	-0-	-0-		29756	3	3247	9	Y	2952	2821	0					336
ELWOOD 29 ZZ UNIT				WELL #:		3H	RRCID ->	288202	COMPL.	DATE	07/13/2019	TOTAL	DEPTH	8548	PERF.	8412 - 18714				
10	34441 X	31953	-0-	-2488	-0-	-2488		28843	3	3110	9	Y	2827	2911	0					326
11	33330 X	31877	-0-	-1453	-0-	-1453		29195	3	2682	9	Y	2438	2435	0					329
12	34255 X	33131	-0-	-1124	-0-	-1124		30330	3	5	4	Y	2542	2608	0					263
								2796	9											
01	34255 X	33564	-0-	-691	-0-	-691		30871	3	2693	9	Y	2448	2400	0					311
02	30706 X	30706	-0-	-0-	-0-	-0-		27932	3	42	4	Y	2484	2555	0					240
								2732	9											
03	33139 X	30850	-0-	-2289	-0-	-2289		28137	3	2713	9	Y	2466	2472	0					234
CARRY BACK 6 STATE				WELL #:		7H	RRCID ->	288739	COMPL.	DATE	12/22/2019	TOTAL	DEPTH	7547	PERF.	7695 - 17863				
10	37510 X	35495	-0-	-2015	-0-	-2015		34178	3	23	4	Y	1176	1169	0					33
								1294	9											
11	35550 X	34226	-0-	-1324	-0-	-1324		33047	3	17	4	Y	1056	1048	0					41
								1162	9											
12	36642 X	34586	-0-	-2056	-0-	-2056		33359	3	25	4	Y	1093	1098	0					36
								1202	9											
01	35991 X	33816	-0-	-2175	-0-	-2175		32674	3	46	4	Y	996	998	0					34
								1096	9											
02	32060 X	30763	-0-	-1297	-0-	-1297		29692	3	23	4	Y	953	961	0					26
								1048	9											
03	35495 X	34639	-0-	-856	-0-	-856		33436	3	16	4	Y	1079	1077	0					28
								1187	9											

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. CARRY BACK 6 STATE				//CONT.// WELL #:	24366 100 153438 4H	ASSOCIATED RRCID -> 288740	CAPACITY COMPL. DATE 01/03/2020				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	35061 X	33021	-0-	-2040	-0-	31543	3	26	4	Y	1320	1315	0		37
						1452	9								
11	34505 X	34505	-0-	-0-	-0-	33003	3	21	4	Y	1346	1330	0		53
						1481	9								
12	42656 X	42656	-0-	-0-	-0-	41103	3	29	4	Y	1385	1393	0		45
						1524	9								
01	42474 X	42474	-0-	-0-	-0-	40973	3	59	4	Y	1311	1312	0		44
						1442	9								
02	34167 X	34167	-0-	-0-	-0-	32833	3	28	4	Y	1187	1199	0		32
						1306	9								
03	42656 X	36260	-0-	-6396	-0-	34935	3	18	4	Y	1188	1190	0		30
						1307	9								
CARRY BACK 6 STATE WELL #: 2H RRCID -> 288831 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7762 - 17967															
10	48577 X	45145	-0-	-3432	-0-	42643	3	27	4	Y	2250	2239	0		63
						2475	9								
11	45660 X	43276	-0-	-2384	-0-	40971	3	20	4	Y	2077	2059	0		81
						2285	9								
12	49647 X	49647	-0-	-0-	-0-	47150	3	26	4	Y	2246	2254	0		73
						2471	9								
01	49616 X	49616	-0-	-0-	-0-	47189	3	61	4	Y	2151	2151	0		73
						2366	9								
02	41076 X	39518	-0-	-1558	-0-	37350	3	30	4	Y	1944	1964	0		53
						2138	9								
03	49662 X	43165	-0-	-6497	-0-	40759	3	20	4	Y	2169	2167	0		55
						2386	9								
DONERAIL 8 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289477 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 18635															
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-				-0-
11	1260 X	52	-0-	-1208	-0-	52	3			Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	5720	-0-	5720	5720	4370	3	1350	9	Y	1227	1224	0		3
03	T. A.	2291	-0-	2291	8011	1511	3	780	9	Y	709	710	0		2
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289597 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961															
10	21737 X	21737	-0-	-0-	-0-	18087	3	20	4	N	3300	3250	0		64
						3630	9								
11	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	10643	3	10	4	N	2866	2868	0		62
						3153	9								
12	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	3793	3	3	4	N	946	987	0		21
						1041	9								
01	21440 X	21440	-0-	-0-	-0-	18032	3	89	4	N	3017	2975	0		63
						3319	9								
02	22342 X	22342	-0-	-0-	-0-	19278	3	97	4	N	2697	2700	0		60
						2967	9								
03	31534 X	31534	-0-	-0-	-0-	27912	3	60	4	N	3238	3232	0		66
						3562	9								

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT														
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 153438														
WELL #: 1H RRCID -> 290291 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7847 - 17837														
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
10	88102 X	80325	-0-	-7777	-0-	76618 3	15 4	Y			3356	3341 0		27
						3692 9								
11	83280 X	78896	-0-	-4384	-0-	75245 3	12 4	Y			3308	3322 0		13
						3639 9								
12	83142 X	79986	-0-	-3156	-0-	76343 3	12 4	Y			3301	3296 0		18
						3631 9								
01	83142 X	78178	-0-	-4964	-0-	74708 3	59 4	Y			3101	3096 0		23
						3411 9								
02	74984 X	70112	-0-	-4872	-0-	66954 3	17 4	Y			2855	2851 0		27
						3141 9								
03	81530 X	75546	-0-	-5984	-0-	72189 3	17 4	Y			3036	3054 0		9
						3340 9								
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291548 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8243 - 18195														
10	83514 X	73046	-0-	-10468	-0-	70465 3	2581 9	Y			2346	2340 0		34
11	76020 X	72247	-0-	-3773	-0-	69918 3	2329 9	Y			2117	2118 0		33
12	77221 X	68971	-0-	-8250	-0-	66839 3	2132 9	Y			1938	1938 0		33
01	77221 X	70657	-0-	-6564	-0-	68424 3	2233 9	Y			2030	2015 0		48
02	68124 X	62287	-0-	-5837	-0-	60440 3	1847 9	Y			1679	1696 0		31
03	74648 X	68417	-0-	-6231	-0-	66358 3	2059 9	Y			1872	1880 0		23
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292098 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8693 - 18680														
10	73997 X	-0-	-0-	-73997	-0-			Y			1	2 0		-0-
11	49560 X	-0-	-0-	-49560	-0-			Y			-0-			-0-
12	41137 X	25996	-0-	-15141	-0-	23327 3	2669 9	Y			2426	2424 0		2
01	43287 X	43287	-0-	-0-	-0-	39610 3	3677 9	Y			3343	3339 0		6
02	25228 X	22233	-0-	-2995	-0-	20399 3	1834 9	Y			1667	1670 0		3
03	26009 X	-0-	-0-	-26009	-0-			Y			390	393 0		-0-
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292099 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8888 - 19143														
10	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	8608 3	2091 9	Y			1901	1901 0		1
11	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	10820 3	2258 9	Y			2053	2053 0		1
12	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	5108 3	1330 9	Y			1209	1209 0		1
01	15091 X	15091	-0-	-0-	-0-	12791 3	2300 9	Y			2091	2089 0		3
02	16570 X	16570	-0-	-0-	-0-	14368 3	2202 9	Y			2002	2002 0		3
03	18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	16164 3	2406 9	Y			2187	2188 0		2
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 292113 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8691 - 19019														
10	104901 X	104901	-0-	-0-	-0-	101136 3	3765 9	Y			3423	3423 0		2
11	109016 X	109016	-0-	-0-	-0-	105157 3	3859 9	Y			3508	3508 0		2
12	69056 X	69056	-0-	-0-	-0-	66274 3	2782 9	Y			2529	2529 0		2
01	104904 X	61445	-0-	-43459	-0-	58279 3	3166 9	Y			2878	2875 0		5
02	101752 X	66255	-0-	-35497	-0-	63328 3	2927 9	Y			2661	2662 0		4
03	112654 X	75051	-0-	-37603	-0-	71725 3	3326 9	Y			3024	3025 0		3
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 292238 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8717 - 18888														
10	33294 X	26954	-0-	-6340	-0-	24563 3	2391 9	Y			2174	2174 0		1
11	26434 X	26434	-0-	-0-	-0-	24241 3	2193 9	Y			1994	1994 0		1
12	24366 X	8358	-0-	-16008	-0-	7247 3	1111 9	Y			1010	1010 0		1
01	26691 X	15553	-0-	-11138	-0-	14142 3	1411 9	Y			1283	1282 0		2
02	24108 X	15408	-0-	-8700	-0-	13724 3	1684 9	Y			1531	1531 0		2
03	26691 X	16129	-0-	-10562	-0-	14332 3	1797 9	Y			1634	1635 0		1

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 293316														
COMPL. DATE 05/13/2022														
TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8285 - 18123														
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
10	85374 X	78295	-0-	-7079	-0-	74847	3	15	4	Y	3121	3108	0	25
						3433	9							
11	82620 X	77619	-0-	-5001	-0-	74253	3	12	4	Y	3049	3062	0	12
						3354	9							
12	85050 X	85050	-0-	-0-	-0-	81703	3	12	4	Y	3032	3027	0	17
						3335	9							
01	84999 X	84999	-0-	-0-	-0-	81912	3	65	4	Y	2747	2744	0	20
						3022	9							
02	72436 X	69260	-0-	-3176	-0-	66448	3	17	4	Y	2541	2537	0	24
						2795	9							
03	85064 X	77884	-0-	-7180	-0-	74734	3	17	4	Y	2848	2864	0	8
						3133	9							
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 293352														
COMPL. DATE 05/13/2022														
TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7929 - 17835														
10	109337 X	106840	-0-	-2497	-0-	102697	3	25	4	Y	3744	3729	0	30
						4118	9							
11	107640 X	101091	-0-	-6549	-0-	96955	3	20	4	Y	3742	3757	0	15
						4116	9							
12	112096 X	106808	-0-	-5288	-0-	102712	3	20	4	Y	3705	3699	0	21
						4076	9							
01	112096 X	110174	-0-	-1922	-0-	104786	3	107	4	Y	4801	4787	0	35
						5281	9							
02	101248 X	97914	-0-	-3334	-0-	94542	3	31	4	Y	3037	3043	0	29
						3341	9							
03	106826 X	103315	-0-	-3511	-0-	99910	3	30	4	Y	3068	3088	0	9
						3375	9							
DONERAIL 8 FEE UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 299151														
COMPL. DATE 12/01/2024														
TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8255 - 18696														
12	0	25297	-0-	25297	25297	21006	3	4291	9	Y	3901	3877	0	24
01	0	6246	-0-	6246	31543	6134	3	112	9	Y	102	126	0	-0-
02	0	455	-0-	455	31998	421	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
*03	34067 X	2069	-0-	-31998	-0-	2018	3	51	9	Y	46	46	0	-0-
DEWEY LAKE (ATOKA)														
DIAMONDBACK E&P LLC														
THOMASON, W. A.														
WELL #: 1 RRCID -> 182140														
COMPL. DATE 02/03/1986														
TOTAL DEPTH 10575 PERF. 10201 - 10252														
CNTY: GLASSCOCK														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
DEWEY LAKE, S. (STRAWN)														
CLEAR WATER INC.														
BOOKS 17														
WELL #: 1 RRCID -> 216556														
COMPL. DATE 04/10/1991														
TOTAL DEPTH 10375 PERF. 10017 - 10040														
CNTY: GLASSCOCK														
10	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N		-0-				141
11	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-			N		2				143
12	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N		3				146
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		3				149
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		2				151
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT				151
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT				151

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)			//CONT.//	24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK		
CLEAR WATER INC.			//CONT.//	159643					
BARFIELD 5-C			WELL #:	1	RRCID -> 225576	COMPL. DATE 01/25/1985	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10080	- 10370
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PDEH LLC				646827					
WASHITA 53-2-42 LOV			WELL #:	1D	RRCID -> 283245	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 4587	- 6810
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
10	35371 X	-0-	-0-	-35371	-0-		N	-0-	-0-
11	34230 X	20705	-0-	-13525	-0-	20705 2	N	-0-	-0-
12	96860 X	96860	-0-	-0-	-0-	96860 2	N	-0-	-0-
01	117814 X	117814	-0-	-0-	-0-	117814 2	N	-0-	-0-
02	100682 X	100682	-0-	-0-	-0-	100682 2	N	-0-	-0-
03	96875 X	47752	-0-	-49123	-0-	47752 2	N	-0-	-0-
CIMAREX ENERGY CO.				153438					
DIXIELAND 10			WELL #:	2010	RRCID -> 145943	COMPL. DATE 06/17/1993	TOTAL DEPTH 16610	PERF.16490	- 16515
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)			//CONT.//	25020 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//	153438							
APPLETON			WELL #:	901	RRCID -> 177317	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	16620	PERF.	16451 - 16480
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
DARCY STATE			WELL #:	3201	RRCID -> 188499	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	15364 - 15434
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC			WELL #:	703352	RRCID -> 185267	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16615	PERF.	16532 - 16540
HARRISON STATE			WELL #:	1401							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
DOLLARHIDE (YATES)			WELL #:	25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			WELL #:	760218							
COWDEN, E. P. "A-15"			WELL #:	83	RRCID -> 170072	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	2768 - 2788
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
COWDEN, E. P. "A-34"			WELL #:	6	RRCID -> 171182	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	8561	PERF.	2684 - 2746
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
COWDEN, E. P. "A-26"			WELL #:	23	RRCID -> 173064	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	10079	PERF.	2710 - 2761
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218															
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		102	RRCID -> 176634		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH		2990	PERF. 2752 - 2773							
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		27	RRCID -> 186846		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH		8527	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)				25349 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR										
OLSEN ENERGY INC.				621750															
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID -> 128733		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH		4450	PERF. 3942 - 4038							
10	2077 #	1933	-0-	-144	-0-	1933	2			N	-0-			-0-					
11	1470 #	805	-0-	-665	-0-	805	2			N	-0-			-0-					
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-					
01	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-					
02	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-					
03	1922 #	1261	-0-	-661	-0-	1261	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
REYNOLDS-PARKS		WELL #:		2	RRCID -> 238247		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		10529	PERF. 10233 - 10476						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777															
TXL L		WELL #:		1	RRCID -> 281857		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH		13195	PERF. 9620 - 9660							
10	310 #	160	-0-	-150	-0-	160	3			Y	-0-	79	1	3					
11	300 #	235	-0-	-65	-0-	235	3			Y	-0-			3					
12	310 #	132	-0-	-178	-0-	132	3			Y	-0-			3					
01	310 #	118	-0-	-192	-0-	117	3	1	9	Y	1	2	5	2					
02	224 #	93	-0-	-131	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	5	2					
03	248 #	121	-0-	-127	-0-	112	3	9	9	Y	8			10					

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777									
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 4212		RRCID -> 282008		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9786 - 10328	
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
10	T. A.	2238	-0-	2238	2238	1861	3	377	4	Y	-0-
11	T. A.	1519	-0-	1519	3757	1402	3	117	4	Y	-0-
12	T. A.	1230	-0-	1230	4987	1226	3	4	4	Y	-0-
01	7785 R	2798	-0-	-4987	-0-	2798	3			Y	-0-
02	2026 R	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-
03	2232 #	1310	-0-	-922	-0-	1263	3	47	4	Y	-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 2205		RRCID -> 282041		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10326 - 10569	
10	383 R	383	-0-	-0-	-0-	352	3	31	4	Y	-0-
11	401 R	401	-0-	-0-	-0-	367	3	34	4	Y	-0-
12	471 R	471	-0-	-0-	-0-	402	3	69	4	Y	-0-
01	504 R	504	-0-	-0-	-0-	457	3	47	4	Y	-0-
02	406 R	406	-0-	-0-	-0-	381	3	25	4	Y	-0-
03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	299	3	33	4	Y	-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 1003 T		RRCID -> 282167		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 13141		PERF.10218 - 13141	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 503		RRCID -> 282236		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10295 - 10511	
10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	275	3	56	4	N	-0-
11	232 R	232	-0-	-0-	-0-	214	3	18	4	N	-0-
12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	4	N	-0-
01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-
02	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-
03	341 #	337	-0-	-4	-0-	325	3	12	4	N	-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 283365		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 13301		PERF.10264 - 10495	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 1702		RRCID -> 283591		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10428 - 10460	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 404		RRCID -> 288898		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 12179		PERF.10294 - 10307	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777									
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 4407		RRCID -> 293082		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 7817 - 9976	
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
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TXL L		WELL #: 2		RRCID -> 293157		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 13036		PERF. 10187 - 10412	
10	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800 3	Y	-0-	5 1		-0-
11	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3	Y	-0-			-0-
12	992 #	662	-0-	-330	-0-	662 3	Y	-0-			-0-
01	992 #	624	-0-	-368	-0-	624 3	Y	-0-			-0-
02	1092 #	507	-0-	-585	-0-	506 3	1 9 Y	1			1
03	1209 #	566	-0-	-643	-0-	560 3	6 9 Y	5			6

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 2915		RRCID -> 293548		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7914 - 10130	
10	470 R	470	-0-	-0-	-0-	413 3	3 4 Y	49	48 0		5
						54 9					
11	577 R	577	-0-	-0-	-0-	514 3	63 9 Y	57	56 0		6
12	403 R	403	-0-	-0-	-0-	361 3	42 9 Y	38	40 0		4
01	433 R	433	-0-	-0-	-0-	378 3	55 9 Y	50	49 0		5
02	481 R	481	-0-	-0-	-0-	409 3	72 9 Y	65	63 0		7
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	117 3	26 4 Y	20	25 0		2
						22 9					

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 1910		RRCID -> 293624		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 7900 - 10116	
10	328 R	328	-0-	-0-	-0-	206 3	2 4 Y	109	108 0		11
						120 9					
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	121 3	65 9 Y	59	64 0		6
12	280 R	280	-0-	-0-	-0-	185 3	95 9 Y	86	83 0		9
01	312 R	312	-0-	-0-	-0-	196 3	116 9 Y	105	103 0		11
02	339 R	339	-0-	-0-	-0-	227 3	112 9 Y	102	102 0		11
03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	220 3	49 4 Y	111	110 0		12
						122 9					

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 4415		RRCID -> 293798		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 10442		PERF. 7916 - 10104	
10	217 #	193	-0-	-24	-0-	31 3	13 4 Y	135	135 0		8
						149 9					
11	210 #	116	-0-	-94	-0-	69 3	47 9 Y	43	49 0		2
12	217 #	134	-0-	-83	-0-	73 3	61 9 Y	55	55 0		2
01	217 #	80	-0-	-137	-0-	21 3	59 9 Y	54	53 0		3
02	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1090 3	65 9 Y	59	59 0		3
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	166 3	2 4 Y	38	40 0		1
						42 9					

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		25395 100	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777									
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		2007	RRCID -> 293799		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 7886 - 10088		
M	ALLOW 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	1684 R	444	-0-	-1240	-0-	413 3	28 9	3 4	Y	25	25 0		2
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	2 0		-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-			-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		4013	RRCID -> 293839		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 8008 - 10012		
10	900 R	900	-0-	-0-	-0-	619 3	21 9	260 4	N	19	23 0		1
11	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1106 3	56 9	4 4	N	51	49 0		3
12	1157 R	1157	-0-	-0-	-0-	1085 3		72 9	N	65	66 0		2
01	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	985 3		85 9	N	77	75 0		4
02	769 R	769	-0-	-0-	-0-	716 3		53 9	N	48	50 0		2
03	865 R	865	-0-	-0-	-0-	807 3	46 9	12 4	N	42	43 0		1

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		665748	RRCID -> 291016		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9210 - 10452		
WALLIN, H.C.				2									
10	10852 R	10852	-0-	-0-	-0-	10846 3		6 9	Y	5	14 1		2
11	10468 R	10468	-0-	-0-	-0-	10438 3		30 9	Y	27	2 1		27
12	8385 R	8385	-0-	-0-	-0-	8385 3			Y	-0-	12 1		15
01	9981 R	9981	-0-	-0-	-0-	9981 3			Y	-0-	13 1		2
02	8974 R	8974	-0-	-0-	-0-	8974 3			Y	-0-	2 1		-0-
03	4133 R	4133	-0-	-0-	-0-	4119 3		14 9	Y	13			13

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		WELL #:		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		
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-

REYNOLDS-PARKS		WELL #:		9	RRCID -> 216457		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10972		PERF.11974 - 15496		
10	4867 #	4671	-0-	-196	-0-	4474 3		197 9	Y	179	179 1		152
11	4710 #	1248	-0-	-3462	-0-	1248 3			Y	-0-			152
12	4990 R	4990	-0-	-0-	-0-	4790 3		200 9	Y	182	182 1		152
01	4712 #	4004	-0-	-708	-0-	3807 3		197 9	Y	179	179 1		152
02	4228 #	2189	-0-	-2039	-0-	2189 3			Y	-0-			152
03	4867 #	4484	-0-	-383	-0-	4484 3			Y	-0-			152

CONTINENTAL RESOURCES, INC.		WELL #:		173777	RRCID -> 030476		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11855 - 11960		
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				S 1									
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #:		4104	RRCID -> 030477	COMPL. DATE 05/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		407	RRCID -> 030482	COMPL. DATE 11/16/1962	TOTAL DEPTH 12081	PERF.11578	- 11966	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4209	RRCID -> 030484	COMPL. DATE 05/30/1963	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11415	- 11823	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4215	RRCID -> 030485	COMPL. DATE 07/16/1963	TOTAL DEPTH 12050	PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		409	RRCID -> 030486	COMPL. DATE 12/15/1990	TOTAL DEPTH 12164	PERF.11763	- 12090	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		904	RRCID -> 030488	COMPL. DATE 12/27/1962	TOTAL DEPTH 12282	PERF.11802	- 12161	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND											
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				//CONT.// 173777																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 1506		RRCID -> 030494		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0									AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2166							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2166							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2166							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2166							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2166							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2166							Y	-0-					-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 4101		RRCID -> 030496		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A									
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 4206		RRCID -> 030497		COMPL. DATE 04/22/1963		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11447 - 11859									
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 2206		RRCID -> 030498		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 12295		PERF.11840 - 12025									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 2701		RRCID -> 030499		COMPL. DATE 07/02/1960		TOTAL DEPTH 13326		PERF. N/A									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 302		RRCID -> 030501		COMPL. DATE 10/25/1956		TOTAL DEPTH 12310		PERF.11675 - 11740									
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 1513		RRCID -> 030503		COMPL. DATE 03/07/1957		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11662 - 11797									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)										//CONT.//		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.										//CONT.//		173777									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		1608		RRCID -> 030504		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11660 - 11800	
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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		507		RRCID -> 030505		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11907 - 12042	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		905		RRCID -> 030506		COMPL. DATE 07/20/1956		TOTAL DEPTH 13319		PERF.11680 - 11848	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		908		RRCID -> 030507		COMPL. DATE 04/27/1963		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11720 - 12096	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		1515		RRCID -> 030508		COMPL. DATE 06/11/1962		TOTAL DEPTH 12125		PERF.11645 - 12002	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		1615		RRCID -> 030509		COMPL. DATE 06/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		4110		RRCID -> 030510		COMPL. DATE 06/14/1992		TOTAL DEPTH 13134		PERF.11644 - 11836	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	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 #: 4107		RRCID -> 030511		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A 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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4213		RRCID -> 030512		COMPL. DATE 04/06/1963		TOTAL DEPTH 12104 PERF. 11590 - 12001								
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4216		RRCID -> 030513		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH 12047 PERF. 11520 - 11922								
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 030514		COMPL. DATE 04/30/1957		TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A								
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 030515		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 13181 PERF. 11568 - 11710								
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4103		RRCID -> 030517		COMPL. DATE 04/26/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 031083		COMPL. DATE 09/13/1963		TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777						
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		506	RRCID -> 032909	COMPL. DATE 11/20/1991	TOTAL DEPTH 12365	PERF.11870	- 12271	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1501	RRCID -> 036735	COMPL. DATE 08/26/1965	TOTAL DEPTH 12075	PERF.11540	- 11870	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1603	RRCID -> 037754	COMPL. DATE 01/04/1966	TOTAL DEPTH 12187	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2202	RRCID -> 038174	COMPL. DATE 02/04/1966	TOTAL DEPTH 12162	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		505	RRCID -> 038871	COMPL. DATE 04/30/1966	TOTAL DEPTH 12250	PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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 #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A														
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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														
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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														
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-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														
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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 #:		907	RRCID -> 142003		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 13341		PERF.11808 - 11896				
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
D ROBERTS RANCH DEV UNIT		PF WELL		WELL #:	1	RRCID -> 142083		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A		
10	58106 R	58106	-0-	-0-	-0-	84	1	54794	3	Y	762	603	0	166	82
						2390	4	838	9						
11	55830 #	50443	-0-	-5387	-0-	24	1	48655	3	Y	793	566	0	242	67
						892	4	872	9						
*12	57691 #	52288	-0-	-5403	-0-	49185	3	2226	4	Y	797	607	0	177	80
						877	9								
*01	59075 R	59075	-0-	-0-	-0-	58035	3	250	4	Y	718	495	0	246	57
						790	9								
*02	55306 R	55306	-0-	-0-	-0-	53061	3	1464	4	Y	710	426	0	266	75
						781	9								
03	59246 R	59246	-0-	-0-	-0-	57404	3	1161	4	Y	619	383	0	262	49
						681	9								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		3404	RRCID -> 205970		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 12250		PERF.12058 - 15777			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	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			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341														
10	2855	R	2855	-0-	-0-	-0-	2010 3 845 4	-0-	Y	-0-			-0-	
11	2971	R	2971	-0-	-0-	-0-	2961 3 10 4	-0-	Y	-0-			-0-	
12	2573	#	2292	-0-	-281	-0-	2292 3	-0-	Y	-0-			-0-	
01	3059	R	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3	-0-	Y	-0-			-0-	
02	2887	R	2887	-0-	-0-	-0-	2887 3	-0-	Y	-0-			-0-	
03	3271	R	3271	-0-	-0-	-0-	3223 3 48 4	-0-	Y	-0-			-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-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														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-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														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
03	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														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-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														
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-	
03	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												
TXL L		WELL #:		4	RRCID -> 291259		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11550 - 11903					
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
10	4071 R	4071	-0-	-0-	-0-	4005	3	66	9	Y	60	100	1			65
11	3390 #	3183	-0-	-207	-0-	3152	3	31	9	Y	28					93
12	3689 #	3257	-0-	-432	-0-	3218	3	39	9	Y	35					128
01	3689 #	3556	-0-	-133	-0-	3503	3	53	9	Y	48	67	5			109
02	3332 #	2856	-0-	-476	-0-	2831	3	25	9	Y	23	87	5			45
03	3689 #	2817	-0-	-872	-0-	2802	3	15	9	Y	14					59
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1004	RRCID -> 293800		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 13193		PERF.11522 - 11695					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DIAMONDBACK E&P LLC		217012			RRCID -> 034331		COMPL. DATE 09/30/1964		TOTAL DEPTH 12178		PERF. N/A					
MIDLAND FEE		WELL #:		2												
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					55
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	4			N	-0-					55
12	89 R	89	-0-	-0-	-0-	87	4	2	9	N	2					57
01	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	4			N	-0-					57
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	4			N	-0-					57
03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	4			N	-0-					57
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748			RRCID -> 179261		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 12152		PERF.11902 - 14091					
WALLIN, H. C.		WELL #:		4H												
10	1364 #	1302	-0-	-62	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
11	1320 #	793	-0-	-527	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
12	1364 #	897	-0-	-467	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
01	1302 #	999	-0-	-303	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
02	1176 #	615	-0-	-561	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
03	1302 #	946	-0-	-356	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
REFERENCE OPERATING LLC		703827			RRCID -> 142710		COMPL. DATE 08/21/1990		TOTAL DEPTH 13430		PERF.11665 - 11901					
PARKS		WELL #:		1												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PARKS		WELL #:		2	RRCID -> 142711		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 12540		PERF.11629 - 11798					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-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
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
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			53
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			53
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			53
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			53
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			53
DOWNIE (ELLENBURGER)			25989 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP			508489					
DOWNIE, C. R.			WELL #: 1	RRCID -> 056537	COMPL. DATE 06/22/1973	TOTAL DEPTH 22955	PERF. N/A	
10	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 3		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 3		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-		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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218					
UNIVERSITY -B-			WELL #: 7	RRCID -> 039521	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3018 -	3140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			24
UNIVERSITY "B"			WELL #: 1	RRCID -> 157005	COMPL. DATE 11/16/1995	TOTAL DEPTH 9274	PERF. 2992 -	3006
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					12	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					12	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					12	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					12	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					12	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					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 #:	1	RRCID -> 048042	COMPL. DATE 04/24/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4122 -	4653
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	60	154	1	46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	51			97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	52			149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	49	168	1	30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	60			90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	50			140

PRICE, RUTH MARY -C-				WELL #:		1 T RRCID -> 186740		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH		5273 PERF. 4792 - 4812	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	50					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	35					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	40	85	1			80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	10					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	39	84	1			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	25					70

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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1		WELL #:		RRCID -> 048481		COMPL. DATE 06/03/1970		TOTAL DEPTH		5390 PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)		WELL #:		RRCID -> 138758		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4235 - 4680	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELSNORE (MIDDLE WOLFCAMP)										28774 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
STRATEGY OPERATING, LLC										825474						
ELSNORE ROYALTY COMPANY										WELL #:	67	RRCID -> 135752	COMPL. DATE 08/22/1990	TOTAL DEPTH 7909	PERF. 7234	- 7459
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-				94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94

ELSNORE ROYALTY CO.										WELL #:	66	RRCID -> 172596	COMPL. DATE 03/20/1999	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 7271	- 7464
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELSNORE										WELL #:	61	RRCID -> 185909	COMPL. DATE 04/04/2011	TOTAL DEPTH 12600	PERF. 7554	- 7616
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELSNORE										WELL #:	60	RRCID -> 213593	COMPL. DATE 12/03/2005	TOTAL DEPTH 12458	PERF. 7061	- 7384
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-				-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELSNORE (MULTIPAY)										28774 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
BC OPERATING, INC.										058893						
ELSNORE										WELL #:	60	RRCID -> 063631	COMPL. DATE 05/23/1975	TOTAL DEPTH 12458	PERF. N/A	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELSNORE (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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	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		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
OXY USA INC. ELSINORE				630591 WELL #: 7302	RRCID -> 279458	COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ELSNORE 69				WELL #: 6901	RRCID -> 283392	COMPL. DATE 02/22/2017		TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STRATEGY OPERATING, LLC ELSINORE ROYALTY CO.				825474 WELL #: 53	RRCID -> 019686	COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A		
10	14B DENY	5	-0-	5	64	5	3	N	-0-	-0-
11	14B DENY	71	-0-	71	135	71	3	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	135			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	135			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	135			N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	135			N	NO RPT	-0-
ELSNORE				WELL #: 59	RRCID -> 059689	COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	3100 N	9257	-0-	6157	6157	9257	3	N	-0-	-0-
02	2800 N	2289	-0-	511	5646	2289	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5646			N	NO RPT	-0-

ELSLINORE (MULTIPAY)											CAPACITY		CNTY: PECOS							
STRATEGY OPERATING, LLC																				
ELSLINORE 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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ELSLINORE ROYALTY CO.											WELL #: 63		RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461		PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ELSLINORE ROYALTY CO.											WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550		PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ELSLINORE (WOLFCAMP)											28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP											508409									
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV											WELL #: 1		RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 7171 - 7185	
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	625	2	Y	-0-						-0-		
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	11	1	5	2	Y	-0-						-0-		
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	70	1	754	2	Y	-0-						-0-		
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	71	1	1810	2	Y	-0-						-0-		
02	DLQ G-10		962	-0-	-0-	962	79	1	883	2	Y	-0-						-0-		
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	962					Y	NO RPT						-0-		
LA ESCALARA											WELL #: 4801		RRCID -> 171452		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 6983 - 7289	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0	N	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-		1818	3	N	-0-		-0-
02		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		1701	3	N	-0-		-0-
03		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				
10	DLQ	G-10	21	-0-	21	2641		21	3	Y	-0-		28
11	DLQ	G-10	29	-0-	29	2670		29	3	Y	-0-		28
12	DLQ	G-10	3	-0-	3	2673		3	3	Y	-0-		28
01	DLQ	G-10	390	-0-	390	3063		390	3	Y	-0-		28
02	DLQ	G-10	331	-0-	331	3394		331	3	Y	-0-		28
03	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				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19015				Y	-0-		36
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19015				Y	-0-		36
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19015				Y	-0-		36
01	DLQ	G-10	8552	-0-	8552	27567		8552	3	Y	-0-		36
02	DLQ	G-10	2710	-0-	2710	30277		2710	3	Y	-0-		36
03	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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		248

EMBAR (DEVONIAN)		//CONT.//		28843 111	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.//		100319												
WORKER BEE D		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1612 #	1583	-0-	-29	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1095	2	411	4	Y	-0-					-0-
12	1705 N	1593	-0-	-112	-0-	965	2	628	4	Y	-0-					-0-
01	1581 N	1349	-0-	-232	-0-	954	2	395	4	Y	-0-					-0-
02	1400 N	1320	-0-	-80	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
03	1581 N	1090	-0-	-491	-0-	1062	2	28	4	Y	-0-					-0-
OXY USA WTP LP				630555												
DRONE BEE		WELL #:		2	RRCID -> 293240		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 9849		PERF. 9284 - 9679					
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	124	-0-	124	274	124	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	248	-0-	248	522	248	2			Y	-0-					-0-
02	653	131	-0-	-522	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
EMBAR (PERMIAN)				28843 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
MAVERICK PERMIAN LLC				100319												
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		115	RRCID -> 152974		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 6505		PERF. 5546 - 5777					
10	3286 X	180	-0-	-3106	-0-	142	2	36	4	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
BURLESON PETROLEUM, INC.				109255												
STATE OF TEXAS EM -B-		WELL #:		1	RRCID -> 298208		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3975 - 6190					
10	248 X	44	-0-	-204	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	240 X	45	-0-	-195	-0-	45	3			N	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE					12/01 ->	42448										
12	42480 X	32	-0-	-42448	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					17
EMBAR (YATES)				28843 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222												
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #:		103	RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2603 - 2690					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 25-11		WELL #:		1	RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977		PERF. 2598 - 2784					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	ALLOW 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE		12/14/1988		TOTAL DEPTH		2935 PERF. 2581 - 2750				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
UNIVERSITY 19-10											
		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097		PERF. 2710 - 2907	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
UNIVERSITY 29-10											
		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2564 - 2746	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
UNIVERSITY 32-10											
		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2568 - 2751	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
UNIVERSITY 19-10											
		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2696 - 2886	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
UNIVERSITY 19-10											
		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2582 - 2771	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
UNIVERSITY 29-10											
		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2585 - 2779	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 31-10									
		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970	
								PERF. 2593 - 2784	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BLAKENEY, MAUDE 5-44									
		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925	
								PERF. 2645 - 2842	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BLAKENEY, MAUDE 6-44									
		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024	
								PERF. 2572 - 2992	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BLAKENEY, MAUDE 6-44									
		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980	
								PERF. 2512 - 2808	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY BECKY D									
		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310	
								PERF. 2795 - 2805	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
UNIVERSITY DONNA A									
		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975	
								PERF. 2754 - 2786	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

UNIVERSITY LISA B			WELL #:		3202	RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2775 - 2783					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EMMA (BARNETT SHALE) DE IV OPERATING, LLC MIDLAND FARMS 3940 B				28899 040 100168 WELL #:	2H	RRCID -> 295576	COMPL. DATE 02/09/2023	TOTAL	DEPTH 11053	PERF.11250 - 21150	CNTY: ANDREWS	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31651 X	26752	-0-	-4899	-0-	18381 3 6362 9	2009 4	Y	5784	5881 1		225
11	23340 X	22158	-0-	-1182	-0-	16032 3	6126 9	Y	5569	5524 1		270
12	24118 X	22728	-0-	-1390	-0-	16647 3 5985 9	96 4	Y	5441	5512 1		199
01	24118 X	21522	-0-	-2596	-0-	15630 3 5797 9	95 4	Y	5270	5254 1		215
02	21850 X	21850	-0-	-0-	-0-	15855 3	5995 9	Y	5450	5276 1		389
03	24118 X	22339	-0-	-1779	-0-	16647 3 5688 9	4 4	Y	5171	5246 1		314
MIDLAND FARMS 3940				WELL #:	1H	RRCID -> 295597	COMPL. DATE 02/09/2023	TOTAL	DEPTH 11007	PERF.11345 - 21249		
10	22609 X	22609	-0-	-0-	-0-	15636 3 5324 9	1649 4	Y	4840	4835 1		258
11	22439 X	22439	-0-	-0-	-0-	17539 3 4894 9	6 4	Y	4449	4494 1		213
12	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	17001 3 4969 9	97 4	Y	4517	4543 1		187
01	21871 X	21871	-0-	-0-	-0-	16933 3 4829 9	109 4	Y	4390	4400 1		177
02	18640 X	18640	-0-	-0-	-0-	15683 3	2957 9	Y	2688	2685 1		180
*03	21177 X	21177	-0-	-0-	-0-	17079 3 4094 9	4 4	Y	3722	3588 1		314
CONTINENTAL RESOURCES, INC. GARDENDALE WHITE 0805A				173777 WELL #: 0801H	RRCID -> 299150	COMPL. DATE 04/18/2024	TOTAL	DEPTH 11978	PERF.12106 - 22420			
10	158813 X	NO RPT	-0-	-158813	-0-			N	NO RPT			-0-
11	153690 X	NO RPT	-0-	-153690	-0-			N	NO RPT			-0-
12	158813 X	NO RPT	-0-	-158813	-0-			N	NO RPT			-0-
01	158813 X	NO RPT	-0-	-158813	-0-			N	NO RPT			-0-
02	143444 X	NO RPT	-0-	-143444	-0-			N	NO RPT			-0-
03	158813 X	NO RPT	-0-	-158813	-0-			N	NO RPT			-0-
GARDENDALE BLUE 0904				WELL #: 1001H	RRCID -> 299170	COMPL. DATE 09/20/2023	TOTAL	DEPTH 12111	PERF.12274 - 22548			
10	330212 X	NO RPT	-0-	-330212	-0-			N	NO RPT			-0-
11	319560 X	NO RPT	-0-	-319560	-0-			N	NO RPT			-0-
12	330212 X	NO RPT	-0-	-330212	-0-			N	NO RPT			-0-
01	330212 X	NO RPT	-0-	-330212	-0-			N	NO RPT			-0-
02	298256 X	NO RPT	-0-	-298256	-0-			N	NO RPT			-0-
03	330212 X	NO RPT	-0-	-330212	-0-			N	NO RPT			-0-
ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15				247756 WELL #: 4H	RRCID -> 288316	COMPL. DATE 09/14/2018	TOTAL	DEPTH 10499	PERF.10615 - 15840			
10	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	5098 3 1181 9	215 4	Y	1074	1146 1		59
11	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	5083 3 1230 9	110 4	Y	1118	1047 1		130
12	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	5613 3 1015 9	364 4	Y	923	961 1		92
01	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	6922 3 969 9	345 4	Y	881	905 1		68
*02	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	5009 3 952 9	385 4	Y	865	880 1		53
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT			53

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-28 UNIT				//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 288317	CAPACITY COMPL. DATE 11/21/2018				TOTAL	DEPTH 10350	PERF.10630	- 17800		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	6014 X	228	-0-	-5786	-0-	103 123	3 9	2	4	Y	112	238	1			67
11	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	648	704	1			11
12	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	852	853	1			10
01	5797 X	1286	-0-	-4511	-0-	235 968	3 9	83	4	Y	880	867	1			23
02	4900 X	2782	-0-	-2118	-0-	1488 1005	3 9	289	4	Y	914	923	1			14
03	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					14
UL G 1-15 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288377	COMPL. DATE 04/26/2017				TOTAL	DEPTH 10496	PERF.10465	- 15831		
10	13795 X	4066	-0-	-9729	-0-	3716 194	3 9	156	4	Y	176	230	1			12
11	12600 X	680	-0-	-11920	-0-	464 206	3 9	10	4	Y	187	177	1			22
12	13020 X	3806	-0-	-9214	-0-	3117 487	3 9	202	4	Y	443	423	1			42
01	13020 X	6166	-0-	-6854	-0-	5304 598	3 9	264	4	Y	544	545	1			41
02	8428 X	8031	-0-	-397	-0-	6880 623	3 9	528	4	Y	566	573	1			34
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					34
UL G 1-22 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 288381	COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL	DEPTH 10742	PERF.10705	- 16575		
10	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	8313 1077	3 9	350	4	Y	979	1030	1			53
11	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	7125 1218	3 9	154	4	Y	1107	1032	1			128
12	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	8111 1146	3 9	526	4	Y	1042	1068	1			102
01	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	7603 1189	3 9	379	4	Y	1081	1100	1			83
*02	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	6243 1156	3 9	479	4	Y	1051	1070	1			64
03	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					64
UL G 1-28 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288386	COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL	DEPTH 10852	PERF.10705	- 17515		
10	27227 X	27227	-0-	-0-	-0-	25510 1387	3 9	330	4	Y	1261	1124	1			315
11	27450 X	26125	-0-	-1325	-0-	13341 651	3 9	12133	4	Y	592	893	1			14
12	28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	14977 1117	3 9	12294	4	Y	1015	1016	1			13
01	27815 X	27815	-0-	-0-	-0-	19756 1111	3 9	6948	4	Y	1010	996	1			27
02	24584 X	23365	-0-	-1219	-0-	18610 1141	3 9	3614	4	Y	1037	1048	1			16
03	27218 X	NO RPT	-0-	-27218	-0-					Y	NO RPT					16

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 9-35 UNIT														
//CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS //CONT.// 247756 WELL #: 3H RRCID -> 289531 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736														
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
10	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	8745 3 1542 9	35 4	Y	1402	1362 1				70
11	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	7055 3 1432 9	1429 4	Y	1302	1289 1				83
12	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	5592 3 1417 9	2341 4	Y	1288	1320 1				51
01	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	7471 3 1376 9	637 4	Y	1251	1229 1				73
*02	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	8802 3 1060 9	848 4	Y	964	989 1				48
03	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-			Y	NO RPT					48
UL G 1-27 B WELL #: 2H RRCID -> 289603 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199														
10	12640 X	12640	-0-	-0-	-0-	10535 3 2094 9	11 4	Y	1904	1890 1				108
11	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	8492 3 2052 9	452 4	Y	1865	1842 1				131
12	12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	10144 3 1929 9	693 4	Y	1754	1810 1				75
01	13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	11252 3 1934 9	166 4	Y	1758	1693 1				140
02	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	9625 3 1571 9	153 4	Y	1428	1487 1				81
03	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-			Y	NO RPT					81
UL G 1-15 S WELL #: 6H RRCID -> 289634 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221														
10	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	7497 3 398 9	316 4	Y	362	395 1				20
11	8310 X	7027	-0-	-1283	-0-	6384 3 505 9	138 4	Y	459	426 1				53
12	8587 X	7969	-0-	-618	-0-	7016 3 498 9	455 4	Y	453	462 1				44
01	8587 X	7152	-0-	-1435	-0-	6452 3 378 9	322 4	Y	344	361 1				27
*02	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	7869 3 568 9	604 4	Y	516	512 1				31
03	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			Y	NO RPT					31
UL G 1-15 S WELL #: 5H RRCID -> 289663 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487														
10	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	7692 3 463 9	324 4	Y	421	458 1				23
11	9870 X	7717	-0-	-2153	-0-	7037 3 528 9	152 4	Y	480	447 1				56
12	10199 X	7761	-0-	-2438	-0-	6907 3 406 9	448 4	Y	369	388 1				37
01	10199 X	6610	-0-	-3589	-0-	5973 3 339 9	298 4	Y	308	321 1				24
02	9212 X	8228	-0-	-984	-0-	7205 3 470 9	553 4	Y	427	426 1				25
03	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			Y	NO RPT					25

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-27 A				//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #:	1H	RRCID -> 289669	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL	DEPTH 10441	PERF.10375 - 20375	CNTY: ANDREWS		
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
10	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	8486 2159	3 9	9	4	Y	1963	1950	112
11	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	8504 2043	3 9	453	4	Y	1857	1838	131
12	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	9854 2101	3 9	673	4	Y	1910	1959	82
01	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	9479 2236	3 9	140	4	Y	2033	1954	161
02	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	8838 1712	3 9	141	4	Y	1556	1628	89
03	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT		89

UL G 1-33 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289817	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL	DEPTH 10774	PERF.10970 - 19292			
10	16740 X	13593	-0-	-3147	-0-	12528 1005	3 9	60	4	Y	914	882	99
11	15060 X	14249	-0-	-811	-0-	12951 1166	3 9	132	4	Y	1060	1115	44
12	15562 X	13746	-0-	-1816	-0-	12373 1119	3 9	254	4	Y	1017	944	117
01	15562 X	15367	-0-	-195	-0-	13476 1027	3 9	864	4	Y	934	987	64
02	12880 X	11792	-0-	-1088	-0-	10446 937	3 9	409	4	Y	852	844	72
03	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT		72

UL 1-33 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 289927	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL	DEPTH 10530	PERF.11110 - 21358			
10	15333 X	15333	-0-	-0-	-0-	13576 1692	3 9	65	4	Y	1538	1477	165
11	14794 X	14794	-0-	-0-	-0-	13037 1624	3 9	133	4	Y	1476	1579	62
12	15095 X	15095	-0-	-0-	-0-	13064 1763	3 9	268	4	Y	1603	1482	183
01	13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	11243 1638	3 9	721	4	Y	1489	1570	102
02	12180 X	12006	-0-	-174	-0-	9949 1668	3 9	389	4	Y	1516	1491	127
03	13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT		127

UL G 1-24 C				WELL #:	3H	RRCID -> 290270	COMPL. DATE 05/12/2020	TOTAL	DEPTH 10735	PERF.10765 - 18866			
10	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	8365 1651	3 9	271	4	Y	1501	1450	312
11	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	9431 1515	3 9	953	4	Y	1377	1669	20
12	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	7821 1797	3 9	922	4	Y	1634	1609	45
01	12664 X	12664	-0-	-0-	-0-	10174 1877	3 9	613	4	Y	1706	1681	70
02	11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	9485 1513	3 9	686	4	Y	1375	1409	36
03	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT		36

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-24 D														
//CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS //CONT.// 247756 WELL #: 4H RRCID -> 290380 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700														
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
10	15531 X	8261	-0-	-7270	-0-	7461 559	3	241	4	Y	508	598	1	129
11	19260 X	16000	-0-	-3260	-0-	13397 1250	3	1353	4	Y	1136	1250	1	15
12	21230 X	21230	-0-	-0-	-0-	17576 1582	3	2072	4	Y	1438	1414	1	39
01	23025 X	23025	-0-	-0-	-0-	20347 1451	3	1227	4	Y	1319	1303	1	55
*02	18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	15889 1194	3	1148	4	Y	1085	1111	1	29
03	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-				Y	NO RPT				29
UL G 9-35 B WELL #: 4H RRCID -> 291454 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287														
10	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	5413 1629	3	22	4	Y	1481	1436	1	73
11	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	4330 1507	3	877	4	Y	1370	1356	1	87
12	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	4669 1464	3	1955	4	Y	1331	1366	1	52
01	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	5800 1938	3	494	4	Y	1762	1712	1	102
*02	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	7085 1472	3	683	4	Y	1338	1373	1	67
03	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-				Y	NO RPT				67
UL G 9-35 C WELL #: 5H RRCID -> 291457 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 18236														
10	9641 X	9628	-0-	-13	-0-	8047 1549	3	32	4	Y	1408	1367	1	70
11	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	7351 1415	3	1488	4	Y	1286	1274	1	82
12	9641 X	9112	-0-	-529	-0-	5475 1345	3	2292	4	Y	1223	1257	1	48
01	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	9364 1481	3	798	4	Y	1346	1315	1	79
*02	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	8317 1211	3	801	4	Y	1101	1125	1	55
03	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-				Y	NO RPT				55
UL G 1-34 D WELL #: 4H RRCID -> 292490 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10900 - 19903														
10	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	8062 2956	3	39	4	Y	2687	2581	1	288
11	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	8069 2864	3	82	4	Y	2604	2782	1	110
12	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	8333 3154	3	171	4	Y	2867	2649	1	328
01	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	9225 3013	3	591	4	Y	2739	2880	1	187
02	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	10084 2643	3	395	4	Y	2403	2386	1	204
03	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-				Y	NO RPT				204

EMMA (BARNETT SHALE)				//CONT.//	28899 040	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC				//CONT.//	247756										
UL G 1-7 D				WELL #:	4H	RRCID	-> 293074	COMPL.	DATE 12/09/2021	TOTAL	DEPTH 10159	PERF.10860	- 20400		
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	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-						Y	741	735	1	7
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-						Y	1755	1721	1	41
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-						Y	1717	1687	1	71
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-						Y	1368	1411	1	28
*02	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-		1463	3	299	4	Y	1663	1671	1	20
							1829	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
UL G 1-27 C				WELL #:	3H	RRCID	-> 294836	COMPL.	DATE 10/26/2022	TOTAL	DEPTH 10521	PERF.10650	- 19470		
10	23219 X	20832	-0-	-2387	-0-		18480	3	19	4	Y	2121	2109	1	121
							2333	9							
11	19890 X	18708	-0-	-1182	-0-		15664	3	834	4	Y	2009	1989	1	141
							2210	9							
12	20553 X	17846	-0-	-2707	-0-		14662	3	1002	4	Y	1984	2040	1	85
							2182	9							
01	20553 X	19960	-0-	-593	-0-		17479	3	258	4	Y	2021	1945	1	161
							2223	9							
02	18564 X	17133	-0-	-1431	-0-		14988	3	239	4	Y	1733	1796	1	98
							1906	9							
03	20553 X	NO RPT	-0-	-20553	-0-						Y	NO RPT			98
UL G 1-27 D				WELL #:	4H	RRCID	-> 294842	COMPL.	DATE 10/26/2022	TOTAL	DEPTH 10532	PERF.10610	- 19249		
10	23932 X	19799	-0-	-4133	-0-		17370	3	18	4	Y	2192	2185	1	125
							2411	9							
11	19290 X	18551	-0-	-739	-0-		15354	3	818	4	Y	2163	2136	1	152
							2379	9							
12	19933 X	17580	-0-	-2353	-0-		14323	3	979	4	Y	2071	2134	1	89
							2278	9							
01	19933 X	16896	-0-	-3037	-0-		14266	3	211	4	Y	2199	2113	1	175
							2419	9							
02	17892 X	15946	-0-	-1946	-0-		13670	3	218	4	Y	1871	1940	1	106
							2058	9							
03	19809 X	NO RPT	-0-	-19809	-0-						Y	NO RPT			106
UL G 1-27 E				WELL #:	5H	RRCID	-> 295064	COMPL.	DATE 10/26/2022	TOTAL	DEPTH 10430	PERF.10740	- 16858		
10	15996 X	12515	-0-	-3481	-0-		11315	3	12	4	Y	1080	1083	1	62
							1188	9							
11	14400 X	11250	-0-	-3150	-0-		9606	3	512	4	Y	1029	1019	1	72
							1132	9							
12	14880 X	12161	-0-	-2719	-0-		10292	3	703	4	Y	1060	1087	1	45
							1166	9							
01	14694 X	11788	-0-	-2906	-0-		10384	3	153	4	Y	1137	1092	1	90
							1251	9							
02	11844 X	10416	-0-	-1428	-0-		9188	3	146	4	Y	984	1018	1	56
							1082	9							
03	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-						Y	NO RPT			56

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15 G				//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #: 7H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
					RRCID -> 295112	COMPL.	DATE 12/17/2022	TOTAL	DEPTH 10474	PERF.10680	- 15535		
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	BALANCE
10	18166 X	14206	-0-	-3960	-0-	11857	3	499	4	Y	1682	1812	93
11	14910 X	10519	-0-	-4391	-0-	1850	9	181	4	Y	1771	1658	206
12	12989 X	10996	-0-	-1993	-0-	8390	3	547	4	Y	1830	1858	178
01	15283 X	12216	-0-	-3067	-0-	1948	9	496	4	Y	1602	1656	124
02	13804 X	11278	-0-	-2526	-0-	8436	3	677	4	Y	1622	1648	98
03	14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-	2013	9			Y	NO RPT		98
						9958	3						
						1762	9						
						8817	3						
						1784	9						
UL G 1-15 H				WELL #: 8H	RRCID -> 295389	COMPL.	DATE 12/17/2022	TOTAL	DEPTH 10512	PERF.10787	- 16183		
10	16648 X	16648	-0-	-0-	-0-	14396	3	605	4	Y	1497	1591	81
11	16830 X	13672	-0-	-3158	-0-	1647	9	247	4	Y	1731	1612	200
12	17391 X	12205	-0-	-5186	-0-	11521	3	640	4	Y	1539	1587	152
01	17391 X	12227	-0-	-5164	-0-	1904	9	508	4	Y	1389	1433	108
02	15708 X	12550	-0-	-3158	-0-	9872	3	794	4	Y	1306	1334	80
03	16647 X	NO RPT	-0-	-16647	-0-	1693	9			Y	NO RPT		80
						10191	3						
						1528	9						
						10319	3						
						1437	9						
UL G 9-36 A				WELL #: 1H	RRCID -> 296159	COMPL.	DATE 05/07/2023	TOTAL	DEPTH 10345	PERF.10560	- 20463		
10	29822 X	23444	-0-	-6378	-0-	19141	3	77	4	Y	3842	3736	191
11	23820 X	22622	-0-	-1198	-0-	4226	9	3160	4	Y	3506	3474	223
12	25142 X	25142	-0-	-0-	-0-	15605	3	6244	4	Y	3622	3704	141
01	26260 X	26260	-0-	-0-	-0-	3857	9	1720	4	Y	3970	3879	232
02	21700 X	19417	-0-	-2283	-0-	14914	3	1424	4	Y	2920	3005	147
03	23436 X	NO RPT	-0-	-23436	-0-	3984	9			Y	NO RPT		147
						20173	3						
						4367	9						
						14781	3						
						3212	9						
UL G 9-36 B				WELL #: 2H	RRCID -> 296485	COMPL.	DATE 05/17/2023	TOTAL	DEPTH 10367	PERF.10505	- 20408		
10	30721 X	21735	-0-	-8986	-0-	17795	3	71	4	Y	3517	3421	175
11	27030 X	19545	-0-	-7485	-0-	3869	9	2674	4	Y	3333	3296	212
12	26753 X	19700	-0-	-7053	-0-	13205	3	4732	4	Y	3333	3415	130
01	25606 X	19163	-0-	-6443	-0-	3666	9	1220	4	Y	3304	3240	194
02	21616 X	16051	-0-	-5565	-0-	11302	3	1165	4	Y	2541	2607	128
03	21731 X	NO RPT	-0-	-21731	-0-	3666	9			Y	NO RPT		128
						14309	3						
						3634	9						
						12091	3						
						2795	9						

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 9-25 D				//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #:	4H	RRCID -> 296524	COMPL. DATE 04/30/2023	TOTAL	DEPTH 10439	PERF.10444 - 23225	CNTY: ANDREWS		
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
10	38099 X	28660	-0-	-9439	-0-	23633 5004	3 9	23	4	Y	4549	4527 1	259
11	27150 X	25485	-0-	-1665	-0-	19580 4863	3 9	1042	4	Y	4421	4369 1	311
12	28055 X	25910	-0-	-2145	-0-	19747 4813	3 9	1350	4	Y	4375	4498 1	188
01	28055 X	26798	-0-	-1257	-0-	21847 4627	3 9	324	4	Y	4206	4059 1	335
02	25340 X	23826	-0-	-1514	-0-	19687 3826	3 9	313	4	Y	3478	3615 1	198
03	28055 X	NO RPT	-0-	-28055	-0-					Y	NO RPT		198
UL G 1-18 D				WELL #:	4H	RRCID -> 297027	COMPL. DATE 05/21/2023	TOTAL	DEPTH 10597	PERF.10785 - 18885			
10	27125 X	20370	-0-	-6755	-0-	16539 3267	3 9	564	4	Y	2970	2977 1	27
11	19597 X	19597	-0-	-0-	-0-	15084 3254	3 9	1259	4	Y	2958	2916 1	69
12	19625 X	19625	-0-	-0-	-0-	15256 3156	3 9	1213	4	Y	2869	2819 1	119
01	21085 X	21085	-0-	-0-	-0-	17051 3098	3 9	936	4	Y	2816	2878 1	57
02	18928 X	18928	-0-	-0-	-0-	13755 2362	3 9	2811	4	Y	2147	2178 1	26
03	16058 X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT		26
UL G 1-18 C				WELL #:	3H	RRCID -> 297141	COMPL. DATE 05/21/2023	TOTAL	DEPTH 10527	PERF.10800 - 19081			
10	25854 X	12838	-0-	-13016	-0-	9758 2747	3 9	333	4	Y	2497	2502 1	22
11	22770 X	12381	-0-	-10389	-0-	8909 2728	3 9	744	4	Y	2480	2444 1	58
12	15655 X	12622	-0-	-3033	-0-	9176 2716	3 9	730	4	Y	2469	2424 1	103
01	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	11224 2401	3 9	616	4	Y	2183	2242 1	44
*02	14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	10399 1965	3 9	2126	4	Y	1786	1808 1	22
03	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT		22
UL G 1-29 B				WELL #:	2H	RRCID -> 297378	COMPL. DATE 07/25/2023	TOTAL	DEPTH 10792	PERF.11226 - 18967			
10	44609 X	29017	-0-	-15592	-0-	26169 2723	3 9	125	4	Y	2475	2403 1	269
11	41340 X	27799	-0-	-13541	-0-	24588 2959	3 9	252	4	Y	2690	2847 1	112
12	40424 X	28902	-0-	-11522	-0-	25520 2859	3 9	523	4	Y	2599	2412 1	299
01	36859 X	27579	-0-	-9280	-0-	23319 2765	3 9	1495	4	Y	2514	2641 1	172
02	29736 X	21643	-0-	-8093	-0-	18610 2305	3 9	728	4	Y	2095	2089 1	178
03	29016 X	NO RPT	-0-	-29016	-0-					Y	NO RPT		178

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-29 A				//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #:	1H	RRCID -> 297441	CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
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		50375 X	32686	-0-	-17689	-0-	28486 4063 9	3	137	4	Y	3694	3562	1			398
11		48750 X	30647	-0-	-18103	-0-	26483 3893 9	3	271	4	Y	3539	3788	1			149
12		39618 X	30611	-0-	-9007	-0-	26082 3994 9	3	535	4	Y	3631	3364	1			416
01		36332 X	27253	-0-	-9079	-0-	22293 3531 9	3	1429	4	Y	3210	3405	1			221
02		32172 X	23284	-0-	-8888	-0-	19263 3267 9	3	754	4	Y	2970	2940	1			251
03		32674 X	NO RPT	-0-	-32674	-0-					Y	NO RPT					251
UL G 1-35 C					WELL #:	3H	RRCID -> 297791	COMPL. DATE 10/19/2023				TOTAL	DEPTH 10845	PERF.11045	- 19504		
10		41013 X	35962	-0-	-5051	-0-	29416 5975 9	3	571	4	Y	5432	5422	1			121
11		39690 X	38035	-0-	-1655	-0-	14755 5782 9	3	17498	4	Y	5256	5217	1			160
12		41013 X	34848	-0-	-6165	-0-	19974 5281 9	3	9593	4	Y	4801	4792	1			169
01		41013 X	33437	-0-	-7576	-0-	25098 5158 9	3	3181	4	Y	4689	4790	1			68
02		32480 X	27016	-0-	-5464	-0-	20235 4367 9	3	2414	4	Y	3970	3874	1			164
03		39308 X	NO RPT	-0-	-39308	-0-					Y	NO RPT					164
UL G 9-35 F					WELL #:	6H	RRCID -> 298197	COMPL. DATE 01/25/2024				TOTAL	DEPTH 10286	PERF.10585	- 19211		
10		28644 X	24570	-0-	-4074	-0-	19419 5073 9	3	78	4	Y	4612	4493	1			229
11		27720 X	22450	-0-	-5270	-0-	14960 4461 9	3	3029	4	Y	4055	4025	1			259
12		28644 X	21489	-0-	-7155	-0-	12229 4142 9	3	5118	4	Y	3765	3876	1			148
01		28179 X	20907	-0-	-7272	-0-	15052 4572 9	3	1283	4	Y	4156	4061	1			243
02		25452 X	16619	-0-	-8833	-0-	12057 3400 9	3	1162	4	Y	3091	3178	1			156
03		24583 X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					Y	NO RPT					156
UL G 1-5 D					WELL #:	4H	RRCID -> 298679	COMPL. DATE 06/22/2024				TOTAL	DEPTH 10605	PERF.10605	- 17970		
10		0	30775	-0-	30775	121376	17883 11138 9	3	1754	4	Y	10125	10044	1			178
11		0	32324	-0-	32324	153700	15106 9620 9	3	7598	4	Y	8745	8823	1			100
12		189840 X	36140	-0-	-153700	-0-	12743 9042 9	3	14355	4	Y	8220	8220	1			100
01		35898 X	35898	-0-	-0-	-0-	20643 8190 9	3	7065	4	Y	7445	7324	1			221
*02		30774 X	30774	-0-	-0-	-0-	17379 5881 9	3	7514	4	Y	5346	5528	1			39
03		33325 X	NO RPT	-0-	-33325	-0-					Y	NO RPT					39

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-21 D				//CONT.// //CONT.// WELL #:	28899 040 247756 4H	ASSOCIATED RRCID -> 299118		CAPACITY COMPL. DATE 11/01/2024				CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 10506 PERF.10750 - 15775							
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
11	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		55036	-0-		55036		55036	34544	3	4073	4	Y	14926	14683	1			407
01	0		55771	-0-		55771		110807	16419	9	2473	4	Y	11163	11104	1			466
02	0		41040	-0-		41040		151847	41019	3			Y	6882	7161	1			187
03	42525	X	NO RPT	-0-		-42525		109322	12279	9			Y	NO RPT					187
UL G 1-25 E				WELL #:				5H	RRCID -> 299119		COMPL. DATE 11/02/2024		TOTAL DEPTH 10545 PERF.10975 - 16901						
11	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-	29095	3	23883	4	Y	NO RPT					-0-
12	0		74648	-0-		74648		-0-	21670	9			Y	19700	19700	1			235
01	0		64942	-0-		64942		64942	35330	3	12424	4	Y	15625	15444	1			416
02	0		51407	-0-		51407		116349	17188	9			Y	10626	10880	1			162
03	47502	X	NO RPT	-0-		-47502		68847	33259	3	6459	4	Y	NO RPT					162
UL G 1-25 D				WELL #:				4H	RRCID -> 299180		COMPL. DATE 11/02/2024		TOTAL DEPTH 10498 PERF.10780 - 17425						
11	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	40122	X	NO RPT	-0-		-40122		-0-	11689	9			Y	NO RPT					-0-
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE LA				263696 WELL #: 1501LB				RRCID -> 294591		COMPL. DATE 09/15/2022		TOTAL DEPTH 10547 PERF.11167 - 21508							
10	42594	X	37567	-0-		-5027		-0-	12	1	29824	3	Y	6022	5943	0			169
11	35170	X	35170	-0-		-0-		-0-	1107	4	6624	9							
12	33232	X	29418	-0-		-3814		-0-	12	1	28123	3	Y	5412	5378	0	20	4	183
01	33232	X	32011	-0-		-1221		-0-	1082	4	5953	9							
02	39728	X	39728	-0-		-0-		-0-	12	1	25070	3	Y	3030	3137	0	1	8	75
02	39728	X	39728	-0-		-0-		-0-	1003	4	3333	9							
*03	45390	X	45390	-0-		-0-		-0-	12	1	26913	3	Y	3630	3585	0	10	4	110
									1093	4	3993	9							
									17	1	34355	3	Y	4869	4830	0			149
									5356	9									
									37938	3	1522	4	Y	5391	5266	0	21	4	253
									5930	9									
FEE LA				WELL #: 1502LB				RRCID -> 294592		COMPL. DATE 09/17/2022		TOTAL DEPTH 10565 PERF.11294 - 21629							
10	51119	X	41213	-0-		-9906		-0-	15	1	35452	3	Y	4027	4031	0			115
11	39555	X	39555	-0-		-0-		-0-	1316	4	4430	9							
12	40424	X	39651	-0-		-773		-0-	15	1	33871	3	Y	3969	3935	0	15	4	134
01	40424	X	32192	-0-		-8232		-0-	1303	4	4366	9							
02	36512	X	31122	-0-		-5390		-0-	15	1	34576	3	Y	4589	4612	0			111
*03	40424	X	35447	-0-		-4977		-0-	12	4	5048	9							
									13	1	27783	3	Y	2970	2982	0	8	1	91
									1129	4	3267	9							
									14	1	27589	3	Y	3199	3192	0			98
									3519	9									
									30187	3	1212	4	Y	3680	3590	0	15	4	173
									4048	9									

EMMA (BARNETT SHALE) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE LA														
//CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS //CONT.// 263696 WELL #: 1503LB RRCID -> 294593 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11296 - 21631														
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
10	38874 X	34954	-0-	-3920	-0-	12	1	29556	3	Y	3899	3906	0	111
11	35235 X	35235	-0-	-0-	-0-	1097	4	4289	9					
12	33325 X	29858	-0-	-3467	-0-	12	1	29797	3	Y	3891	3857	0	131
						1146	4	4280	9			14	4	
01	34981 X	34981	-0-	-0-	-0-	12	1	24786	3	Y	3659	3701	0	89
						1035	4	4025	9					
02	30100 X	25746	-0-	-4354	-0-	13	1	28756	3	Y	4585	4524	0	138
						1168	4	5044	9			12	4	
*03	33325 X	29687	-0-	-3638	-0-	11	1	22230	3	Y	3186	3225	0	99
						3505	9							
						24782	3	994	4	Y	3555	3473	0	167
						3911	9							
FEE LA WELL #: 1504LB RRCID -> 294594 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11287 - 21628														
10	30363 X	30363	-0-	-0-	-0-	11	1	26229	3	Y	2864	2866	0	82
						973	4	3150	9					
11	29064 X	29064	-0-	-0-	-0-	11	1	24990	3	Y	2820	2796	0	95
						961	4	3102	9				11	4
12	29324 X	29324	-0-	-0-	-0-	11	1	24297	3	Y	3263	3279	0	79
						1427	4	3589	9					
01	31886 X	31886	-0-	-0-	-0-	12	1	27182	3	Y	3262	3233	0	99
						1104	4	3588	9			9	4	
02	24752 X	19518	-0-	-5234	-0-	8	1	17198	3	Y	2102	2135	0	66
						2312	9							
*03	27404 X	22345	-0-	-5059	-0-	19146	3	768	4	Y	2210	2163	0	104
						2431	9					9	4	
FEE BMN A WELL #: 901LB RRCID -> 294833 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12459 - 25004														
10	63577 X	63577	-0-	-0-	-0-	53251	3	10326	9	Y	9387	9390	0	95
11	61364 X	61364	-0-	-0-	-0-	50751	3	10613	9	Y	9648	9650	0	93
12	45012 X	18936	-0-	-26076	-0-	15408	3	3528	9	Y	3207	3268	0	32
01	45012 X	-0-	-0-	-45012	-0-				Y		-0-	31	0	1
02	42081 X	42081	-0-	-0-	-0-	30025	3	12056	9	Y	10960	10890	0	71
*03	52986 X	52986	-0-	-0-	-0-	2	1	38864	3	Y	12836	12805	0	102
						14120	9							
FEE BMN B WELL #: 902LB RRCID -> 294834 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12487 - 25030														
10	66947 X	66947	-0-	-0-	-0-	56469	3	10478	9	Y	9525	9527	0	97
11	65346 X	65346	-0-	-0-	-0-	54754	3	10592	9	Y	9629	9633	0	93
12	47988 X	22488	-0-	-25500	-0-	18569	3	3919	9	Y	3563	3621	0	35
01	47988 X	3613	-0-	-44375	-0-	2703	3	910	9	Y	827	856	0	6
02	47411 X	47411	-0-	-0-	-0-	32829	3	14582	9	Y	13256	13176	0	86
*03	47988 X	33740	-0-	-14248	-0-	1	1	24314	3	Y	8568	8586	0	68
						9425	9							
FASKEN ZA 4143 WELL #: 1LB RRCID -> 298974 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11320 - 21662														
*11	0 W	26680	-0-	26680	26680	13252	3	5629	4	N	7090	6944	1	146
						7799	9							
*12	0 W	24074	-0-	24074	50754	2221	3	15356	4	N	5906	5891	1	161
						6497	9							
*01	0 W	24154	-0-	24154	74908	17135	3	7019	9	N	6381	6343	1	199
*02	0 W	25301	-0-	25301	100209	19300	3	6001	9	N	5455	5170	1	484
*03	0 W	27835	-0-	27835	128044	19630	3	864	4	N	6674	6260	1	414
						7341	9						484	4

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-36 UNIT														
//CONT.//		28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
WELL #:		5H		RRCID -> 288622		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 10939		PERF.10916		- 16066		
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	
10	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	305 1	6715 3	Y	470	500 1			145	
						261 4	517 9							
11	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	244 1	5226 3	Y	457	243 1			359	
						268 4	503 9							
12	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	210 1	6912 3	Y	432	367 1			424	
						1042 4	475 9							
01	4371 X	3816	-0-	-555	-0-	231 1	2894 3	Y	438	416 1			446	
						209 4	482 9							
02	3948 X	1648	-0-	-2300	-0-	184 1	995 3	Y	399	244 1			601	
						30 4	439 9							
*03	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	333 1	4380 3	Y	449	565 1			485	
						34 4	494 9							
UNIVERSITY 1-36 UNIT														
WELL #:		2H		RRCID -> 288623		COMPL. DATE 05/09/2018		TOTAL DEPTH 11094		PERF.11132		- 15919		
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	6 1	7 3	Y	279	345 1			184	
						307 9								
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	7 3	231 9	Y	210	130 1			264	
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	317	318 1			263	
						1 4	349 9							
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	Y	335	373 1			225	
						1 4	369 9							
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	3 1	14 3	Y	390	284 1			331	
						429 9								
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	4 1	15 3	Y	370	546 1			155	
						407 9								
UNIVERSITY 1-37 UNIT A														
WELL #:		6H		RRCID -> 288723		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10710		- 20987		
10	13200 X	13200	-0-	-0-	-0-	199 1	11366 3	Y	1486	1484 1			262	
						1635 9								
11	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	191 1	11629 3	Y	1223	1088 1			397	
						1345 9								
12	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	307 1	10579 3	Y	1199	1281 1			315	
						119 4	1319 9							
01	11439 X	8213	-0-	-3226	-0-	286 1	6433 3	Y	1156	1347 1			124	
						222 4	1272 9							
02	15138 X	15138	-0-	-0-	-0-	176 1	13836 3	Y	1012	902 1			234	
						13 4	1113 9							
03	11439 X	11168	-0-	-271	-0-	149 1	9979 3	Y	945	963 1			216	
						1040 9								
UNIVERSITY 1-30 UNIT														
WELL #:		1H		RRCID -> 288737		COMPL. DATE 08/24/2016		TOTAL DEPTH 10740		PERF.11136		- 16711		
10	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	369 1	10588 3	N	854	870 1			696	
						23 4	939 9							
11	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	322 1	9468 3	N	908	859 1			745	
						1737 4	999 9							
12	13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	341 1	10082 3	N	948	697 1			996	
						1833 4	1043 9							
01	14043 X	14043	-0-	-0-	-0-	361 1	9872 3	N	868	898 1			966	
						2855 4	955 9							
02	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	330 1	9542 3	N	730	1249 1			447	
						394 4	803 9							
*03	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	347 1	7210 3	N	691	862 1			276	
						4721 4	760 9							

EMMA (BARNETT SHALE)														
ZARVONA ENERGY LLC														
UNIVERSITY 1-36 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 288827 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	253 1	6634 3	411	500 1	Y	411	500 1		88
11	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	258 4	452 9	381	243 1	Y	381	243 1		226
12	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	257 1	5689 3	369	367 1	Y	369	367 1		228
01	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	292 4	419 9	340	402 1	Y	340	402 1		166
02	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	314 1	7285 3	430	294 1	Y	430	294 1		302
*03	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	1099 4	406 9	231	415 1	Y	231	415 1		118
						257 1	7643 3							
						550 4	374 9							
						240 1	9984 3							
						302 4	473 9							
						318 1	8452 3							
						67 4	254 9							
UNIVERSITY 1-37 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288901 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959														
10	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	303 1	8207 3	580	663 1	Y	580	663 1		102
11	8910 X	6828	-0-	-2082	-0-	638 9		502	441 1	Y	502	441 1		163
12	10633 X	8019	-0-	-2614	-0-	285 1	5991 3	646	639 1	Y	646	639 1		170
01	10633 X	5582	-0-	-5051	-0-	552 9		698	793 1	Y	698	793 1		75
02	9604 X	7187	-0-	-2417	-0-	287 1	6943 3	522	476 1	Y	522	476 1		121
03	9145 X	8114	-0-	-1031	-0-	78 4	711 9	485	495 1	Y	485	495 1		111
						355 1	4311 3							
						148 4	768 9							
						337 1	6270 3							
						6 4	574 9							
						451 1	7129 3							
						534 9								
UNIVERSITY 1-36 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851														
10	3410 X	1871	-0-	-1539	-0-	6 1	1665 3	123	152 1	Y	123	152 1		69
11	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	65 4	135 9	731	454 1	Y	731	454 1		346
12	4867 X	990	-0-	-3877	-0-	6965 3	357 4	464	464 1	Y	464	464 1		346
01	4867 X	1672	-0-	-3195	-0-	804 9		540	602 1	Y	540	602 1		284
02	4396 X	1390	-0-	-3006	-0-	1 1	416 3	458	334 1	Y	458	334 1		408
03	4867 X	1398	-0-	-3469	-0-	63 4	510 9	397	585 1	Y	397	585 1		220
						2 1	1004 3							
						72 4	594 9							
						3 1	857 3							
						26 4	504 9							
						4 1	949 3							
						8 4	437 9							
UNIVERSITY 1-36 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290490 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774														
10	930 N	374	-0-	-556	-0-	6 1	306 3	45	55 1	Y	45	55 1		139
11	900 N	373	-0-	-527	-0-	12 4	50 9	79	49 1	Y	79	49 1		169
12	806 N	551	-0-	-255	-0-	272 3	14 4	219	220 1	Y	219	220 1		168
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	87 9		258	287 1	Y	258	287 1		139
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	1 1	269 3	278	203 1	Y	278	203 1		214
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	40 4	241 9	175	258 1	Y	175	258 1		131
						2 1	386 3							
						28 4	284 9							
						3 1	445 3							
						13 4	306 9							
						4 1	394 3							
						3 4	193 9							

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-3C				//CONT.// 28899 040 950523 WELL #:	5H	ASSOCIATED RRCID -> 290613	CAPACITY COMPL. DATE 06/29/2019				CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005					
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	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	218 1792	1 4	705 1587	3 9	Y	1443	1532	1			172
*05	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	257 5470	1 4	278 1396	3 9	Y	1269	1330	1			111
*06	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	203 945	1 4	3328 1364	3 9	Y	1240	1133	1			218
*07	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	210 4046	1 4	1307 1488	3 9	Y	1353	1144	1			427
*08	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	201 1362	1 9	6009	4	Y	1238	1516	1			149
*09	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	229 4185	1 4	1032 1353	3 9	Y	1230	948	1			431
*10	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	245 376	1 4	5588 1631	3 9	Y	1483	1659	1			255
*11	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	244 1626	1 4	4174 1656	3 9	Y	1505	1373	1			387
*12	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	229 1412	1 9	5785	4	Y	1284	1247	1			424
*01	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	253 1400	1 9	4865	4	Y	1273	1417	1			280
*02	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	187 3907	1 4	637 1283	3 9	Y	1166	1178	1			268
*03	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	258 4925	1 4	97 1363	3 9	Y	1239	1207	1			300

UNIVERSITY 1-3D				WELL #:	7H	RRCID -> 290740	CAPACITY COMPL. DATE 06/02/2019				CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618					
*04	6510 X	5768	-0-	-742	-0-	276 3001	1 4	1180 1311	3 9	Y	1192	1235	1			142
*05	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	275 4090	1 4	208 1130	3 9	Y	1027	1079	1			90
*06	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	251 599	1 4	2106 1053	3 9	Y	957	879	1			168
*07	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	244 4910	1 4	1586 1231	3 9	Y	1119	934	1			353
*08	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	249 1140	1 9	6805	4	Y	1036	1264	1			125
*09	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	236 4379	1 4	1080 1145	3 9	Y	1041	801	1			365
*10	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	232 305	1 4	4539 1132	3 9	Y	1029	1217	1			177
*11	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	224 1261	1 4	3236 893	3 9	Y	812	780	1			209
*12	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	239 1091	1 9	4485	4	Y	992	873	1			328
*01	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	214 1114	1 9	4865	4	Y	1013	1118	1			223
*02	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	215 3763	1 4	614 1037	3 9	Y	943	949	1			217
*03	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	209 4743	1 4	94 1219	3 9	Y	1108	1057	1			268

EMMA (BARNETT SHALE)														
ZARVONA ENERGY LLC														
UNIVERSITY 1-3 A														
WELL #: 1H RRCID -> 290785 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524														
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	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	299	1	1766	3	Y	989	1099	1	118
						4489	4	1088	9					
*05	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	263	1	136	3	Y	854	897	1	75
						2674	4	939	9					
*06	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	120	1	623	3	Y	478	469	1	84
						177	4	526	9					
*07	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	109	3	337	4	Y	647	527	1	204
						712	9							
*08	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	640	4	1222	9	Y	1111	1181	1	134
*09	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	236	3	957	4	Y	1027	801	1	360
						1130	9							
*10	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	1183	3	80	4	Y	1029	1212	1	177
						1132	9							
*11	2010 X	1521	-0-	-489	-0-	414	3	161	4	Y	860	816	1	221
						946	9							
*12	2418 X	1547	-0-	-871	-0-	554	4	993	9	Y	903	826	1	298
*01	2418 X	1925	-0-	-493	-0-	925	4	1000	9	Y	909	1007	1	200
*02	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	160	1	980	4	Y	955	936	1	219
						1051	9							
*03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	19	3	964	4	Y	848	862	1	205
						933	9							
EMMA (CHARGED SAND)														
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.														
COWDEN, EMMA, TRACT -A-														
WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EMMA (DEVONIAN)														
ELEVATION RESOURCES LLC														
UNIVERSITY 28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989														
10	22692	142	-0-	-22550	26784	86	3	3	4	Y	48	54	1	20
						53	9							
11	21960	-0-	-0-	-21960	4824	-0-				Y	-0-			20
12	5440 R	616	-0-	-4824	-0-	531	4	85	9	Y	77	59	1	38
01	279 #	9	-0-	-270	-0-	9	4			Y	-0-	10	1	28
02	252 #	19	-0-	-233	-0-	19	4			Y	-0-	28	1	-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 1-20														
WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529														
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756									
UNIVERSITY 1-20		WELL #: 4H		RRCID -> 283297		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 11033		PERF.11250 - 16358	
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
10	8680 #	6272	-0-	-2408	-0-	5542 3	386 4	Y	313	312 1	60
						344 9					
11	8400 #	2400	-0-	-6000	-0-	2189 4	211 9	Y	192	224 1	28
12	7285 #	1231	-0-	-6054	-0-	838 4	393 9	Y	357	274 1	111
01	3813 #	2136	-0-	-1677	-0-	1951 4	185 9	Y	168	203 1	76
02	5656 #	1230	-0-	-4426	-0-	844 4	386 9	Y	351	312 1	115
03	6262 #	NO RPT	-0-	-6262	-0-			Y	NO RPT		115
UNIVERSITY 1-20		WELL #: 5H		RRCID -> 283298		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10870 - 12479	
10	4030 #	-0-	-0-	-4030	-0-			Y	91	92 1	18
11	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-			Y	79	86 1	11
12	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	89	71 1	29
01	992 #	-0-	-0-	-992	-0-			Y	71	73 1	27
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-			Y	81	79 1	29
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283300		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11119		PERF.11400 - 17586	
10	124 #	102	-0-	-22	-0-	63 3	2 4	Y	34	58 1	12
						37 9					
11	540 #	487	-0-	-53	-0-	220 3	168 4	Y	90	87 1	15
						99 9					
12	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	624 3	491 4	Y	115	87 1	43
						127 9					
01	1725 R	1725	-0-	-0-	-0-	1155 3	417 4	Y	139	146 1	36
						153 9					
02	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	943 3	265 4	Y	78	82 1	32
						86 9					
03	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		32
UNIVERSITY 1-10 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283472		COMPL. DATE 12/05/2016		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10848 - 15084	
10	7281 R	7281	-0-	-0-	-0-	7001 3	116 4	Y	149	168 1	231
						164 9					
11	6783 R	6783	-0-	-0-	-0-	22 3	6662 4	Y	90	171 1	150
						99 9					
12	6405 R	6405	-0-	-0-	-0-	6305 4	100 9	Y	91	138 1	103
01	7129 R	7129	-0-	-0-	-0-	7008 4	121 9	Y	110	101 1	112
02	6580 #	5879	-0-	-701	-0-	1777 3	3951 4	Y	137	151 1	98
						151 9					
03	7285 #	NO RPT	-0-	-7285	-0-			Y	NO RPT		98
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 283482		COMPL. DATE 01/15/2017		TOTAL DEPTH 11117		PERF.11450 - 17704	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS									
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756															
UNIVERSITY 1-28A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 283654	COMPL. DATE 01/14/2016	TOTAL DEPTH 11169	PERF.11420 - 16724									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1674 #	825	-0-		-849	-0-	643 3	25 4	Y		143	139 1					51
11	1494 R	1494	-0-		-0-	-0-	157 9										
							207 3	1119 4	Y		153	171 1					33
12	841 R	841	-0-		-0-	-0-	168 9										
01	775 #	405	-0-		-370	-0-	591 4	250 9	Y		227	159 1					101
02	700 #	276	-0-		-424	-0-	177 4	228 9	Y		207	263 1					45
03	775 #	NO RPT	-0-		-775	-0-	125 4	151 9	Y		137	149 1					33
									Y		NO RPT						33
UNIVERSITY 9-35		WELL #:		1H	RRCID -> 284502	COMPL. DATE 11/12/2015	TOTAL DEPTH 11159	PERF.11985 - 14985									
10	2944 R	2944	-0-		-0-	-0-	1843 3	737 4	Y		331	280 1					188
11	4387 R	4387	-0-		-0-	-0-	364 9										
							67 3	3825 4	Y		450	500 1					138
12	4248 R	4248	-0-		-0-	-0-	495 9										
01	4871 R	4871	-0-		-0-	-0-	56 3	3807 4	Y		350	357 1					131
							385 9										
							960 3	3282 4	Y		572	461 1					242
*02	3557 R	3557	-0-		-0-	-0-	629 9										
							1432 3	1942 4	Y		166	293 1					115
03	2542 #	NO RPT	-0-		-2542	-0-	183 9										
									Y		NO RPT						115
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 284546	COMPL. DATE 10/31/2015	TOTAL DEPTH 11110	PERF.11376 - 17934									
10	11796 R	11796	-0-		-0-	-0-	10835 3	332 4	Y		572	658 1					135
11	10794 R	10794	-0-		-0-	-0-	629 9										
							5741 3	4398 4	Y		595	621 1					109
12	11157 R	11157	-0-		-0-	-0-	655 9										
01	11991 R	11991	-0-		-0-	-0-	5870 3	4624 4	Y		603	476 1					236
							663 9										
02	9721 R	9721	-0-		-0-	-0-	8316 3	3003 4	Y		611	679 1					168
							672 9										
03	10075 #	NO RPT	-0-		-10075	-0-	7174 3	2016 4	Y		483	470 1					181
							531 9										
									Y		NO RPT						181
EMMA (MISSISSIPPIAN)		28899 581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS									
ZARVONA ENERGY LLC		950523															
BIG MAX 1-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 290589	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 11325	PERF.11570 - 20138									
10	7471 X	6639	-0-		-832	-0-	5521 3	3 4	N		1014	1191 1					643
11	7230 X	6906	-0-		-324	-0-	1115 9										
							4153 3	1410 4	N		1221	859 1					1005
12	7998 X	6097	-0-		-1901	-0-	1343 9										
01	7998 X	3663	-0-		-4335	-0-	4950 3	1147 9	N		1043	1209 1					839
02	7224 X	6257	-0-		-967	-0-	2904 3	759 9	N		690	1203 1					326
							1968 3	3020 4	N		1154	867 1					613
03	7130 X	5216	-0-		-1914	-0-	1269 9										
							4157 3	1059 9	N		963	1030 1					546

EMMA (MISSISSIPPIAN) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1 30														
//CONT.// 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS //CONT.// 950523 WELL #: 8H RRCID -> 290590 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10896 - 20992														
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	
10	11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	226 1	9642 3	Y	1590	1859 1			280	
11	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	1749 9	10089 3	Y	2104	1701 1			683	
12	14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	269 1	11955 3	Y	2213	2314 1			582	
01	11873 X	11809	-0-	-64	-0-	2314 9	2434 9		2011	2377 1			216	
02	10724 X	6402	-0-	-4322	-0-	244 1	8986 3	Y	1380	1277 1			319	
03	11873 X	10020	-0-	-1853	-0-	135 4	2212 9		1807	1713 1			413	
						301 1	4683 3	Y						
						310 4	1518 9							
						196 1	7799 3	Y						
						5 4								
						233 1								
						1988 9								
UNIVERSITY 1 30 WELL #: 6H RRCID -> 290596 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10955 - 20555														
10	10478 X	8558	-0-	-1920	-0-	242 1	7061 3	Y	1141	1214 1			201	
11	10260 X	8944	-0-	-1316	-0-	1255 9	7343 3	Y	1169	990 1			380	
12	10695 X	10515	-0-	-180	-0-	315 1	8754 3	Y	1229	1286 1			323	
01	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	1286 9	1352 9		1041	1252 1			112	
02	9660 X	7354	-0-	-2306	-0-	310 1	11354 3	Y	829	749 1			192	
*03	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	99 4	1145 9		1084	1028 1			248	
						296 1	6212 3	Y						
						392 4	912 9							
						224 1	9275 3	Y						
						6 4								
						287 1								
						1192 9								
UNIVERSITY 1 37 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290615 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11024 - 21311														
10	12679 X	10310	-0-	-2369	-0-	193 1	8622 3	Y	1054	1299 1			141	
11	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	336 4	1159 9		982	610 1			513	
12	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	221 1	5412 3	Y	890	890 1			513	
01	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	277 4	1080 9		900	1004 1			409	
02	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	222 1	5926 3	Y	808	589 1			628	
*03	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	894 4	979 9		663	976 1			315	
						228 1	8673 3	Y						
						624 4	990 9							
						268 1	6245 3	Y						
						189 4	889 9							
						317 1	4366 3	Y						
						35 4	729 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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			N	-0-			-0-	
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			N	-0-			-0-	
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-			-0-	
03	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 2			N	-0-			-0-	
COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2			N	-0-			-0-	
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2			N	-0-			-0-	
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2			N	-0-			-0-	
03	403 N	323	-0-	-80	-0-	323 2			N	-0-			-0-	

EMMA (YATES)		//CONT.//		28899 913	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS					
OLSEN ENERGY INC.				621750										
UNIVERSITY -F-		WELL #:		8	RRCID -> 019690		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4305	PERF. 2796 - 3004	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
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-

CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
UNIVERSITY B 36		WELL #:		2	RRCID -> 091997		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2834 - 3157		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

EMPEROR (DEVONIAN) BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC BROWN-ALTMAN UNIT													//CONT.// 28961 284 054430		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
													WELL #: 1		RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	596	3	379	4	Y	26	23	1			10					
11	840 N	223	-0-	-617	-0-	-0-	29	9	172	4	Y	4	10	1			4					
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3	2	9	Y	2	1	1			5					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	-0-	1	0			4					
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-					Y	-0-					4					
03	0 N	-0-	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
HALLEY, S. M. -B-													WELL #: 41		RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8942 - 9090	
10	10695 X	6462	-0-	-4233	-0-	-0-	6462	3			N	-0-					-0-					
11	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	-0-	10853	3			N	-0-					-0-					
12	17685 X	17685	-0-	-0-	-0-	-0-	17685	3			N	-0-					-0-					
01	10695 X	7676	-0-	-3019	-0-	-0-	7676	3			N	-0-					-0-					
02	9660 X	4931	-0-	-4729	-0-	-0-	4931	3			N	-0-					-0-					
03	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
BROWN-ALTMAN UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 183533		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9056 - 9231	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
COMAL OPERATING LLC COWDEN -S-													169379 WELL #: 1 U		RRCID -> 019745		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460		PERF. N/A	
10	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01	1302 X	513	-0-	-789	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-					
02	1176 X	121	-0-	-1055	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-					
03	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
MCCABE													WELL #: 3 U		RRCID -> 019780		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481		PERF. N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

EMPEROR (DEVONIAN) COMAL OPERATING LLC MCCABE			//CONT.// 28961 284 //CONT.// 169379 WELL #: 2			ASSOCIATED RRCID -> 298487			CAPACITY COMPL. DATE 08/05/2022			CNTY: WINKLER TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9070 - 9155						
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
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY BROWN-ALTMAN					386310 WELL #: 22 U			RRCID -> 019759			COMPL. DATE 10/13/1958			TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A				
10	33474 X	33474		-0-	-0-		-0-	33474	3			Y	-0-					-0-
11	35945 X	35945		-0-	-0-		-0-	35945	3			Y	-0-					-0-
12	30504 X	-0-		-0-	-30504		-0-					Y	-0-					-0-
01	40765 X	40765		-0-	-0-		-0-	40765	2			Y	-0-					-0-
02	27552 X	-0-		-0-	-27552		-0-					Y	-0-					-0-
03	30504 X	-0-		-0-	-30504		-0-					Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A-					WELL #: 1 U			RRCID -> 019762			COMPL. DATE 01/31/1959			TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C-					WELL #: 1 U			RRCID -> 019764			COMPL. DATE 07/23/1958			TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A				
10	6820 X	6462		-0-	-358		-0-	6462	3			Y	-0-					-0-
11	6990 X	6932		-0-	-58		-0-	6932	3			Y	-0-					-0-
12	7223 X	-0-		-0-	-7223		-0-					Y	-0-					-0-
01	8052 X	8052		-0-	-0-		-0-	8052	2			Y	-0-					-0-
02	6468 X	2990		-0-	-3478		-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
03	7161 X	-0-		-0-	-7161		-0-					Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W.					WELL #: 27			RRCID -> 149606			COMPL. DATE 03/12/1994			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130				
10	19251 X	10556		-0-	-8695		-0-	10556	3			N	-0-					-0-
11	14010 X	11619		-0-	-2391		-0-	11619	3			N	-0-					-0-
12	11656 X	-0-		-0-	-11656		-0-					N	-0-					-0-
01	16522 X	16522		-0-	-0-		-0-	16522	2			N	-0-					-0-
02	10836 X	7067		-0-	-3769		-0-	7067	2			N	-0-					-0-
03	11997 X	-0-		-0-	-11997		-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W.					WELL #: 28			RRCID -> 155476			COMPL. DATE 07/14/1995			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100				
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) PERMEX PETROLEUM CORPORATION COWDEN, E. W. -A-										//CONT.// 28961 284 655713		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
										WELL #:		1 U	RRCID -> 019770		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8994 - 9148	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
HALLEY, S. M.										WELL #:		165	RRCID -> 019781		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11358		PERF. 8983 - 9170	
10	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-				67				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67				
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67				
01	14B	DENY	28456	-0-	28456	28456	28431	3	25	9	N	23				90				
*02	14B2	EXT	34887	-0-	34887	63343	34887	3			N	-0-				90				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63343					N	NO RPT				90				
HALLEY, S.										WELL #:		11	RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514		PERF. 9181 - 9328	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
COWDEN, E. W. UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 068925		COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8958 - 9050	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3336					N	-0-				190				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3336					N	-0-				190				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3336					N	-0-				190				
01	3532	X	196	-0-	-3336	-0-	186	3	10	9	N	9				199				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				199				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				199				
HALLEY, S. M.										WELL #:		260	RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9225 - 9319	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
XTO ENERGY INC. BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3										945936 WELL #:		1	RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 8960 - 9150	
10	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-				-0-				
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			Y	-0-				-0-				
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			Y	-0-				-0-				
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			Y	-0-				-0-				
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			Y	-0-				-0-				
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			Y	-0-				-0-				

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1 U	RRCID -> 019754	COMPL. DATE 04/03/1958	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2976 X	2174	-0-	-802	-0-	2174 3		Y	-0-	-0-
11	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 3		Y	-0-	-0-
12	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150 3		Y	-0-	-0-
01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 3		Y	-0-	-0-
02	2688 X	2456	-0-	-232	-0-	2456 3		Y	-0-	-0-
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 3		Y	-0-	-0-
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1	RRCID -> 019756	COMPL. DATE 01/21/1959	TOTAL DEPTH 9435	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		2	RRCID -> 063657	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH 11535	PERF. 9020 - 9219		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		4	RRCID -> 163446	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8974 - 9165		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
XTO ENERGY INC.		945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1 L	RRCID -> 019814	COMPL. DATE 04/03/1958	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

EMPEROR (FUSSELMAN) OXY USA WTP LP COWDEN, S.														
		28961 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
		630555												
WELL #:		1		RRCID -> 036018		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460		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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EMPEROR (MISS.) HILCORP ENERGY COMPANY COWDEN, E.W.														
		28961 657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
		386310												
WELL #:		8		RRCID -> 160276		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 11478		PERF. 7877 - 8271				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PERMEX PETROLEUM CORPORATION HALLEY, S.														
		655713												
WELL #:		701		RRCID -> 272621		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8154 - 8224				
10	DLQ	G-10	500	-0-	500	35624	500	3		Y	-0-			156
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35624				Y	-0-			156
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35624				Y	-0-			156
01	DLQ	G-10	13231	-0-	13231	48855	13231	3		Y	-0-			156
02	DLQ	G-10	4372	-0-	4372	53227	4372	3		Y	-0-			156
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53227				Y	NO RPT			156
EMPEROR (PENNSYLVANIAN) HILCORP ENERGY COMPANY HENDRICK OPERATING AREA -D-														
		28961 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
		386310												
WELL #:		2		RRCID -> 106908		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7829 - 7834				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
EMPEROR (SIMPSON) BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC HALLEY, S. M. -B-														
		28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
		054430												
WELL #:		58		RRCID -> 285348		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10908 - 11271				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CAMTERRA RESOURCES, INC. COWDEN														
		129004												
WELL #:		1		RRCID -> 189128		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11229 - 11314				
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5086	2	119 9	N	108	177 1		28
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4806	2	54 9	N	49			77
12	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4785	2	73 9	N	66			143
01	2697	X	1678	-0-	-1019	-0-	1600	2	78 9	N	71	186 1		28
02	2436	X	1221	-0-	-1215	-0-	1210	2	11 9	N	10			38
03	2697	X	2096	-0-	-601	-0-	2081	2	15 9	N	14			52

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
PERMEX PETROLEUM CORPORATION				655713								
HALLEY, S.		WELL #:		12	RRCID -> 166715		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL	DEPTH	11428	PERF.10824 - 11177
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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HALLEY, S.		WELL #:		13	RRCID -> 172725		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL	DEPTH	11400	PERF.10976 - 11343
10	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3				210
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						210
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						210
01	14B	DENY	1989	-0-	1989	1989	1989	3				210
02	14B2	EXT	766	-0-	766	2755	766	3				210
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2755						210
MAXWELL "18"		WELL #:		1	RRCID -> 174840		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	11779	PERF.11452 - 11467
10	173	X	173	-0-	-0-	-0-	140	3	33	9		165
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						165
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						165
01	14B	DENY	174	-0-	174	174	171	3	3	9		168
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174						168
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174						168
HALLEY, S. M.		WELL #:		1301	RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL	DEPTH	11630	PERF.11208 - 11560
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						186
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						186
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						186
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						186
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						186
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						186
HALLEY, S. M.		WELL #:		601	RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL	DEPTH	11074	PERF.10682 - 11016
10	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3				169
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						169
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						169
01	14B	DENY	500	-0-	500	500	500	3				169
02	14B2	EXT	298	-0-	298	798	298	3				169
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	798						169
MAXWELL "23"		WELL #:		3	RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL	DEPTH	11550	PERF.11372 - 11416
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		247	RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL	DEPTH	11550	PERF.11156 - 11465
10	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3				120
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						120
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						120
01	14B	DENY	1565	-0-	1565	1565	1565	3				120
02	14B2	EXT	606	-0-	606	2171	606	3				120
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2171						120

EMPEROR (SIMPSON)														CNTY: WINKLER		
PERMEX PETROLEUM CORPORATION																
MAXWELL "18"																
//CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 655713																
WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418																
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
10	DLQ	G-10	235	-0-	235	13271	224	3	11	9	Y	10				144
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13271					Y	-0-				144
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13271					Y	-0-				144
01	DLQ	G-10	4497	-0-	4497	17768	4455	3	42	9	Y	38				182
*02	DLQ	G-10	3714	-0-	3714	21482	3714	3			Y	-0-				182
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	21482					Y	NO RPT				182
EMPEROR "24"																
WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313																
10		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				80
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
01	14B	DENY	3950	-0-	3950	3950	3910	3	40	9	N	36				116
*02	14B2	EXT	4805	-0-	4805	8755	4805	3			N	-0-				116
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8755					N	NO RPT				116
PURE																
WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127																
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2496					Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2496					Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2496					Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	913	-0-	913	3409	913	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2084	-0-	2084	5493	2084	3			Y	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5493					Y	NO RPT				-0-
EMPEROR (WADDELL-OIL)														CNTY: WINKLER		
COMAL OPERATING LLC																
MCCABE																
WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970																
10		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-				94
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
12		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-				94
01		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-				94
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-				94
03		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT				94
HILCORP ENERGY COMPANY																
HENDRICK OPERATING AREA -B-																
WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SPECIAL ENERGY CORPORATION																
HENDRICK, IDA & T. J.																
WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138																
10		1488 N	1166	-0-	-322	-0-	1166	2			N	-0-				190
11		1470 N	1193	-0-	-277	-0-	1193	2			N	-0-				190
12		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-				190
01		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-				190
02		1120 N	540	-0-	-580	-0-	540	2			N	-0-				190
03		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					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	
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		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	DLQ	G-10	159	-0-	159	159	159	3			Y	-0-					-0-		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-		
MAXWELL 18										WELL #: 2		RRCID -> 191652		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11585		PERF. 6982 - 7112	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
EMPEROR (WOLFCAMP)										28961 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC										054430									
BROWN-ALTMAN UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 019691		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7130 - 7292	
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	1383	3	879	4	Y	26	23	0			12		
11	1740	N	513	-0-	-1227	-0-	109	3	400	4	Y	4	10	0			6		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	29	9			Y	-0-					6		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	-0-					6		
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					6		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6		
PERMEX PETROLEUM CORPORATION										655713									
E. W. COWDEN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 171453		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 11524		PERF. 7380 - 7435	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186		
EMPEROR (WOODFORD SHALE)										28961 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
COWDEN, E. W.										WELL #: 28		RRCID -> 295395		COMPL. DATE 03/22/2023		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8574 - 8704	
10	3	R	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-		
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	132	2	92	9	N	84					160		
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					160		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160		

EMPEROR (YATES) BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC VEST -A-										28961 923 054430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
WELL #:										1	RRCID ->	019712	COMPL. DATE	12/06/1956	TOTAL	DEPTH	2660	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	
*09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-		46	7		-0-	
*10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
*11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
*12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
*01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
*02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC HALLEY, S. M.										448252 WELL #:		35	RRCID ->	035350	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL	DEPTH	2820	PERF.	N/A
10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
LDF ENERGY, LLC BROWN-ALTMAN "E" A/C 2										491588 WELL #:		2	RRCID ->	134349	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL	DEPTH	3115	PERF.	2423 - 2656
10	5	N		5	-0-		-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-	
11	5	N		5	-0-		-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-	
12	5	N		5	-0-		-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-	
01	5	N		5	-0-		-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-	
02	5	N		5	-0-		-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1										WELL #:		6	RRCID ->	134350	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL	DEPTH	3150	PERF.	2414 - 2677
10	5	N		5	-0-		-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-	
11	5	N		5	-0-		-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-	
12	5	N		5	-0-		-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-	
01	5	N		5	-0-		-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-	
02	5	N		5	-0-		-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
BROWN-ALTMAN "D"										WELL #:		6	RRCID ->	137196	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL	DEPTH	3231	PERF.	2441 - 2550
10	1493	N		1493	-0-		-0-		-0-	1493	3			N	-0-					-0-	
11	1662	N		1662	-0-		-0-		-0-	1662	3			N	-0-					-0-	
12	1662	N		1662	-0-		-0-		-0-	1662	3			N	-0-					-0-	
01	1523	N		1523	-0-		-0-		-0-	1523	3			N	-0-					-0-	
02	616	N		194	-0-		-422		-0-	194	3			N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-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
10	5	N		5	-0-		-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-	
11	5	N		5	-0-		-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-	
12	5	N		5	-0-		-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-	
01	5	N		5	-0-		-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-	
02	5	N		5	-0-		-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588									
BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		5	RRCID ->	159891	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2506 -	2526	
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
03	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	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
03	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	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. W.		WELL #:		13	RRCID ->	134178	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3135	PERF. 2403 -	2612	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
K3 PRODUCTIONS LLC				449236												
BROWN-ALTMAN "B"		WELL #:		1		RRCID -> 124649		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 2411 - 2680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135						N	NO RPT				-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BROWN-ALTMAN A				WELL #:		8		RRCID -> 019704		COMPL. DATE 09/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BROWN-ALTMAN -B-				WELL #:		2		RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1				WELL #:		12		RRCID -> 019713		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 2638		PERF. N/A		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588											
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		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
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A					
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A					
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A					
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A					
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-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					
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588										
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #:		5	RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 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
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-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					
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-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					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPEROR, EAST (CLEAR FORK, LO.)		28963 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		945936												
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #:		33	RRCID -> 295404		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6363 - 6708					
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-			-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3			Y	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-			-0-
01	341 N	229	-0-	-112	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
03	310 N	115	-0-	-195	-0-	115	3			Y	-0-			-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					
10	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
11	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
12	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
01	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
02	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
03	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D.		WELL #:		1P	RRCID -> 130795		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)										29507 300		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			
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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					194			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					196			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					197			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					199			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					203			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					207			
EVETTS (PENNSYLVANIAN)										29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.										084596											
BOYD 35 SWD										WELL #: 084596		RRCID -> 281270		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 10145 - 14185			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC										100852											
HALEY UNIT										WELL #: 1702		RRCID -> 074251		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 18342		PERF. N/A			
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-			
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2	2	9	Y	2	1	1			1			
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2	1	9	Y	1	2	1			-0-			
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-		22	2	3	9	Y	3	2	1			1			
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		8	2	1	9	Y	1	2	1			-0-			
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-		24	2	3	9	Y	3	2	1			1			
HALEY UNIT										WELL #: 501		RRCID -> 083298		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 18530		PERF. 14666 - 14684			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
HALEY UNIT										WELL #: 502		RRCID -> 134824		COMPL. DATE 03/22/1990		TOTAL DEPTH 18330		PERF. 14548 - 14562			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		//CONT.//		100852												
ATHEY, CHARLES B.		WELL #:		1	RRCID -> 142304		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216							
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COG OPERATING LLC		WELL #:		166150	RRCID -> 281271		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280							
BOYD 35 SWD		WELL #:		1												
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	17	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	Y	3	2	1			1

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								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FEE -ZG-				WELL #: 19	RRCID -> 290487	COMPL. DATE 03/16/1984	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10336 - 10354								
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 4				N	-0-					47
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3				N	-0-					47
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3				N	-0-					47
01	620 N	443	-0-	-177	-0-	443 3				N	-0-					47
02	644 N	498	-0-	-146	-0-	498 3				N	-0-					47
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	556 3	276 9			N	251					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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHINA DRAW 26				WELL #: 2	RRCID -> 186692	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 12118	PERF.11932 - 12020								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FORD (CHANNEL)		//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #:		1	RRCID -> 187633	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 12382	PERF.11990	- 12216							
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26		WELL #:		3	RRCID -> 188147	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12170	PERF. 9534	- 11970							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:		1	RRCID -> 188149	COMPL. DATE 09/03/2001	TOTAL DEPTH 12250	PERF.12030	- 12146							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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		
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FORD, WEST (WOLFCAMP)				31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON				
APACHE CORPORATION				027200							
NIGHTHAWK STATE				WELL #: 454H	RRCID -> 289740	COMPL. DATE 11/05/2019	TOTAL DEPTH	9489	PERF. 9796 - 14890		
10	22855 X	22855	-0-	-0-	-0-	19940 3	2915 9	Y	2650	2633 0	59
11	20340 X	13326	-0-	-7014	-0-	11555 3	1771 9	Y	1610	1601 0	68
12	21018 X	17507	-0-	-3511	-0-	15774 3	1733 9	Y	1575	1582 0	61
01	22847 X	16754	-0-	-6093	-0-	15117 3	1637 9	Y	1488	1499 0	50
02	20636 X	19611	-0-	-1025	-0-	17972 3	1639 9	Y	1490	1483 0	57
03	22847 X	21270	-0-	-1577	-0-	19542 3	1728 9	Y	1571	1584 0	44
NIGHTHAWK STATE				WELL #: 514H	RRCID -> 289859	COMPL. DATE 11/05/2019	TOTAL DEPTH	9672	PERF. 9796 - 14891		
10	26567 X	13912	-0-	-12655	-0-	13171 3	741 9	Y	674	685 0	15
11	25710 X	11340	-0-	-14370	-0-	11118 3	222 9	Y	202	208 0	9
12	26567 X	11767	-0-	-14800	-0-	10932 3	835 9	Y	759	739 0	29
01	18786 X	10378	-0-	-8408	-0-	9682 3	696 9	Y	633	641 0	21
02	12740 X	12371	-0-	-369	-0-	11700 3	671 9	Y	610	608 0	23
03	16736 X	16736	-0-	-0-	-0-	15743 3	993 9	Y	903	901 0	25
NIGHTHAWK STATE				WELL #: 453H	RRCID -> 289871	COMPL. DATE 11/06/2019	TOTAL DEPTH	9490	PERF. 9854 - 14955		
10	27463 X	27463	-0-	-0-	-0-	25045 3	2418 9	Y	2198	2184 0	49
11	23854 X	23854	-0-	-0-	-0-	22511 3	1343 9	Y	1221	1218 0	52
12	22800 X	22800	-0-	-0-	-0-	21280 3	1520 9	Y	1382	1381 0	53
01	27311 X	18814	-0-	-8497	-0-	17273 3	1541 9	Y	1401	1407 0	47
02	24668 X	13956	-0-	-10712	-0-	12791 3	1165 9	Y	1059	1065 0	41
03	27311 X	21394	-0-	-5917	-0-	20057 3	1337 9	Y	1215	1222 0	34
NIGHTHAWK STATE				WELL #: 434H	RRCID -> 289902	COMPL. DATE 12/28/2019	TOTAL DEPTH	9306	PERF. 9659 - 14759		
10	36146 X	31568	-0-	-4578	-0-	28335 3	3233 9	Y	2939	2930 0	65
11	37140 X	29041	-0-	-8099	-0-	26920 3	2121 9	Y	1928	1912 0	81
12	38378 X	27175	-0-	-11203	-0-	24982 3	2193 9	Y	1994	1998 0	77
01	38378 X	28441	-0-	-9937	-0-	26063 3	2378 9	Y	2162	2166 0	73
02	28504 X	26167	-0-	-2337	-0-	24306 3	1861 9	Y	1692	1700 0	65
03	31954 X	31954	-0-	-0-	-0-	29860 3	2094 9	Y	1904	1915 0	54

FORD, WEST (WOLFCAMP)											31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
APACHE CORPORATION											//CONT.///			027200								
NIGHTHAWK STATE											WELL #: 452H			RRCID -> 290412			COMPL. DATE 01/09/2020			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880		
M	ALLOW CODE	GAS 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	31775 X	21938	-0-		-9837	-0-		18865	3	3073	9	Y	2794	2775	0			62				
11	30750 X	9747	-0-		-21003	-0-		8605	3	1142	9	Y	1038	1056	0			44				
12	24428 X	5156	-0-		-19272	-0-		4761	3	395	9	Y	359	389	0			14				
01	24428 X	14732	-0-		-9696	-0-		13690	3	1042	9	Y	947	929	0			32				
02	19824 X	16885	-0-		-2939	-0-		15361	3	1524	9	Y	1385	1364	0			53				
03	21948 X	19478	-0-		-2470	-0-		17396	3	2082	9	Y	1893	1893	0			53				
NIGHTHAWK STATE											WELL #: 512H			RRCID -> 290431			COMPL. DATE 01/08/2020			TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060		
10	25234 X	848	-0-		-24386	-0-		848	3			Y	-0-	52	0			-0-				
11	24810 X	-0-	-0-		-24810	-0-						Y	-0-					-0-				
12	25637 X	45	-0-		-25592	-0-		45	3			Y	-0-					-0-				
01	25637 X	8823	-0-		-16814	-0-		8105	3	718	9	Y	653	631	0			22				
02	22288 X	16284	-0-		-6004	-0-		14961	3	1323	9	Y	1203	1179	0			46				
03	21661 X	21661	-0-		-0-	-0-		19812	3	1849	9	Y	1681	1680	0			47				
NIGHTHAWK STATE											WELL #: 451H			RRCID -> 290452			COMPL. DATE 01/08/2020			TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846		
10	36115 X	863	-0-		-35252	-0-		863	3			Y	-0-	28	0			-0-				
11	34950 X	140	-0-		-34810	-0-		140	3			Y	-0-					-0-				
12	25172 X	2757	-0-		-22415	-0-		2757	3			Y	-0-					-0-				
01	23808 X	5572	-0-		-18236	-0-		5125	3	447	9	Y	406	392	0			14				
02	9464 X	4124	-0-		-5340	-0-		3310	3	814	9	Y	740	726	0			28				
03	5988 X	5988	-0-		-0-	-0-		5230	3	758	9	Y	689	698	0			19				
NIGHTHAWK STATE											WELL #: 432H			RRCID -> 290463			COMPL. DATE 01/09/2020			TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753		
10	39432 X	36144	-0-		-3288	-0-		33348	3	2796	9	Y	2542	2527	0			56				
11	38160 X	21844	-0-		-16316	-0-		19847	3	1997	9	Y	1815	1794	0			77				
12	30349 X	27364	-0-		-2985	-0-		24912	3	2452	9	Y	2229	2220	0			86				
01	36146 X	28926	-0-		-7220	-0-		26786	3	2140	9	Y	1945	1965	0			66				
02	32648 X	20272	-0-		-12376	-0-		18755	3	1517	9	Y	1379	1392	0			53				
03	36146 X	24413	-0-		-11733	-0-		22035	3	2378	9	Y	2162	2154	0			61				
BPX OPERATING COMPANY											085408											
DELA STATE 58-T2-48											WELL #: 1H			RRCID -> 267104			COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 10457 PERF. 10536 - 14635		
10	14046 X	14046	-0-		-0-	-0-		4081	1	9731	3	N	208	342	1			445				
								5	4	229	9											
11	13844 X	13844	-0-		-0-	-0-		3949	1	9472	3	N	243	181	1			507				
								156	4	267	9											
12	16238 X	16238	-0-		-0-	-0-		4081	1	11879	3	N	247	190	1			564				
								6	4	272	9											
01	9507 X	9507	-0-		-0-	-0-		4081	1	5134	3	N	176	193	1			547				
								98	4	194	9											
02	9058 X	9058	-0-		-0-	-0-		3686	1	5242	3	N	115	181	1			481				
								3	4	127	9											
03	15501 X	15501	-0-		-0-	-0-		4081	1	11082	3	N	293	179	1			595				
								16	4	322	9											

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040															
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
10	15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	4717 1	9776 3	N	831	665 1	4 6	408			
						19 4	914 9								
11	15694 X	15694	-0-	-0-	-0-	4565 1	9960 3	N	884	861 1		431			
						197 4	972 9								
12	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	4717 1	8635 3	N	842	683 1	272 6	318			
						13 4	926 9								
01	14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	4717 1	9005 3	N	724	730 1		312			
						183 4	796 9								
02	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	4261 1	5295 3	N	552	361 1	120 6	383			
						10 4	607 9								
03	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	4271 1	7637 3	N	708	770 1		321			
						21 4	779 9								
HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941															
10	32550 X	21824	-0-	-10726	-0-	19760 3	17 4	N	1861	1961 1	70 6	115			
						2047 9									
11	26700 X	21155	-0-	-5545	-0-	18929 3	2226 9	N	2024	1770 1	35 6	334			
12	27962 X	19848	-0-	-8114	-0-	17919 3	7 4	N	1747	1785 1		296			
						1922 9									
01	27962 X	19845	-0-	-8117	-0-	18203 3	71 4	N	1428	1453 1		271			
						1571 9									
02	25256 X	12176	-0-	-13080	-0-	10547 3	107 4	N	1384	1433 1	10 6	212			
						1522 9									
03	21855 X	9291	-0-	-12564	-0-	7326 3	1292 4	N	612	535 1		289			
						673 9									
STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279															
10	30163 X	28643	-0-	-1520	-0-	5954 1	20443 3	N	1937	2090 1		439			
						115 4	2131 9								
11	29190 X	15436	-0-	-13754	-0-	4416 1	8351 3	N	1005	1058 1		386			
						1563 4	1106 9								
12	30163 X	27369	-0-	-2794	-0-	6875 1	18172 3	N	2047	1841 1		592			
						70 4	2252 9								
01	30163 X	28774	-0-	-1389	-0-	8571 1	17852 3	N	2127	2146 1		573			
						11 4	2340 9								
02	25872 X	25256	-0-	-616	-0-	7722 1	15262 3	N	1994	1908 1	75 6	584			
						79 4	2193 9								
03	28644 X	23771	-0-	-4873	-0-	7134 1	14800 3	N	1652	1719 1		517			
						20 4	1817 9								
HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519															
10	60016 X	54789	-0-	-5227	-0-	4706 1	48994 3	Y	976	893 1	7 3	157			
						15 4	1074 9			130 6					
11	59358 X	59358	-0-	-0-	-0-	4313 1	54625 3	Y	183	183 6		157			
						219 4	201 9								
12	61804 X	61804	-0-	-0-	-0-	5322 1	55775 3	Y	634	642 1	79 6	70			
						10 4	697 9								
01	61194 X	43434	-0-	-17760	-0-	4356 1	37776 3	Y	1020	847 1	71 6	172			
						180 4	1122 9								
02	55272 X	43262	-0-	-12010	-0-	2141 1	40201 3	Y	826	707 1	139 6	152			
						11 4	909 9								
03	61194 X	54488	-0-	-6706	-0-	3159 1	50522 3	Y	728	729 1		151			
						6 4	801 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
BPX OPERATING COMPANY															
HS STATE 113-24X13															
WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691															
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
10	62849 X	62849	-0-	-0-	-0-	7942	1	52236	3	Y	2361	2289	1	67	178
						74	4	2597	9						
11	50321 X	50321	-0-	-0-	-0-	7135	1	39372	3	Y	2745	2211	1	93	486
						794	4	3020	9			133	6		
12	50101 X	50101	-0-	-0-	-0-	8182	1	40310	3	Y	1425	1523	1	7	310
						41	4	1568	9			71	6		
01	48933 X	48933	-0-	-0-	-0-	1606	1	44395	3	Y	1875	1970	1	29	186
						869	4	2063	9						
02	33766 X	33766	-0-	-0-	-0-	1043	1	31300	3	Y	1258	1267	1	45	132
						39	4	1384	9						
03	32422 X	32422	-0-	-0-	-0-	1057	1	30181	3	Y	1044	970	1		206
						36	4	1148	9						
HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042															
10	29729 X	20049	-0-	-9680	-0-	1297	1	17861	3	Y	742	856	1	19	202
						75	4	816	9						
11	28770 X	21066	-0-	-7704	-0-	2814	1	17216	3	Y	863	789	1	23	253
						87	4	949	9						
12	29729 X	18441	-0-	-11288	-0-	1078	1	16467	3	Y	733	411	1	20	555
						90	4	806	9						
01	24521 X	15135	-0-	-9386	-0-	955	1	13274	3	Y	720	985	1		290
						114	4	792	9						
02	22148 X	14972	-0-	-7176	-0-	814	1	13510	3	Y	516	486	1		320
						80	4	568	9						
03	21762 X	18313	-0-	-3449	-0-	1774	1	15731	3	Y	631	748	1		203
						114	4	694	9						
HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650															
10	10509 X	8534	-0-	-1975	-0-	719	1	7534	3	Y	221	228	1	6	60
						38	4	243	9						
11	10170 X	6307	-0-	-3863	-0-	923	1	5073	3	Y	263	239	1	7	77
						22	4	289	9						
12	10509 X	4912	-0-	-5597	-0-	167	1	4545	3	Y	163	112	1	5	123
						21	4	179	9						
01	10509 X	2697	-0-	-7812	-0-	254	1	2284	3	Y	116	192	1		47
						31	4	128	9						
02	9492 X	181	-0-	-9311	-0-	61	1	105	3	Y	4	48	1		3
						11	4	4	9						
03	8525 X	4944	-0-	-3581	-0-	526	1	4214	3	Y	154	107	1		50
						35	4	169	9						
HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021															
10	19251 X	14344	-0-	-4907	-0-	967	1	12385	3	Y	894	826	1	6	150
						9	4	983	9						
11	15180 X	12588	-0-	-2592	-0-	913	1	9591	3	Y	1745	1451	1	2	382
						164	4	1920	9			60	6		
12	15686 X	13816	-0-	-1870	-0-	938	1	11329	3	Y	1359	1489	1	4	248
						54	4	1495	9						
01	15686 X	5767	-0-	-9919	-0-	1019	1	3369	3	Y	1208	1246	1	46	164
						50	4	1329	9						
02	12964 X	8822	-0-	-4142	-0-	444	1	7741	3	Y	544	574	1	65	69
						39	4	598	9						
03	14353 X	10751	-0-	-3602	-0-	383	1	9471	3	Y	793	747	1		115
						25	4	872	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
HS STATE 113-9		WELL #: W108H		RRCID -> 285128		COMPL. DATE 08/25/2018		TOTAL DEPTH 8946			
								PERF. 9214 - 13974			
M	ALLOW 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		
10	24428 X	21758	-0-	-2670	-0-	1538 1	18994 3	1101	1033 1	8 6	185
						15 4	1211 9				
11	23220 X	19908	-0-	-3312	-0-	1549 1	17260 3	794	777 1	1 3	174
						226 4	873 9		27 6		
12	23994 X	23379	-0-	-615	-0-	1530 1	19762 3	1781	1624 1	6 6	325
						128 4	1959 9				
01	23994 X	15021	-0-	-8973	-0-	1705 1	11549 3	1533	1591 1	58 6	209
						81 4	1686 9				
02	19656 X	14669	-0-	-4987	-0-	722 1	12534 3	1232	1137 1	147 6	157
						58 4	1355 9				
03	23374 X	23181	-0-	-193	-0-	779 1	20339 3	1829	1722 1		264
						51 4	2012 9				

HS STATE 113-24X13		WELL #: W102H		RRCID -> 285800		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 9434 - 16842	
10	54964 X	54964	-0-	-0-	-0-	6858 1	45137 3	2641	2577 1	69 6	200
						64 4	2905 9				
11	58697 X	58697	-0-	-0-	-0-	8482 1	46613 3	2421	1993 1	82 3	429
						939 4	2663 9		117 6		
12	56608 X	56608	-0-	-0-	-0-	9363 1	44500 3	2454	2219 1	12 3	535
						46 4	2699 9		117 6		
01	49628 X	49628	-0-	-0-	-0-	1589 1	44278 3	2632	2865 1	41 6	261
						866 4	2895 9				
02	42093 X	42093	-0-	-0-	-0-	1393 1	38098 3	2320	2255 1	82 6	244
						50 4	2552 9				
03	30411 X	27879	-0-	-2532	-0-	828 1	25455 3	1422	1385 1		281
						32 4	1564 9				

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #: 2H		RRCID -> 288203		COMPL. DATE 04/18/2019		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9448 - 15896	
10	55149 X	46826	-0-	-8323	-0-	3123 1	41631 3	1781	1719 1	100 6	170
						113 4	1959 9				
11	43515 X	43515	-0-	-0-	-0-	1821 1	39906 3	1530	1439 1		261
						105 4	1683 9				
12	55862 X	41928	-0-	-13934	-0-	1051 1	39580 3	1048	1133 1	39 6	137
						144 4	1153 9				
01	55862 X	4154	-0-	-51708	-0-	108 1	3893 3	127	246 1		18
						13 4	140 9				
02	50456 X	40562	-0-	-9894	-0-	1178 1	37337 3	1717	1497 1	85 6	153
						158 4	1889 9				
03	46810 X	36046	-0-	-10764	-0-	1932 1	32890 3	1015	919 1		249
						107 4	1117 9				

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #: 3H		RRCID -> 288204		COMPL. DATE 04/18/2019		TOTAL DEPTH 9073		PERF. 9508 - 16617	
10	51739 X	50543	-0-	-1196	-0-	3649 1	44761 3	1826	1680 1	104 6	174
						124 4	2009 9				
11	50070 X	21939	-0-	-28131	-0-	591 1	20492 3	734	783 1		125
						49 4	807 9				
12	51739 X	49693	-0-	-2046	-0-	1194 1	45718 3	2431	2157 1	79 6	320
						107 4	2674 9				
01	58348 X	58348	-0-	-0-	-0-	2213 1	53874 3	1882	1932 1		270
						191 4	2070 9				
02	45640 X	44722	-0-	-918	-0-	1300 1	40677 3	2335	2282 1	115 6	208
						176 4	2569 9				
03	50530 X	33335	-0-	-17195	-0-	1775 1	30187 3	1184	1102 1		290
						71 4	1302 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990																
M	ALLOW CODE	GAS 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	26629 X	16415	-0-	-10214	-0-	1048 39 4	14535 793 9	3		Y	721	775	1	40	6	69
11	34710 X	33411	-0-	-1299	-0-	1859 118 4	29947 1487 9	3		Y	1352	1190	1			231
12	42120 X	42120	-0-	-0-	-0-	1028 128 4	38214 2750 9	3		Y	2500	2322	1	79	6	330
01	36679 X	36679	-0-	-0-	-0-	1392 120 4	34208 959 9	3		Y	872	1077	1			125
02	32396 X	32105	-0-	-291	-0-	953 129 4	29802 1221 9	3		Y	1110	1081	1	55	6	99
03	35867 X	21549	-0-	-14318	-0-	1270 73 4	19654 552 9	3		Y	502	478	1			123
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288																
10	60698 X	53249	-0-	-7449	-0-	4519 143 4	45081 3506 9	3		N	3187	3654	1	20	6	244
11	46710 X	15545	-0-	-31165	-0-	2291 45 4	12369 840 9	3		N	764	694	1			314
12	73098 X	48359	-0-	-24739	-0-	5800 420 4	38815 3324 9	3		N	3022	2465	1	35	6	836
01	73098 X	37686	-0-	-35412	-0-	1387 131 4	32684 3484 9	3		N	3167	2687	1	700	6	616
02	66024 X	61115	-0-	-4909	-0-	247 101 4	56533 4234 9	3		N	3849	4107	1			358
03	58318 X	58318	-0-	-0-	-0-	276 96 4	54567 3379 9	3		N	3072	3008	1			422
HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	107	-0-	107	107	5 3 4	91 8 9	3		Y	7	6	1			1
02	14B2 EXT	33227	-0-	33227	33334	1917 186 4	27387 3737 9	3		Y	3397	2561	1	406	6	431
03	14B2 EXT	49548	-0-	49548	82882	1759 111 4	44345 3333 9	3		Y	3030	3023	1			438
HS STATE 113-16 WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009																
10	45322 X	36626	-0-	-8696	-0-	2898 25 4	31103 2600 9	3		Y	2364	2205	1	13	6	397
11	38760 X	29736	-0-	-9024	-0-	1969 288 4	25790 1689 9	3		Y	1535	1541	1	2	3	336
12	38297 X	38297	-0-	-0-	-0-	2335 217 4	33996 1749 9	3		Y	1590	1627	1	9	6	290
01	37727 X	32368	-0-	-5359	-0-	2533 113 4	28109 1613 9	3		Y	1466	1500	1	56	6	200
02	33068 X	27851	-0-	-5217	-0-	1627 154 4	24531 1539 9	3		Y	1399	1254	1	167	6	178
03	38285 X	35965	-0-	-2320	-0-	1321 82 4	32871 1691 9	3		Y	1537	1493	1			222

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-21X111-4				//CONT.// //CONT.//	31913 800 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
				WELL #:	W108H	RRCID ->	292120	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL	DEPTH	8885	PERF.	9434	-	18287			
M O	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	32368	X	32368	-0-	-0-	-0-			646183	14	208844940	39	Y	4491	4195	144	6	1081	
11	66067	X	66067	-0-	-0-	-0-			81251046	14	512085688	39	Y	5171	5635	122	6	595	
12	63457	X	58355	-0-	-5102	-0-			771496	14	457754770	39	Y	4336	4358	146	53	564	
01	60729	X	52517	-0-	-8212	-0-			7603797	14	406963421	39	Y	3110	3139	125	6	510	
02	59039	X	59039	-0-	-0-	-0-			671879	14	477234528	39	Y	4116	4118	155	6	453	
03	70072	X	70072	-0-	-0-	-0-			2174279	14	631894430	39	Y	4027	4016	1		464	
HS STATE 113-21X111-4				WELL #: W107H		RRCID ->	292146	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL	DEPTH	8825	PERF.	9335	-	18056			
10	50205	X	50205	-0-	-0-	-0-			1001385	14	376962411	39	Y	2192	1886	121	6	592	
11	62286	X	62286	-0-	-0-	-0-			80631015	14	497513457	39	Y	3143	3325	113	6	397	
12	81871	X	70287	-0-	-11584	-0-			9325117	14	557615084	39	Y	4622	4482	56	63	526	
01	62339	X	62339	-0-	-0-	-0-			10260969	14	490542056	39	Y	1869	2036	115	6	344	
02	67444	X	67444	-0-	-0-	-0-			814882	14	563242890	39	Y	2627	2656	135	6	280	
03	65287	X	65287	-0-	-0-	-0-			2113260	14	608612053	39	Y	1866	1949	1		197	
HS STATE 113-20X111-5				WELL #: W108H		RRCID ->	292177	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL	DEPTH	8842	PERF.	9271	-	15044			
10	36309	X	36309	-0-	-0-	-0-			7986	1	28323	3	Y	-0-				564	
11	38542	X	38542	-0-	-0-	-0-			6252562	14	31728	3	Y	-0-				564	
12	46035	X	38145	-0-	-7890	-0-			6278	1	31867	3	Y	-0-				564	
01	46035	X	44781	-0-	-1254	-0-			12663572	14	303721174	39	Y	1067	1200	136	6	395	
02	41580	X	40324	-0-	-1256	-0-			1323224	14	256181450	39	Y	1318	1032	1320	6	361	
03	39835	X	36505	-0-	-3330	-0-			3379453	14	314161257	39	Y	1143	959	1		545	
HS STATE 113-20X111-5				WELL #: W107H		RRCID ->	292216	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL	DEPTH	8806	PERF.	9175	-	14784			
10	36678	X	36678	-0-	-0-	-0-			6821	1	29857	3	Y	-0-				297	
11	52205	X	52205	-0-	-0-	-0-			8447762	14	42996	3	Y	-0-				297	
12	60357	X	51852	-0-	-8505	-0-			8806	1	43046	3	Y	-0-				297	
01	58218	X	15371	-0-	-42847	-0-			2458222	14	11926765	39	Y	695	676	124	6	292	
02	52584	X	-0-	-0-	-52584	-0-			819	1	14932	3	Y	-0-	261	1		31	
03	53940	X	16859	-0-	-37081	-0-			2854	14	8239	39	Y	748	692	1		87	

FORD, WEST (WOLFCAMP) BRAHMAN OIL & GAS, LLC DF RANCH STATE 62-22													//CONT.// WELL #:				31913 800 088581 1HA RRCID -> 290009				NON-ASSOCIATED COMPL. DATE 01/07/2020				CAPACITY TOTAL DEPTH 8425				CNTY: CULBERSON PERF. 7176 - 17041			
M	ALLOW	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	46159	X	24832	-0-	-21327	-0-	430	1	24389	3	N	12									99											
11	44670	X	533	-0-	-44137	-0-	533	1			N	-0-									99											
12	30640	X	30640	-0-	-0-	-0-	398	1	30079	3	N	148	129	0							118											
01	67504	X	67504	-0-	-0-	-0-	163	9																								
02	49952	X	49952	-0-	-0-	-0-	685	1	66182	3	N	579	612	0							85											
03	30628	X	2741	-0-	-27887	-0-	637	9																								
							1135	1	48558	3	N	235	215	0							105											
							259	9																								
							817	1	1913	3	N	10	35	0							80											
							11	9																								
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN WC 3													100313 WELL #:				1H RRCID -> 274211				COMPL. DATE 04/30/2014				TOTAL DEPTH 9544				PERF.10043 - 13427			
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	777	1	4333	3	N	151	204	1							135											
11	4950	X	4294	-0-	-656	-0-	166	9																								
12	4650	X	4648	-0-	-2	-0-	752	1	3396	3	N	133	20	1							248											
01	5115	X	4005	-0-	-1110	-0-	146	9																								
02	4620	X	4271	-0-	-349	-0-	777	1	3693	3	N	162	220	1							190											
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	178	9																								
							777	1	3054	3	N	158	221	1							127											
							174	9																								
							702	1	3468	3	N	92	13	1							206											
							101	9																								
							777	1	4703	3	N	116	217	1							105											
							128	9																								
PYTHIAN UNIT A 10-3													WELL #:				1H RRCID -> 276071				COMPL. DATE 01/08/2015				TOTAL DEPTH 9809				PERF.10150 - 15938			
10	8742	X	7134	-0-	-1608	-0-	391	1	6472	3	Y	246	131	1							239											
11	7860	X	7627	-0-	-233	-0-	271	9																								
12	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	380	1	6950	3	Y	270	272	1							237											
01	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	297	9																								
02	7112	X	6124	-0-	-988	-0-	389	1	7111	3	Y	221	298	1							160											
03	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	243	9																								
							413	1	6489	3	Y	307	360	1							107											
							338	9																								
							432	1	5426	3	Y	242	198	1							151											
							266	9																								
							402	1	7203	3	Y	281	203	1							229											
							309	9																								
DALTEX MUNN UNIT 43-6													WELL #:				1H RRCID -> 276252				COMPL. DATE 05/11/2015				TOTAL DEPTH 9465				PERF. 9705 - 15520			
10	7316	X	6269	-0-	-1047	-0-	6069	3	200	9	Y	182	199	1							223											
11	6810	X	6067	-0-	-743	-0-	5835	3	232	9	Y	211	218	1							216											
12	6851	X	6038	-0-	-813	-0-	5618	3	420	9	Y	382	374	1							224											
01	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	11885	3	323	9	Y	294	250	1							268											
02	22104	X	22104	-0-	-0-	-0-	21596	3	508	9	Y	462	433	1							297											
03	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	21683	3	590	9	Y	536	667	1							166											
DALTEX MUNN 42-43													WELL #:				1H RRCID -> 276629				COMPL. DATE 04/09/2014				TOTAL DEPTH 9670				PERF. 9990 - 16742			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-											

FORD, WEST (WOLFCAMP)												31913 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON											
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC												//CONT.//				100313																			
OATMAN UNIT 11-2												WELL #:				1H				RRCID -> 276637				COMPL. DATE 11/14/2014				TOTAL DEPTH 9580				PERF. N/A			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	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											
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-												
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-												
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-												
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-												
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-												
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-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									
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-												
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-												
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-												
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-												
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-												
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-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									
10	7812	X	6486		-0-	-1326	-0-	-0-		398	1	5810	3	Y	253	268	1						268												
										278	9																								
11	7005	X	7005		-0-	-0-	-0-	-0-		387	1	6318	3	Y	273	299	1						242												
										300	9																								
12	6899	X	6899		-0-	-0-	-0-	-0-		396	1	6233	3	Y	245	303	1						184												
										270	9																								
01	6541	X	6482		-0-	-59	-0-	-0-		421	1	5714	3	Y	315	388	1						111												
										347	9																								
02	6552	X	5797		-0-	-755	-0-	-0-		440	1	5048	3	Y	281	215	1						177												
										309	9																								
03	7254	X	6976		-0-	-278	-0-	-0-		384	1	6288	3	Y	276	226	1						227												
										304	9																								
OATMAN UNIT 29						WELL #:				1H				RRCID -> 277050				COMPL. DATE 01/23/2015				TOTAL DEPTH 9545				PERF. 9800 - 13851									
10	6200	X	4587		-0-	-1613	-0-	-0-		217	1	4262	3	N	98	16	1						199												
										108	9																								
11	6000	X	5343		-0-	-657	-0-	-0-		210	1	5015	3	N	107	218	1						88												
										118	9																								
12	6200	X	4612		-0-	-1588	-0-	-0-		217	1	4275	3	N	109	25	1						172												
										120	9																								
01	5890	X	3720		-0-	-2170	-0-	-0-		193	1	3399	3	N	116	19	1						269												
										128	9																								
02	4984	X	4670		-0-	-314	-0-	-0-		196	1	3079	3	N	45	206	1						108												
										1345	4	50	9																						
03	5686	X	5686		-0-	-0-	-0-	-0-		217	1	5359	3	N	100	20	1						188												
										110	9																								
OATMAN UNIT 33-28						WELL #:				1H				RRCID -> 277129				COMPL. DATE 07/02/2015				TOTAL DEPTH 9686				PERF. 9990 - 16507									
10	12728	X	12728		-0-	-0-	-0-	-0-		12322	3	406	9	Y	369	297	1						266												
11	13100	X	13100		-0-	-0-	-0-	-0-		12660	3	440	9	Y	400	428	1						238												
12	12866	X	12866		-0-	-0-	-0-	-0-		12379	3	487	9	Y	443	468	1						213												
01	14136	X	13063		-0-	-1073	-0-	-0-		12637	3	426	9	Y	387	353	1						247												
02	12768	X	11684		-0-	-1084	-0-	-0-		11269	3	415	9	Y	377	308	1						316												
03	13547	X	12423		-0-	-1124	-0-	-0-		11942	3	481	9	Y	437	523	1						230												

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC DALTEX MUNN UNIT 44-5				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 100313 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 277142		CAPACITY COMPL. DATE 12/15/2015				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504						
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
10	8184 X	7934	-0-	-250	-0-		-0-	7806	3	128	9	N	116	201	1			178
11	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-		-0-	8094	3	173	9	N	157	38	1			297
12	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-		-0-	9502	3	198	9	N	180	247	1			230
01	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-		-0-	10254	3	230	9	N	209	243	1			196
02	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-		-0-	9182	3	173	9	N	157	220	1			133
03	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-		-0-	10360	3	145	9	N	132	37	1			228
OATMAN UNIT 33-40				WELL #:	1H	RRCID -> 279183	COMPL. DATE 07/02/2015	TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450										
10	4681 X	4466	-0-	-215	-0-		-0-	4249	3	217	9	Y	197	133	1			148
11	4530 X	3070	-0-	-1460	-0-		-0-	2855	3	215	9	Y	195	218	1			125
12	4681 X	2085	-0-	-2596	-0-		-0-	1963	3	122	9	Y	111	180	1			56
01	5053 X	2188	-0-	-2865	-0-		-0-	2043	3	145	9	Y	132	97	1			91
02	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-		-0-	4762	3	58	9	Y	53	107	1			37
03	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-		-0-	5803	3	123	9	Y	112	94	1			55
WISE WEST STATE UNIT				WELL #:	703H	RRCID -> 281264	COMPL. DATE 10/27/2016	TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851										
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-		-0-	591	1	8	9	Y	7	7	1			5
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-		-0-	572	1	7	9	Y	6	7	1			4
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-		-0-	591	1	1720	3	Y	25	18	1			11
01	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-		-0-	591	1	1178	3	Y	11	10	1			12
02	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-		-0-	534	1	508	3	Y	12	8	1			16
03	2325 X	1006	-0-	-1319	-0-		-0-	374	1	548	3	Y	11	10	1			17
SMITHER STATE UNIT 47-38				WELL #:	6H	RRCID -> 281635	COMPL. DATE 12/30/2016	TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176										
10	5673 X	4989	-0-	-684	-0-		-0-	680	1	4211	3	Y	89	9	0	17	1	944
11	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-		-0-	656	1	4927	3	Y	139	9	0	26	1	1048
12	5673 X	4918	-0-	-755	-0-		-0-	678	1	4075	3	Y	150	138	0	27	1	1033
01	4991 X	4044	-0-	-947	-0-		-0-	683	1	3223	3	Y	125	157	0	20	1	981
02	5236 X	4484	-0-	-752	-0-		-0-	618	1	3730	3	Y	124	123	0	13	1	969
03	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-		-0-	676	1	5003	3	Y	184	353	0	20	1	780
SMITHER STATE UNIT 12-13				WELL #:	2H	RRCID -> 282655	COMPL. DATE 07/18/2017	TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311										
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-		-0-	691	1	149	3	Y	3	3	1			-0-
11	690 N	689	-0-	-1	-0-		-0-	686	1	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	713 N	712	-0-	-1	-0-		-0-	708	1	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	868 N	707	-0-	-161	-0-		-0-	694	1	9	3	Y	4	4	1			-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-		-0-	640	1	2	3	Y	3	2	1			1
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-		-0-	706	1	211	3	Y	2	3	1			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN UNIT 11-2				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
				WELL #:	2H	RRCID ->	282799	COMPL. DATE	07/16/2017	TOTAL	DEPTH	9618	PERF.10034	-	16636	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	872 1	78 9	8684 3	Y		71	45 1				41
11	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	858 1	25 9	3823 3	Y		23	61 1				3
12	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	897 1	128 9	7290 3	Y		116	53 1				66
01	9641 X	4450	-0-	-5191	-0-	629 1	35 9	3786 3	Y		32	92 1				6
02	8708 X	1117	-0-	-7591	-0-	248 1	17 9	852 3	Y		15	13 1				8
03	9641 X	6330	-0-	-3311	-0-	886 1	28 9	5416 3	Y		25	26 1				7
DR PEPPER UNIT 46-39				WELL #:	2H	RRCID ->	282849	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL	DEPTH	9837	PERF.10417	-	19099	
10	19313 X	17048	-0-	-2265	-0-	217 1	168 4	15655 3	N		916	863 0	58 1			666
11	17730 X	15921	-0-	-1809	-0-	210 1	12 4	14735 3	N		876	845 0	72 1			625
12	18321 X	16231	-0-	-2090	-0-	217 1	991 9	15023 3	N		901	885 0	84 1			557
01	17887 X	15865	-0-	-2022	-0-	217 1	978 9	14670 3	N		889	701 0	76 1			669
02	15904 X	14463	-0-	-1441	-0-	196 1	827 9	13440 3	N		752	757 0	44 1			620
03	17050 X	15699	-0-	-1351	-0-	217 1	1 4	14622 3	N		781	768 0	54 1			579
DALTEX MUNN UNIT 44-41				WELL #:	5H	RRCID ->	282918	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL	DEPTH	10814	PERF. 9995	-	16721	
10	15934 X	14678	-0-	-1256	-0-	802 1	636 9	13240 3	N		578	557 0	51 1			390
11	14610 X	12961	-0-	-1649	-0-	766 1	528 9	11667 3	N		480	423 0	60 1			387
12	15097 X	12926	-0-	-2171	-0-	792 1	530 9	11604 3	N		482	415 0	69 1			385
01	14663 X	9999	-0-	-4664	-0-	783 1	459 9	8757 3	N		417	362 0	50 1			390
02	13244 X	7708	-0-	-5536	-0-	712 1	238 9	6758 3	N		216	89 0	24 1			493
03	14663 X	6968	-0-	-7695	-0-	789 1	337 9	5842 3	N		306	335 0	25 1			439
COTTONWOOD WEST				WELL #:	1606H	RRCID ->	283036	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL	DEPTH	9549	PERF.10071	-	16197	
10	11222 X	11038	-0-	-184	-0-	10496 3		542 9	Y		493	366 0	37 1			253
11	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	9808 3		630 9	Y		573	563 0	47 1			216
12	10323 X	9977	-0-	-346	-0-	9440 3		537 9	Y		488	392 0	52 1			260
01	11036 X	9623	-0-	-1413	-0-	9055 3		568 9	Y		516	475 0	46 1			255
02	9968 X	8855	-0-	-1113	-0-	8458 3		397 9	Y		361	328 0	27 1			261
03	11036 X	9697	-0-	-1339	-0-	9204 3		493 9	Y		448	374 0	33 1			302

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC WISE WEST STATE				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313 WELL #: 1206H				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
				RRCID -> 283188				COMPL. DATE 05/31/2019				TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	217 1	16391 3	91 4	597 9	N	543	506 1		536					
11	15360 X	15285	-0-	-75	-0-	210 1	14474 3	601 9		N	546	540 1		542					
12	15872 X	15746	-0-	-126	-0-	217 1	14914 3	615 9		N	559	555 1		546					
01	17298 X	15826	-0-	-1472	-0-	217 1	14813 3	183 4	613 9	N	557	453 1		650					
02	15624 X	14593	-0-	-1031	-0-	196 1	13917 3	480 9		N	436	640 1		446					
03	17298 X	16672	-0-	-626	-0-	217 1	15693 3	138 4	624 9	N	567	507 1		506					
DUBLIN STATE UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 283275				COMPL. DATE 03/11/2018				TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323					
10	21173 X	9790	-0-	-11383	-0-	738 1	8622 3	13 4	417 9	N	379	366 0	34 1	528					
11	19710 X	8941	-0-	-10769	-0-	712 1	7878 3	7 4	344 9	N	313	218 0	41 1	582					
12	19096 X	9601	-0-	-9495	-0-	722 1	8579 3	300 9		N	273	309 0	51 1	495					
01	10013 X	9002	-0-	-1011	-0-	738 1	7813 3	451 9		N	410	236 0	44 1	625					
02	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	666 1	8558 3	690 9		N	627	589 0	29 1	634					
03	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	738 1	9564 3	1015 9		N	923	1088 0	37 1	432					
OATMAN UNIT 11-2				WELL #:	6H	RRCID -> 283330				COMPL. DATE 10/13/2017				TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-			-0-					
AT LANDS STATE UNIT				WELL #:	406H	RRCID -> 283427				COMPL. DATE 12/18/2017				TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209					
03	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					
10	12989 X	9829	-0-	-3160	-0-	8516 3	641 4	672 9		Y	611	532 0	33 1	574					
11	12270 X	9603	-0-	-2667	-0-	8781 3	140 4	682 9		Y	620	596 0	43 1	555					
12	12555 X	10557	-0-	-1998	-0-	9876 3	6 4	675 9		Y	614	537 0	54 1	578					
01	11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	217 1	10562 3	639 9		Y	581	437 0	54 1	668					
02	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	9337 3	6 4	603 9		Y	548	619 0	30 1	567					
03	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10194 3	633 9			Y	575	492 0	37 1	613					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
COTTONWOOD WEST STATE UNIT														
WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	923 1	683 3	Y	6	6	1			1
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	894 1	528 3	Y	7	7	1			1
12	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	923 1	591 3	Y	8	8	1			1
01	1612 X	1362	-0-	-250	-0-	923 1	431 3	Y	7	7	1			1
*02	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	830 1	738 2	Y	5	5	1			1
03	1612 X	846	-0-	-766	-0-	596 1	247 3	Y	3	4	1			-0-
DALTEX MUNN UNIT 44-5														
WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309														
10	7440 X	1797	-0-	-5643	-0-	847 1	942 3	N	7	6	1			352
11	7200 X	2065	-0-	-5135	-0-	830 1	1224 3	N	10	10	1			352
12	7440 X	2816	-0-	-4624	-0-	876 1	1922 3	N	16	15	1			353
01	3007 X	2583	-0-	-424	-0-	869 1	1701 3	N	12	13	1			352
02	1932 X	1306	-0-	-626	-0-	673 1	627 3	N	5	5	1			352
03	2821 X	1500	-0-	-1321	-0-	857 1	639 3	N	4	5	1			351
WISE WEST STATE UNIT														
WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018														
10	18662 X	16457	-0-	-2205	-0-	217 1	15504 3	N	669	677	1			755
11	18060 X	16543	-0-	-1517	-0-	210 1	15540 3	N	721	739	1			737
12	18662 X	14291	-0-	-4371	-0-	217 1	13307 3	N	697	736	1			698
01	18600 X	13906	-0-	-4694	-0-	217 1	12576 3	N	587	642	1			643
02	15428 X	9662	-0-	-5766	-0-	196 1	8312 3	N	481	629	1			495
03	17081 X	11248	-0-	-5833	-0-	217 1	10119 3	N	580	470	1			605
WISE WEST STATE UNIT														
WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690														
10	10664 X	1453	-0-	-9211	-0-	521 1	344 3	Y	373	381	1			743
11	10320 X	5579	-0-	-4741	-0-	501 1	4822 3	Y	233	224	1			752
12	13765 X	13765	-0-	-0-	-0-	520 1	12838 3	Y	370	302	1			820
01	11873 X	5363	-0-	-6510	-0-	491 1	4729 3	Y	130	438	1			512
02	8092 X	5424	-0-	-2668	-0-	283 1	5017 3	Y	113	25	1			600
03	13764 X	922	-0-	-12842	-0-	207 1	515 3	Y	120	32	1			688

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				//CONT.// 100313												
SMITHER STATE UNIT 47-38				WELL #:		2H	RRCID ->	283923	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL	DEPTH	9572	PERF.11364	- 17287	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
10	19096 X	17324	-0-	-1772	-0-	931 1 1064 9	15329 3	N	967	957 0	60 1	626				
11	19590 X	16111	-0-	-3479	-0-	900 1 1007 9	14204 3	N	915	892 0	72 1	577				
12	20243 X	16534	-0-	-3709	-0-	931 1 1101 9	14502 3	N	1001	821 0	85 1	672				
01	20243 X	14586	-0-	-5657	-0-	928 1 761 9	12897 3	N	692	591 0	71 1	702				
02	17724 X	13758	-0-	-3966	-0-	837 1 710 9	12211 3	N	645	739 0	41 1	567				
03	17329 X	15260	-0-	-2069	-0-	926 1 817 9	13517 3	N	743	615 0	52 1	643				
COSMO DALTEX UNIT 45-4																
				WELL #:	10H	RRCID ->	283928	COMPL. DATE	02/18/2018	TOTAL	DEPTH	9501	PERF. 9838	- 14146		
10	33474 X	33474	-0-	-0-	-0-	33261 3 146 9	67 4	Y	133	81 0	121 1	38				
11	26676 X	26676	-0-	-0-	-0-	26535 3	141 9	Y	128	16 0	130 1	20				
12	30145 X	30145	-0-	-0-	-0-	29936 3	209 9	Y	190	2 0	163 1	45				
01	34348 X	29552	-0-	-4796	-0-	29314 3 157 9	81 4	Y	143	12 0	149 1	27				
02	31538 X	31538	-0-	-0-	-0-	31418 3	120 9	Y	109	6 0	98 1	32				
03	33480 X	33311	-0-	-169	-0-	33190 3	121 9	Y	110	4 0	121 1	17				
BIG RED STATE UNIT 32																
				WELL #:	5H	RRCID ->	284035	COMPL. DATE	11/04/2018	TOTAL	DEPTH	9431	PERF. 9987	- 19720		
10	29140 X	28628	-0-	-512	-0-	217 1 1430 9	26981 3	N	1300	1143 0	99 1	829				
11	28200 X	26928	-0-	-1272	-0-	210 1 1555 9	25163 3	N	1414	1329 0	122 1	792				
12	29760 X	26597	-0-	-3163	-0-	217 1 1558 9	24822 3	N	1416	1311 0	139 1	758				
01	29760 X	23445	-0-	-6315	-0-	217 1 1397 9	21831 3	N	1270	1219 0	113 1	696				
02	26880 X	25470	-0-	-1410	-0-	196 1 1123 9	24151 3	N	1021	700 0	76 1	941				
03	40851 X	40851	-0-	-0-	-0-	217 1 2042 9	38592 3	N	1856	1882 0	132 1	783				
DALTEX MUNN UNIT 44-41																
				WELL #:	8H	RRCID ->	284169	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL	DEPTH	9437	PERF.10163	- 16708		
10	5704 X	3472	-0-	-2232	-0-	3387 3	85 9	N	77	82 0	13 1	158				
11	5100 X	3269	-0-	-1831	-0-	3244 3	25 9	N	23	51 0	15 1	115				
12	6262 X	3788	-0-	-2474	-0-	3740 3	48 9	N	44	14 0	20 1	125				
01	6262 X	3525	-0-	-2737	-0-	654 1 25 9	2846 3	N	23	41 0	18 1	89				
02	5656 X	3779	-0-	-1877	-0-	218 1 18 9	3543 3	N	16	10 0	12 1	83				
03	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7681 3	28 9	N	25	16 0	25 1	67				
DALTEX MUNN UNIT 44-41																
				WELL #:	28H	RRCID ->	284171	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL	DEPTH	9619	PERF.10179	- 16913		
10	21855 X	19658	-0-	-2197	-0-	19248 3	410 9	N	373	330 0	70 1	685				
11	21150 X	16081	-0-	-5069	-0-	15701 3	380 9	N	345	222 0	77 1	731				
12	21018 X	17410	-0-	-3608	-0-	16982 3	428 9	N	389	92 0	93 1	935				
01	21018 X	14015	-0-	-7003	-0-	13639 3	376 9	N	342	313 0	71 1	893				
02	18984 X	12595	-0-	-6389	-0-	12366 3	229 9	N	208	104 0	40 1	957				
03	19654 X	13949	-0-	-5705	-0-	13728 3	221 9	N	201	187 0	50 1	921				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
ORANGE CRUSH UNIT														
WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
SAVAGE UNIT														
WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700														
10	24892 X	24892	-0-	-0-	-0-	589	1	23327	3	Y	722	630	1	482
						182	4	794	9					
11	29587 X	29587	-0-	-0-	-0-	568	1	28193	3	Y	751	667	1	566
						826	9							
12	36154 X	36154	-0-	-0-	-0-	589	1	34753	3	Y	738	770	1	534
						812	9							
01	28672 X	28672	-0-	-0-	-0-	464	1	27613	3	Y	541	680	1	395
						595	9							
*02	27608 X	13659	-0-	-13949	-0-	309	1	12925	3	Y	386	332	1	449
						425	9							
03	36146 X	22201	-0-	-13945	-0-	513	1	21123	3	Y	514	412	1	551
						565	9							
RED BULL STATE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445														
10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	164	1	114	3	N	1	1	1	444
						1	9							
11	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	186	1	260	3	N	11	9	1	446
						1776	4	12	9					
12	310 X	110	-0-	-200	-0-	43	1	67	3	N	-0-	2	1	444
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			444
02	2072 X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-			444
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			444
OATMAN UNIT 33-40														
WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159														
10	3813 X	2613	-0-	-1200	-0-	525	1	1849	3	Y	214	479	0	290
						4	4	235	9					
11	4500 X	3667	-0-	-833	-0-	508	1	2766	3	Y	357	241	0	391
						393	9							
12	4650 X	1922	-0-	-2728	-0-	508	1	1055	3	Y	326	191	0	516
						359	9							
01	4650 X	3286	-0-	-1364	-0-	525	1	2462	3	Y	265	249	0	518
						7	4	292	9					
02	3416 X	2104	-0-	-1312	-0-	474	1	1253	3	Y	343	246	0	609
						377	9							
03	3782 X	858	-0-	-2924	-0-	525	1	333	9	Y	303	325	0	584
LEE CALDWELL STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
OATMAN STATE UNIT 11-14														
WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600														
M	ALLOW 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	10137 X	8788	-0-	-1349	-0-	821	1	7461	3	N	460	481	0	385
						506	9							
11	9810 X	7944	-0-	-1866	-0-	522	1	6937	3	N	441	377	0	413
						485	9							
12	10137 X	7815	-0-	-2322	-0-	236	1	7047	3	N	475	496	0	352
						9	4	523	9					
01	9610 X	7209	-0-	-2401	-0-	217	1	6468	3	N	472	338	0	452
						5	4	519	9					
02	8232 X	6913	-0-	-1319	-0-	196	1	6246	3	N	428	369	0	491
						471	9							
03	8773 X	8068	-0-	-705	-0-	218	1	7353	3	N	452	450	0	466
						497	9							
COSMO DALTEX UNIT 45-4														
WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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														
10	11284 X	3318	-0-	-7966	-0-	3094	3	195	4	Y	26	12	1	844
						29	9							
11	6630 X	3500	-0-	-3130	-0-	3160	3	180	4	Y	145	16	1	973
						160	9							
12	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7511	3	42	4	Y	76	245	0	765
						84	9							
01	4588 X	1422	-0-	-3166	-0-	678	3	736	4	Y	7	11	1	761
						8	9							
02	4144 X	3545	-0-	-599	-0-	3532	3	13	9	Y	12	10	1	763
03	7626 X	2737	-0-	-4889	-0-	2693	3	44	9	Y	40	11	1	792
DALTEX MUNN UNIT 42-43														
WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209														
10	7192 X	1436	-0-	-5756	-0-	419	1	1010	3	N	6	6	1	402
						7	9							
11	6960 X	1494	-0-	-5466	-0-	657	1	824	3	N	12	7	1	407
						13	9							
12	5332 X	1532	-0-	-3800	-0-	563	1	953	3	N	13	40	0	372
						2	4	14	9					
01	5332 X	1459	-0-	-3873	-0-	692	1	759	3	N	7	7	1	372
						8	9							
02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	626	1	2784	3	N	12	10	1	374
						133	4	13	9					
03	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	680	1	2448	3	N	10	12	1	372
						11	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)										CNTY: CULBERSON									
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC																			
SMITHER STATE UNIT 47-38																			
WELL #: 28WB RRCID -> 287107										COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277									
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		
10	48546 X	42033	-0-	-6513	-0-		939 1	40050 3	306 4	738 9	N	671	527 0	149 1	1	738			
11	42060 X	40493	-0-	-1567	-0-		905 1	38562 3	89 4	937 9	N	852	647 0	189 1	1	754			
12	42160 X	40279	-0-	-1881	-0-		936 1	38336 3	1007 9		N	915	715 0	217 1	1	737			
01	42036 X	38158	-0-	-3878	-0-		939 1	36419 3	800 9		N	727	498 0	190 1	1	776			
02	37968 X	31931	-0-	-6037	-0-		835 1	30660 3	436 9		N	396	225 0	102 1	1	845			
03	42036 X	37372	-0-	-4664	-0-		939 1	35861 3	572 9		N	520	467 0	132 1	1	766			
DUBLIN STATE UNIT										WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893									
10	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-		706 1	2385 3	5 4	13 9	N	12	11 1			2			
11	2520 X	2381	-0-	-139	-0-		690 1	1678 3	13 9		N	12	12 1			2			
12	2604 X	2002	-0-	-602	-0-		713 1	1278 3	11 9		N	10	11 1			1			
01	3100 N	2904	-0-	-196	-0-		707 1	2182 3	15 9		N	14	14 1			1			
02	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-		639 1	2091 3	11 9		N	10	9 1			2			
03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-		713 1	1901 3	10 9		N	9	10 1			1			
DUBLIN STATE UNIT										WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920									
10	7161 X	6661	-0-	-500	-0-		565 1	5855 3	13 4	228 9	N	207	137 0	23 1	1	251			
11	7560 X	3121	-0-	-4439	-0-		579 1	2502 3	40 9		N	36	130 0	17 1	1	140			
12	7812 X	6684	-0-	-1128	-0-		559 1	6067 3	58 9		N	53	46 0	34 1	1	113			
01	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-		567 1	9610 3	142 9		N	129	26 0	49 1	1	167			
02	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-		512 1	8681 3	142 9		N	129	89 0	29 1	1	178			
03	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-		566 1	10280 3	149 9		N	135	54 0	39 1	1	220			
DUBLIN STATE UNIT										WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049									
10	20832 X	16052	-0-	-4780	-0-		521 1	14876 3	33 4	622 9	N	565	379 0	55 1	1	693			
11	20160 X	15859	-0-	-4301	-0-		894 1	14599 3	366 9		N	333	359 0	74 1	1	593			
12	20832 X	15298	-0-	-5534	-0-		521 1	14336 3	441 9		N	401	197 0	83 1	1	714			
01	19608 X	19608	-0-	-0-	-0-		521 1	18797 3	290 9		N	264	168 0	95 1	1	715			
02	20235 X	20235	-0-	-0-	-0-		470 1	19511 3	254 9		N	231	390 0	63 1	1	493			
03	22935 X	22935	-0-	-0-	-0-		519 1	22131 3	285 9		N	259	150 0	81 1	1	521			

FORD, WEST (WOLFCAMP)												31913 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC												//CONT.// 100313																			
LEE CALDWELL STATE UNIT												WELL #: 4WA				RRCID -> 287846				COMPL. DATE 10/28/2019				TOTAL DEPTH 9265				PERF.11185 - 20591			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) 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										
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					241										
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					241										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					241										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					241										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					241										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					241										
COSMO DALTEX UNIT 45-4												WELL #: 2WA				RRCID -> 287887				COMPL. DATE 05/25/2019				TOTAL DEPTH 9422				PERF. 9925 - 17420			
10	186	X	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	3	7	9	Y	6	5	1				1										
COSMO DALTEX UNIT 45-4												WELL #: 22WB				RRCID -> 287888				COMPL. DATE 05/25/2019				TOTAL DEPTH 9604				PERF.10127 - 17622			
10	1953	X	-0-	-0-	-0-	-1953	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8										
11	1080	X	-0-	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8										
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	0			6										
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6										
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6										
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6										
ORANGE CRUSH UNIT												WELL #: 928WB				RRCID -> 287906				COMPL. DATE 09/25/2022				TOTAL DEPTH 9753				PERF. 9922 - 20260			
10	33728	X	31924	-0-	-0-	-1804	-0-	608	1	30291	3	Y	932	885	0	112	1				462										
								1025	9																						
11	32640	X	30030	-0-	-0-	-2610	-0-	586	1	28322	3	Y	1020	973	0	138	1				371										
								1122	9																						
12	33728	X	30027	-0-	-0-	-3701	-0-	609	1	28331	3	Y	988	698	0	160	1				501										
								1087	9																						
01	33294	X	27411	-0-	-0-	-5883	-0-	608	1	25663	3	Y	1036	907	0	135	1				495										
								1140	9																						
02	29624	X	22645	-0-	-0-	-6979	-0-	550	1	21391	3	Y	640	614	0	71	1				450										
								704	9																						
03	31930	X	23692	-0-	-0-	-8238	-0-	587	1	22321	3	Y	713	615	0	84	1				464										
								784	9																						
STRATEGY STATE UNIT												WELL #: 4WA				RRCID -> 289504				COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 9456				PERF.10035 - 20110			
10	20639	X	20639	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	19063	3	Y	1350	1372	0	69	1				125										
								1485	9																						
11	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	-0-	18744	3	1443	9	Y	1312	1193	0	89	1				155										
12	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	-0-	18666	3	1715	9	Y	1559	1383	0	103	1				228										
01	20646	X	18256	-0-	-0-	-2390	-0-	119	1	16408	3	Y	1572	1489	0	85	1				226										
								1729	9																						
02	18844	X	14527	-0-	-0-	-4317	-0-	13337	3	1190	9	Y	1082	1119	0	43	1				146										
03	20863	X	17678	-0-	-0-	-3185	-0-	16262	3	1416	9	Y	1287	1225	0	58	1				150										

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC ORANGE CRUSH UNIT															CNTY: CULBERSON									
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																								
//CONT.// 100313																								
WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337																								
M O	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							
10	3038 X	2025	-0-	-1013	-0-		283 9	1 9	1733	3	N	8	7 1				279							
11	2940 X	2133	-0-	-807	-0-		277 7	1 4	1838	3	N	10	10 1				279							
12	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-		287 15	1 9	2396	3	N	14	14 1				279							
01	2015 X	1243	-0-	-772	-0-		223 7	1 9	1013	3	N	6	7 1				278							
02	1988 X	349	-0-	-1639	-0-		220 2	1 9	127	3	N	2	2 1				278							
03	2697 X	291	-0-	-2406	-0-		288 1	1 9	2 3	N		1	1 1				278							
COSMO DALTEx UNIT 45-4					WELL #:	28WB	RRCID -> 289664	COMPL. DATE 01/14/2020	TOTAL DEPTH 9700	PERF.10102 - 15430														
10	16616 X	14680	-0-	-1936	-0-		14323 328	3 9	29 4	Y	298	225 0	51 1				291							
11	16080 X	11093	-0-	-4987	-0-		10913 3	180 9	Y	164	237 0	54 1					164							
12	14880 X	8998	-0-	-5882	-0-		8929 3	69 9	Y	63	77 0	51 1					99							
01	14880 X	1145	-0-	-13735	-0-		1135 37	3 9	3 4	Y	6	45 0	11 1				49							
02	13272 X	4331	-0-	-8941	-0-		4312 3	19 9	Y	17	23 0	12 1					31							
03	14694 X	7925	-0-	-6769	-0-		7893 3	32 9	Y	29	15 0	26 1					19							
BIG RED STATE UNIT 32					WELL #:	8WA	RRCID -> 289794	COMPL. DATE 06/12/2020	TOTAL DEPTH 9526	PERF. 9694 - 19933														
10	16461 X	7663	-0-	-8798	-0-		378 492	1 9	6793 3	N	447	459 0	27 1				145							
11	15690 X	15690	-0-	-0-	-0-		340 1	14193 3	N	1052	615 0	65 1					517							
12	23001 X	23001	-0-	-0-	-0-		1157 3	21486 3	N	1034	1170 0	116 1					265							
01	24075 X	24075	-0-	-0-	-0-		1137 3	22413 3	N	1167	1094 0	115 1					223							
02	20177 X	20177	-0-	-0-	-0-		1284 3	18828 3	N	936	870 0	62 1					227							
03	24635 X	24635	-0-	-0-	-0-		319 1030	1 9	22982 3	N	1159	1032 0	83 1				271							
BIG RED STATE UNIT 32					WELL #:	27WB	RRCID -> 289861	COMPL. DATE 06/12/2020	TOTAL DEPTH 9688	PERF. 9824 - 20024														
10	43741 X	41105	-0-	-2636	-0-		40133 3	972 9	N	884	780 0	147 1					268							
11	41520 X	40503	-0-	-1017	-0-		39025 3	1478 9	N	1344	803 0	186 1					623							
12	46903 X	39944	-0-	-6959	-0-		38947 3	997 9	N	906	1098 0	216 1					215							
01	46903 X	38451	-0-	-8452	-0-		36944 3	1507 9	N	1370	1140 0	188 1					257							
02	42364 X	32860	-0-	-9504	-0-		31591 3	1269 9	N	1154	1030 0	102 1					279							
03	41850 X	37727	-0-	-4123	-0-		36198 3	1529 9	N	1390	1217 0	130 1					322							
DUBLIN STATE UNIT					WELL #:	7WA	RRCID -> 289892	COMPL. DATE 10/13/2018	TOTAL DEPTH 1010	PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-							

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC															
STRATEGY STATE UNIT															
WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263															
M	ALLOW 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					
10	50468 X	47754	-0-	-2714	-0-	94 1	46012 3	Y	1498	1405 0	167 1	144			
						1648 9									
11	48840 X	45441	-0-	-3399	-0-	43829 3	1612 9	Y	1465	1224 0	210 1	175			
12	50468 X	46544	-0-	-3924	-0-	44842 3	1702 9	Y	1547	1254 0	247 1	221			
01	50828 X	50828	-0-	-0-	-0-	128 1	48676 3	Y	1840	1560 0	244 1	257			
						2024 9									
02	47838 X	47838	-0-	-0-	-0-	45929 3	1909 9	Y	1735	1604 0	146 1	242			
03	60544 X	60544	-0-	-0-	-0-	58418 3	2126 9	Y	1933	1743 0	206 1	226			
SMITHER STATE UNIT 47-38															
WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	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															
10	36146 X	12493	-0-	-23653	-0-	608 1	10412 3	N	1339	1361 0	44 1	127			
						1473 9									
11	34980 X	16725	-0-	-18255	-0-	588 1	14517 3	N	1473	1344 0	69 1	187			
						1620 9									
12	36146 X	19860	-0-	-16286	-0-	608 1	17697 3	N	1414	1248 0	99 1	254			
						1555 9									
01	34100 X	18009	-0-	-16091	-0-	608 1	15738 3	N	1512	1511 0	84 1	171			
						1663 9									
02	22428 X	18771	-0-	-3657	-0-	549 1	16514 3	N	1553	1448 0	53 1	223			
						1708 9									
03	23889 X	23889	-0-	-0-	-0-	608 1	21134 3	N	1952	1819 0	76 1	280			
						2147 9									
SMITHER STATE UNIT 12-13															
WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 10325 - 19431															
10	12741 X	12500	-0-	-241	-0-	565 1	11248 3	Y	563	524 0	44 1	45			
						68 4	619 9								
11	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	548 1	11951 3	Y	599	528 0	59 1	57			
						2 4	659 9								
12	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	566 1	12970 3	Y	773	665 0	74 1	91			
						13 4	850 9								
01	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	566 1	9259 3	Y	533	491 0	52 1	81			
						56 4	586 9								
02	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	511 1	8199 3	Y	371	385 0	28 1	39			
						47 4	408 9								
03	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	566 1	8044 3	Y	372	343 0	32 1	36			
						36 4	409 9								
STRATEGY STATE UNIT															
WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9800 - 20137															
10	38967 X	28445	-0-	-10522	-0-	156 1	25774 3	Y	2286	2365 0	95 1	210			
						2515 9									
11	37710 X	18800	-0-	-18910	-0-	16739 3	2061 9	Y	1874	1778 0	85 1	221			
12	35092 X	10276	-0-	-24816	-0-	8936 3	1340 9	Y	1218	1205 0	55 1	179			
01	33883 X	6843	-0-	-27040	-0-	87 1	5907 3	Y	772	807 0	32 1	112			
						849 9									
02	29036 X	4520	-0-	-24516	-0-	41 1	3817 3	Y	602	621 0	13 1	80			
						662 9									
03	37971 X	37971	-0-	-0-	-0-	298 1	34601 3	Y	2793	2444 0	104 1	325			
						3072 9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)					//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC					//CONT.//	100313															
SMITHER STATE UNIT 12-13					WELL #:	25WB	RRCID	->	291931	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL	DEPTH	9946	PERF.	10699	-	20744			
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		
10	43789 X	43789	-0-	-0-	-0-	567 251	1 4		41728 1243	3 9	Y	1130	974	0	154	1		96			
11	42410 X	42410	-0-	-0-	-0-	549 6	1 4		40636 1219	3 9	Y	1108	898	0	196	1		110			
12	43748 X	43748	-0-	-0-	-0-	567 42	1 4		41798 1341	3 9	Y	1219	952	0	234	1		143			
01	42656 X	39663	-0-	-2993	-0-	562 227	1 4		37706 1168	3 9	Y	1062	853	0	197	1		155			
02	38528 X	35653	-0-	-2875	-0-	512 195	1 4		34052 894	3 9	Y	813	765	0	111	1		92			
03	42656 X	38033	-0-	-4623	-0-	256 163	1 4		36535 1079	3 9	Y	981	842	0	135	1		96			
OATMAN UNIT 33-28					WELL #:	5WA	RRCID	->	291954	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	9872	-	17553			
10	75144 X	49300	-0-	-25844	-0-	504 2184	1 9		46612	3	N	1985	1866	0	185	1		195			
11	72720 X	47668	-0-	-25052	-0-	487 2019	1 9		45162	3	N	1835	1578	0	218	1		234			
12	75144 X	45523	-0-	-29621	-0-	504 2058	1 9		42961	3	N	1871	1534	0	242	1		329			
01	75144 X	43215	-0-	-31929	-0-	504 1673	1 9		41038	3	N	1521	1469	0	211	1		170			
02	67872 X	40988	-0-	-26884	-0-	455 1517	1 9		39016	3	N	1379	1219	0	125	1		205			
03	49290 X	44632	-0-	-4658	-0-	504 1989	1 9		42139	3	N	1808	1600	0	155	1		258			
STRATEGY STATE UNIT					WELL #:	21WB	RRCID	->	292025	COMPL. DATE	09/19/2022	TOTAL	DEPTH	9722	PERF.	10035	-	20330			
10	46810 X	44991	-0-	-1819	-0-	775 1623	1 9		42593	3	Y	1475	1392	0	156	1		142			
11	46459 X	46459	-0-	-0-	-0-	657 1641	1 9		44161	3	Y	1492	1243	0	212	1		179			
12	50240 X	50240	-0-	-0-	-0-	680 1698	1 9		47862	3	Y	1544	1237	0	266	1		220			
01	54879 X	54879	-0-	-0-	-0-	149 2028	1 9		52702	3	Y	1844	1542	0	265	1		257			
02	48904 X	48904	-0-	-0-	-0-	46984	3		1920	9	Y	1745	1608	0	151	1		243			
03	47579 X	47579	-0-	-0-	-0-	45601	3		1978	9	Y	1798	1662	0	169	1		210			
OATMAN STATE UNIT 11-14					WELL #:	3WA	RRCID	->	292595	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL	DEPTH	9628	PERF.	10055	-	17844			
10	18848 X	16541	-0-	-2307	-0-	524 717	1 9		15300	3	N	652	561	0	58	1		188			
11	18240 X	15435	-0-	-2805	-0-	508 766	1 9		14161	3	N	696	606	0	70	1		208			
12	18600 X	13992	-0-	-4608	-0-	524 637	1 9		12831	3	N	579	547	0	75	1		165			
01	18600 X	13120	-0-	-5480	-0-	513 547	1 9		12060	3	N	497	442	0	64	1		156			
02	16240 X	13570	-0-	-2670	-0-	474 376	1 9		12720	3	N	342	361	0	41	1		96			
03	16554 X	13906	-0-	-2648	-0-	520 388	1 9		12998	3	N	353	307	0	50	1		92			

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															
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	
10	16740 X	11460	-0-	-5280	-0-	525 1	10505 3	N	391	360 0	40 1			112	
11	16050 X	10031	-0-	-6019	-0-	430 9	9139 3	N	353	315 0	47 1			103	
12	16585 X	10966	-0-	-5619	-0-	504 1	10013 3	N	395	329 0	58 1			111	
01	13454 X	11251	-0-	-2203	-0-	388 9			403	334 0	54 1			126	
02	10416 X	9732	-0-	-684	-0-	518 1	10283 3	N	262	284 0	30 1			74	
03	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	435 9	8970 3	N	262	227 0	41 1			68	
						525 1	11003 3	N							
						443 9									
						474 1									
						288 9									
						510 1									
						288 9									
OATMAN STATE UNIT 11-14															
WELL #: 24WB RRCID -> 292766 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10343 - 18132															
10	52483 X	48212	-0-	-4271	-0-	46489 3	1723 9	N	1566	1344 0	167 1			447	
11	52901 X	52901	-0-	-0-	-0-	51385 3	1516 9	N	1378	1192 0	241 1			392	
12	52904 X	52904	-0-	-0-	-0-	63 1	51089 3	N	1593	1263 0	283 1			439	
						1752 9									
01	53975 X	53975	-0-	-0-	-0-	31 1	52092 3	N	1684	1343 0	263 1			517	
						1852 9									
02	49364 X	48836	-0-	-528	-0-	94 1	47380 3	N	1238	1255 0	152 1			348	
						1362 9									
03	54653 X	51594	-0-	-3059	-0-	157 1	49863 3	N	1431	1221 0	182 1			376	
						1574 9									
OATMAN STATE UNIT 11-14															
WELL #: 23WB RRCID -> 292772 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10260 - 18049															
10	45508 X	40714	-0-	-4794	-0-	524 1	39411 3	N	708	640 0	146 1			191	
						779 9									
11	43170 X	36096	-0-	-7074	-0-	477 1	34769 3	N	773	580 0	170 1			214	
						850 9									
12	45508 X	37333	-0-	-8175	-0-	525 1	35905 3	N	821	619 0	201 1			215	
						903 9									
01	45508 X	36538	-0-	-8970	-0-	525 1	34967 3	N	951	702 0	180 1			284	
						1046 9									
02	41104 X	35882	-0-	-5222	-0-	474 1	34621 3	N	715	689 0	111 1			199	
						787 9									
03	40703 X	40665	-0-	-38	-0-	525 1	39261 3	N	799	651 0	143 1			204	
						879 9									
SMITHERATOR STATE															
WELL #: 7WA RRCID -> 292900 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10228 - 22936															
10	10540 X	4914	-0-	-5626	-0-	510 1	4230 3	Y	135	116 0	17 1			11	
						25 4	149 9								
11	8700 X	5565	-0-	-3135	-0-	504 1	5010 3	Y	45	25 0	26 1			5	
						1 4	50 9								
12	6138 X	4573	-0-	-1565	-0-	524 1	4016 3	Y	26	2 0	26 1			3	
						4 4	29 9								
01	5859 X	5233	-0-	-626	-0-	524 1	4644 3	Y	34	7 0	26 1			4	
						28 4	37 9								
02	5208 X	4330	-0-	-878	-0-	435 1	3858 3	Y	14	1 0	14 1			3	
						22 4	15 9								
03	5766 X	5689	-0-	-77	-0-	524 1	5121 3	Y	19	20 1				2	
						23 4	21 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SMITHERATOR STATE															CNTY: CULBERSON									
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																								
//CONT.// 100313																								
WELL #: 25WB RRCID -> 292940 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10378 - 21762																								
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				
10	123510 X	123510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114557	3	8265 9	688	4	Y	7514	7133	0	418	1	591					
11	114819 X	114819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106958	3	7844 9	17	4	Y	7131	6535	0	513	1	674					
12	112205 X	112205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104151	3	7950 9	104	4	Y	7227	6474	0	579	1	848					
01	114793 X	114793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106050	3	8105 9	638	4	Y	7368	6555	0	538	1	1123					
02	102480 X	99209	-0-	-3271	-0-	-0-	-0-	92199	3	6481 9	529	4	Y	5892	6124	0	298	1	593					
03	113460 X	105575	-0-	-7885	-0-	-0-	-0-	98391	3	6745 9	439	4	Y	6132	5777	0	360	1	588					
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 6H RRCID -> 295173 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10209 - 17527																								
10	81313 X	69533	-0-	-11780	-0-	-0-	-0-	64242	3	5291 9	Y	4810	4541	0	233	1	532							
11	74280 X	67032	-0-	-7248	-0-	-0-	-0-	62059	3	4973 9	Y	4521	4296	0	296	1	461							
12	74493 X	69147	-0-	-5346	-0-	-0-	-0-	63903	3	5244 9	Y	4767	4362	0	352	1	514							
01	73315 X	69372	-0-	-3943	-0-	-0-	-0-	64244	3	5128 9	Y	4662	4413	0	325	1	438							
02	74940 X	74940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70104	3	4836 9	Y	4396	4181	0	218	1	435							
03	77072 X	77072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72345	3	4727 9	Y	4297	4059	0	265	1	408							
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5H RRCID -> 295174 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10008 - 17710																								
10	75175 X	61105	-0-	-14070	-0-	-0-	-0-	58320	3	2785 9	Y	2532	2324	0	213	1	284							
11	69150 X	57175	-0-	-11975	-0-	-0-	-0-	54511	3	2664 9	Y	2422	2194	0	261	1	251							
12	68262 X	59492	-0-	-8770	-0-	-0-	-0-	56661	3	2831 9	Y	2574	2235	0	312	1	278							
01	62141 X	62141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59347	3	2794 9	Y	2540	2281	0	298	1	239							
02	54364 X	54364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51934	3	2430 9	Y	2209	2054	0	167	1	227							
03	56787 X	56787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54372	3	2415 9	Y	2195	2013	0	199	1	210							
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 4H RRCID -> 295175 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9803 - 17487																								
10	81530 X	69907	-0-	-11623	-0-	-0-	-0-	63798	3	6109 9	Y	5554	5269	0	231	1	613							
11	78900 X	64335	-0-	-14565	-0-	-0-	-0-	58626	3	5709 9	Y	5190	4995	0	281	1	527							
12	80259 X	70880	-0-	-9379	-0-	-0-	-0-	64771	3	6109 9	Y	5554	5129	0	354	1	598							
01	83861 X	83861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77258	3	6603 9	Y	6003	5654	0	383	1	564							
02	73660 X	73660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67744	3	5916 9	Y	5378	5200	0	218	1	524							
03	75297 X	75297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69509	3	5788 9	Y	5262	5034	0	255	1	497							
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H009LA RRCID -> 295975 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9897 - 17528																								
10	102083 X	72973	-0-	-29110	-0-	-0-	-0-	67914	3	5059 9	Y	4599	4382	0	248	1	369							
11	98790 X	70223	-0-	-28567	-0-	-0-	-0-	65209	3	5014 9	Y	4558	4173	0	311	1	443							
12	89342 X	67324	-0-	-22018	-0-	-0-	-0-	62629	3	4695 9	Y	4268	3937	0	348	1	426							
01	73346 X	64399	-0-	-8947	-0-	-0-	-0-	60283	3	4116 9	Y	3742	3411	0	306	1	451							
02	66248 X	53585	-0-	-12663	-0-	-0-	-0-	50272	3	3313 9	Y	3012	2914	0	163	1	386							
03	72974 X	52665	-0-	-20309	-0-	-0-	-0-	49548	3	3117 9	Y	2834	2704	0	183	1	333							
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H008MB RRCID -> 295992 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10353 - 17951																								
10	155068 X	155068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152641	3	2427 9	Y	2206	1617	0	549	1	211							
11	145371 X	145371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142960	3	2411 9	Y	2192	1483	0	685	1	235							
12	143995 X	136451	-0-	-7544	-0-	-0-	-0-	134121	3	2330 9	Y	2118	1384	0	748	1	221							
01	151001 X	144608	-0-	-6393	-0-	-0-	-0-	142423	3	2185 9	Y	1986	1268	0	715	1	224							
02	136388 X	126716	-0-	-9672	-0-	-0-	-0-	124975	3	1741 9	Y	1583	1166	0	402	1	239							
03	151001 X	137627	-0-	-13374	-0-	-0-	-0-	135769	3	1858 9	Y	1689	1234	0	492	1	202							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
OATMAN UNIT 33-40														
WELL #: H007UB RRCID -> 296060 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10131 - 17755														
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
10	95077 X	84407	-0-	-10670	-0-	79572	3	4835	9 Y	4395	4137	0	292 1	357
11	92010 X	69202	-0-	-22808	-0-	65261	3	3941	9 Y	3583	3271	0	318 1	351
12	95077 X	73072	-0-	-22005	-0-	68812	3	4260	9 Y	3873	3458	0	378 1	388
01	92783 X	64539	-0-	-28244	-0-	61273	3	3266	9 Y	2969	2686	0	315 1	356
02	83804 X	50072	-0-	-33732	-0-	47729	3	2343	9 Y	2130	2052	0	157 1	277
03	84413 X	51193	-0-	-33220	-0-	48707	3	2486	9 Y	2260	2092	0	179 1	266
OATMAN UNIT 33-40														
WELL #: H006MB RRCID -> 296224 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10358 - 18002														
10	168919 X	129792	-0-	-39127	-0-	128033	3	1759	9 Y	1599	1108	0	463 1	158
11	161310 X	122305	-0-	-39005	-0-	120524	3	1781	9 Y	1619	1024	0	577 1	176
12	128650 X	125289	-0-	-3361	-0-	123419	3	1870	9 Y	1700	1016	0	681 1	179
01	129797 X	123383	-0-	-6414	-0-	121698	3	1685	9 Y	1532	923	0	617 1	171
02	117236 X	108376	-0-	-8860	-0-	107223	3	1153	9 Y	1048	708	0	344 1	167
03	129797 X	115188	-0-	-14609	-0-	113815	3	1373	9 Y	1248	851	0	415 1	149
OATMAN UNIT 33-40														
WELL #: H005LA RRCID -> 296248 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9935 - 17459														
10	43059 X	2641	-0-	-40418	-0-	2388	3	253	9 Y	230	287	0	12 1	18
11	39360 X	5216	-0-	-34144	-0-	4864	3	352	9 Y	320	285	0	22 1	31
12	19747 X	2967	-0-	-16780	-0-	2912	3	55	9 Y	50	59	0	17 1	5
01	14942 X	2040	-0-	-12902	-0-	1795	3	245	9 Y	223	191	0	10 1	27
02	10976 X	2614	-0-	-8362	-0-	2196	3	418	9 Y	380	353	0	7 1	47
03	5394 X	3144	-0-	-2250	-0-	2860	3	284	9 Y	258	265	0	10 1	30
OATMAN UNIT 33-40														
WELL #: H004UB RRCID -> 296258 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10058 - 17601														
10	89962 X	81843	-0-	-8119	-0-	77872	3	3971	9 Y	3610	3332	0	285 1	297
11	87060 X	63257	-0-	-23803	-0-	60174	3	3083	9 Y	2803	2528	0	296 1	276
12	89962 X	63434	-0-	-26528	-0-	60226	3	3208	9 Y	2916	2566	0	333 1	293
01	86676 X	54468	-0-	-32208	-0-	51929	3	2539	9 Y	2308	2057	0	268 1	276
02	78288 X	41165	-0-	-37123	-0-	39126	3	2039	9 Y	1854	1761	0	129 1	240
03	81840 X	40143	-0-	-41697	-0-	38069	3	2074	9 Y	1885	1762	0	141 1	222
DR PEPPER UNIT 46-39														
WELL #: H003UB RRCID -> 296259 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10069 - 15041														
10	97464 X	49810	-0-	-47654	-0-	48186	3	1624	9 Y	1476	1310	0	178 1	126
11	90660 X	40189	-0-	-50471	-0-	38893	3	1296	9 Y	1178	995	0	190 1	119
12	82398 X	38450	-0-	-43948	-0-	37091	3	1359	9 Y	1235	1023	0	206 1	125
01	59613 X	30490	-0-	-29123	-0-	29441	3	1049	9 Y	954	812	0	154 1	113
02	53844 X	22438	-0-	-31406	-0-	21631	3	807	9 Y	734	678	0	72 1	97
03	49817 X	21462	-0-	-28355	-0-	20638	3	824	9 Y	749	681	0	77 1	88
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
HUEY STATE 24														
WELL #: 100852 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715														
10	67129 X	16510	-0-	-50619	-0-	87	1	15618	2 Y	316	310	0		17
						457	4	348	9					
11	17340 X	16170	-0-	-1170	-0-	118	1	15540	2 Y	359	357	0		19
						117	4	395	9					
12	17391 X	16245	-0-	-1146	-0-	118	1	15772	2 Y	323	322	0		20
						355	9							
01	17050 X	16202	-0-	-848	-0-	93	1	15677	2 Y	303	301	0		22
						99	4	333	9					
02	15400 X	14977	-0-	-423	-0-	66	1	14614	2 Y	270	271	0		21
						297	9							
03	16709 X	15908	-0-	-801	-0-	98	1	15453	2 Y	308	318	0		11
						18	4	339	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
NORMAN STATE 14														
WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	193117 X	47915	-0-	-145202	-0-	249 1	44552 2	Y	1645	1627	0			89
						1304 4	1810 9							
11	49770 X	45424	-0-	-4346	-0-	324 1	42791 2	Y	1807	1798	0			98
						321 4	1988 9							
12	49383 X	44102	-0-	-5281	-0-	314 1	42030 2	Y	1598	1595	0			101
						1758 9								
01	46872 X	45350	-0-	-1522	-0-	255 1	42812 2	Y	1830	1796	0			135
						270 4	2013 9							
02	42452 X	42452	-0-	-0-	-0-	183 1	40557 2	Y	1556	1572	0			119
						1712 9								
03	46872 X	43157	-0-	-3715	-0-	260 1	41222 2	Y	1480	1545	0			54
						47 4	1628 9							
HUEY STATE 24														
WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914														
10	60573 X	15007	-0-	-45566	-0-	76 1	13626 2	Y	824	816	0			46
						399 4	906 9							
11	15300 X	14659	-0-	-641	-0-	102 1	13502 2	Y	867	865	0			48
						101 4	954 9							
12	15810 X	14846	-0-	-964	-0-	104 1	13882 2	Y	782	779	0			51
						860 9								
01	15345 X	14639	-0-	-706	-0-	82 1	13719 2	Y	684	683	0			52
						86 4	752 9							
02	15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	66 1	14600 2	Y	724	719	0			57
						796 9								
03	15159 X	14792	-0-	-367	-0-	88 1	13905 2	Y	712	742	0			27
						16 4	783 9							
SHERIFF BART STATE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419														
10	193069 X	43951	-0-	-149118	-0-	436 1	43243 2	Y	247	254	0			197
						272 9								
11	47205 X	47205	-0-	-0-	-0-	604 1	46359 2	Y	220	288	0			129
						242 9								
12	46950 X	46950	-0-	-0-	-0-	760 1	45936 2	Y	231	162	0			198
						254 9								
01	31124 X	23174	-0-	-7950	-0-	406 1	22633 2	Y	123	233	0			88
						135 9								
02	28112 X	21364	-0-	-6748	-0-	355 1	19925 2	Y	985	815	0			258
						1084 9								
03	51838 X	51838	-0-	-0-	-0-	579 1	47766 2	Y	3175	3164	0			269
						3493 9								
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708														
10	60794 X	16504	-0-	-44290	-0-	184 1	16054 2	Y	240	242	0			14
						2 4	264 9							
11	15718 X	15718	-0-	-0-	-0-	199 1	15316 2	Y	177	180	0			11
						8 4	195 9							
12	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	211 1	15431 2	Y	222	219	0			14
						244 9								
01	16492 X	15904	-0-	-588	-0-	217 1	15375 2	Y	269	265	0			18
						16 4	296 9							
02	14896 X	13750	-0-	-1146	-0-	247 1	13349 2	Y	140	150	0			8
						154 9								
03	16492 X	15336	-0-	-1156	-0-	247 1	14999 2	Y	82	85	0			5
						90 9								

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 378

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: CULBERSON							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																						
HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149															COMPL. DATE 10/01/2018				TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10	296402 X	73064	-0-	-223338	-0-	485	1	58	9	72521	2	Y	53	51	0			3				
11	73530 X	72586	-0-	-944	-0-	515	1	113	9	71958	2	Y	103	102	0			4				
12	75795 X	73234	-0-	-2561	-0-	540	1	111	9	72583	2	Y	101	100	0			5				
01	75206 X	68694	-0-	-6512	-0-	517	1	55	9	68122	2	Y	50	52	0			3				
02	67760 X	63506	-0-	-4254	-0-	523	1	58	9	62925	2	Y	53	54	0			2				
03	75020 X	70310	-0-	-4710	-0-	586	1	78	9	69646	2	Y	71	71	0			2				

HUEY STATE 24					WELL #:	3HC	RRCID -> 286405	COMPL. DATE 09/20/2018					TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355									
10	444618 X	110065	-0-	-334553	-0-	724	1	1109	9	108232	2	Y	1008	964	0			55				
11	108270 X	106151	-0-	-2119	-0-	747	1	1022	9	104382	2	Y	929	951	0			33				
12	111879 X	108539	-0-	-3340	-0-	794	1	1031	9	106714	2	Y	937	930	0			40				
01	108046 X	108046	-0-	-0-	-0-	806	1	1041	9	106199	2	Y	946	944	0			42				
02	95088 X	94535	-0-	-553	-0-	772	1	859	9	92904	2	Y	781	794	0			29				
03	105276 X	102041	-0-	-3235	-0-	844	1	926	9	100271	2	Y	842	855	0			16				

SHERIFF BART STATE 36					WELL #:	2HA	RRCID -> 286529	COMPL. DATE 10/22/2018					TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
03	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									
10	180637 X	42695	-0-	-137942	-0-	602	1	1974	4	39263	2	Y	778	907	0			251				
11	48210 X	40905	-0-	-7305	-0-	613	1	515	4	38959	2	Y	744	743	0			252				
12	48205 X	41049	-0-	-7156	-0-	655	1	809	9	39585	2	Y	735	771	0			216				
01	46810 X	40851	-0-	-5959	-0-	693	1	198	4	39147	2	Y	739	724	0			231				
02	40040 X	33305	-0-	-6735	-0-	678	1	626	9	32001	2	Y	569	544	0			256				
03	42687 X	18442	-0-	-24245	-0-	497	1	418	9	17527	2	Y	380	333	0			303				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614													
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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	55266	-0-	55266	55266	54291	2	356	4	Y	563	518 0	45
01	T. A.	72695	-0-	72695	127961	619	9						
02	T. A.	53191	-0-	53191	181152	69745	2	2693	4	Y	234	266 0	13
03	T. A.	58433	-0-	58433	239585	257	9						
						50708	2	2211	4	Y	247	240 0	20
						272	9						
						166	1	57843	2	Y	265	267 0	18
						132	4	292	9				
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302													
10	DLQ G-10	17536	-0-	17536	75079	197	1	17132	2	Y	186	179 0	10
11	91886 X	16807	-0-	-75079	-0-	2	4	205	9				
12	19623 X	17364	-0-	-2259	-0-	215	1	16467	2	Y	106	110 0	6
01	19623 X	16995	-0-	-2628	-0-	8	4	117	9				
02	17668 X	16722	-0-	-946	-0-	233	1	17032	2	Y	90	90 0	6
03	17546 X	16658	-0-	-888	-0-	99	9						
						234	1	16601	2	Y	130	127 0	9
						17	4	143	9				
						302	1	16320	2	Y	91	95 0	5
						100	9						
						269	1	16335	2	Y	49	51 0	3
						54	9						
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352													
10	15208 X	15208	-0-	-0-	-0-	620	1	13944	2	N	585	505 0	467
11	11370 X	2461	-0-	-8909	-0-	644	9						
12	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-	120	1	2244	2	N	88	160 0	394
01	15221 X	5944	-0-	-9277	-0-	97	9						
02	13748 X	8398	-0-	-5350	-0-	503	1	4491	2	N	-0-	66 0	328
03	15221 X	10070	-0-	-5151	-0-	904	4	46	9		42	5 8	365
						553	1	7745	2	N	12	5 8	372
						87	4	13	9				
						1180	1	8872	2	N	16	15 8	373
						18	9						
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835													
10	DLQ G-10	31555	-0-	31555	127512	201	1	30070	2	Y	1167	1117 0	62
11	158132 X	30620	-0-	-127512	-0-	1284	9						
12	31492 X	31492	-0-	-0-	-0-	208	1	29078	2	Y	1213	1235 0	40
01	29016 X	17166	-0-	-11850	-0-	1334	9						
02	26208 X	1759	-0-	-24449	-0-	223	1	29894	2	Y	1250	1239 0	51
03	50180 X	50180	-0-	-0-	-0-	1375	9						
						124	1	16282	2	Y	691	711 0	31
						760	9						
						11	1	1357	2	Y	355	372 0	14
						391	9						
						343	1	40755	2	Y	8256	8150 0	120
						9082	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129														
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
10	19189 X	2401	-0-	-16788	-0-	1143 1	1257 2	N	1	87 0				88
11	16860 X	1131	-0-	-15729	-0-	240 1	891 2	N	-0-					88
12	14632 X	-0-	-0-	-14632	-0-			N	-0-					88
01	14632 X	4283	-0-	-10349	-0-	543 1	3733 2	N	6	3 8				91
02	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	547 1	6869 2	N	7	3 8				95
03	37835 X	37835	-0-	-0-	-0-	592 1	37230 2	N	12	7 8				100
						13 9								
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994														
10	DLQ G-10	18467	-0-	18467	72677	204 1	17730 2	Y	483	484 0				25
11	89120 X	16443	-0-	-72677	-0-	2 4	531 9	Y	514	512 0				27
12	18538 X	18115	-0-	-423	-0-	204 1	15666 2	Y	528	526 0				29
01	18538 X	17688	-0-	-850	-0-	8 4	565 9	Y	603	595 0				37
02	16744 X	16716	-0-	-28	-0-	237 1	17297 2	Y	587	599 0				25
03	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	581 9	16771 2	Y	593	602 0				16
						237 1	16771 2	Y						
						17 4	663 9							
						292 1	15778 2	Y						
						646 9								
						305 1	18504 2	Y						
						652 9								
NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782														
10	DLQ G-10	1730	-0-	1730	6101	2 1	1290 2	Y	388	365 0				31
11	12995 X	6894	-0-	-6101	-0-	11 4	427 9	Y	1165	1124 0				72
12	18490 X	18490	-0-	-0-	-0-	10 1	5570 2	Y	1565	1563 0				74
01	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	32 4	1282 9	Y	1137	1041 0				170
02	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	23 1	16737 2	Y	891	1012 0				49
03	22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	8 4	1722 9	Y	1551	1544 0				56
						26 1	15156 2	Y						
						31 4	1251 9							
						18 1	9930 2	Y						
						980 9								
						34 1	20506 2	Y						
						1706 9								
NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835														
10	DLQ G-10	785	-0-	785	5478	1 1	706 2	Y	65	62 0				5
11	3000 N	2094	-0-	-906	4572	6 4	72 9	Y	115	113 0				7
12	3100 N	4874	-0-	1774	6346	3 1	1953 2	Y	321	313 0				15
01	10881 X	4535	-0-	-6346	-0-	11 4	127 9	Y	196	182 0				29
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	6 1	4513 2	Y	161	181 0				9
03	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	2 4	353 9	Y	267	266 0				10
						7 1	4303 2	Y						
						9 4	216 9							
						5 1	2915 2	Y						
						177 9								
						9 1	5173 2	Y						
						294 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
NORMAN STATE 14															
WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797															
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	
10	DLQ G-10	58944	-0-	58944	263017	74	1	55316	2	Y	2783	2691	0	212	
						493	4	3061	9						
11	323117 X	60100	-0-	-263017	-0-	101	1	56774	2	Y	2633	2682	0	163	
						329	4	2896	9						
12	70835 X	68166	-0-	-2669	-0-	91	1	65121	2	Y	2658	2694	0	127	
						30	4	2924	9						
01	69356 X	69356	-0-	-0-	-0-	112	1	66430	2	Y	2436	2199	0	364	
						134	4	2680	9						
02	57960 X	41917	-0-	-16043	-0-	73	1	40203	2	Y	1492	1772	0	84	
						1641	9								
03	70712 X	70712	-0-	-0-	-0-	113	1	68142	2	Y	2234	2236	0	82	
						2457	9								
NORMAN STATE 14															
WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961															
10	DLQ G-10	74923	-0-	74923	309789	98	1	72795	2	Y	1256	1213	0	97	
						648	4	1382	9						
11	379408 X	69619	-0-	-309789	-0-	121	1	67899	2	Y	1096	1124	0	69	
						393	4	1206	9						
12	81778 X	69921	-0-	-11857	-0-	96	1	68618	2	Y	1068	1085	0	52	
						32	4	1175	9						
01	72912 X	67994	-0-	-4918	-0-	113	1	66668	2	Y	980	884	0	148	
						135	4	1078	9						
02	65856 X	51833	-0-	-14023	-0-	93	1	51203	2	Y	488	607	0	29	
						537	9								
03	72912 X	64899	-0-	-8013	-0-	106	1	63725	2	Y	971	963	0	37	
						1068	9								
NORMAN STATE 14															
WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822															
10	DLQ G-10	74311	-0-	74311	296502	95	1	70562	2	Y	2751	2658	0	209	
						628	4	3026	9						
11	363458 X	66956	-0-	-296502	-0-	114	1	63800	2	Y	2430	2489	0	150	
						369	4	2673	9						
12	79546 X	65750	-0-	-13796	-0-	88	1	62990	2	Y	2403	2439	0	114	
						29	4	2643	9						
01	70308 X	64704	-0-	-5604	-0-	105	1	61941	2	Y	2303	2074	0	343	
						125	4	2533	9						
02	63504 X	46593	-0-	-16911	-0-	80	1	44239	2	Y	2067	2296	0	114	
						2274	9								
03	70308 X	60316	-0-	-9992	-0-	96	1	57903	2	Y	2106	2143	0	77	
						2317	9								
HUEY STATE 24															
WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727															
10	DLQ G-10	90678	-0-	90678	373148	487	1	87107	2	Y	485	482	0	27	
						2550	4	534	9						
11	458600 X	85452	-0-	-373148	-0-	634	1	83652	2	Y	489	489	0	27	
						628	4	538	9						
12	96999 X	82849	-0-	-14150	-0-	612	1	81760	2	Y	434	433	0	28	
						477	9								
01	91760 X	84131	-0-	-7629	-0-	493	1	82621	2	Y	451	445	0	34	
						521	4	496	9						
02	82880 X	75007	-0-	-7873	-0-	335	1	74224	2	Y	407	409	0	32	
						448	9								
03	90675 X	80917	-0-	-9758	-0-	504	1	79842	2	Y	436	452	0	16	
						91	4	480	9						

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 382

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				//CONT.//	100852										
HUEY STATE 24				WELL #:	6H	RRCID ->	292552	COMPL. DATE	02/05/2022	TOTAL	DEPTH	8505	PERF.	8669 - 19444	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	DLQ G-10	103003	-0-	103003	416303	551	1	98664	2	Y	817	811	0		46
						2889	4	899	9						
11	511578 X	95275	-0-	-416303	-0-	704	1	92974	2	Y	817	816	0		47
						698	4	899	9						
12	107353 X	91308	-0-	-16045	-0-	672	1	89825	2	Y	737	735	0		49
						811	9								
01	102176 X	91578	-0-	-10598	-0-	535	1	89711	2	Y	697	692	0		54
						565	4	767	9						
02	92288 X	84126	-0-	-8162	-0-	374	1	82998	2	Y	685	684	0		55
						754	9								
03	102176 X	91261	-0-	-10915	-0-	567	1	89812	2	Y	709	736	0		28
						102	4	780	9						
HUEY STATE 24				WELL #:	9H	RRCID ->	293435	COMPL. DATE	10/14/2022	TOTAL	DEPTH	7974	PERF.	8225 - 18784	
10	DLQ G-10	67741	-0-	67741	279919	438	1	65495	2	Y	1644	1573	0		88
						1808	9								
11	343964 X	64045	-0-	-279919	-0-	445	1	62106	2	Y	1358	1400	0		46
						1494	9								
12	71889 X	64322	-0-	-7567	-0-	463	1	62228	2	Y	1483	1468	0		61
						1631	9								
01	64015 X	60474	-0-	-3541	-0-	444	1	58513	2	Y	1379	1380	0		60
						1517	9								
02	57820 X	54373	-0-	-3447	-0-	438	1	52706	2	Y	1117	1137	0		40
						1229	9								
03	64015 X	59500	-0-	-4515	-0-	485	1	57612	2	Y	1275	1293	0		22
						1403	9								
NORMAN STATE 14				WELL #:	11H	RRCID ->	294062	COMPL. DATE	01/16/2023	TOTAL	DEPTH	8264	PERF.	8650 - 19369	
10	DLQ G-10	160152	-0-	160152	637907	213	1	158309	2	Y	200	188	0		21
						1410	4	220	9						
11	787872 X	149965	-0-	-637907	-0-	265	1	148619	2	Y	201	204	0		18
						860	4	221	9						
12	161107 X	151169	-0-	-9938	-0-	211	1	150634	2	Y	232	233	0		17
						69	4	255	9						
01	157976 X	142776	-0-	-15200	-0-	240	1	141841	2	Y	372	328	0		61
						286	4	409	9						
02	142688 X	129284	-0-	-13404	-0-	233	1	128790	2	Y	236	278	0		19
						1	4	260	9						
03	157976 X	140389	-0-	-17587	-0-	232	1	139736	2	Y	383	382	0		20
						421	9								
NORMAN STATE 14				WELL #:	10H	RRCID ->	294223	COMPL. DATE	01/16/2023	TOTAL	DEPTH	8266	PERF.	8648 - 19397	
10	DLQ G-10	145861	-0-	145861	602372	193	1	143435	2	Y	869	841	0		70
						1277	4	956	9						
11	737721 X	135349	-0-	-602372	-0-	238	1	133629	2	Y	644	670	0		44
						774	4	708	9						
12	155713 X	136078	-0-	-19635	-0-	189	1	135185	2	Y	584	596	0		32
						62	4	642	9						
01	149172 X	133507	-0-	-15665	-0-	224	1	132304	2	Y	647	579	0		100
						267	4	712	9						
02	134736 X	115847	-0-	-18889	-0-	208	1	115121	2	Y	470	540	0		30
						1	4	517	9						
03	145855 X	126694	-0-	-19161	-0-	209	1	125958	2	Y	479	487	0		22
						527	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
NORMAN STATE 14 WELL #: 9H RRCID -> 294262 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8930 - 19679															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ G-10	138227	-0-	138227	568017	184	1	136655	2	Y	155	150	0		14
						1217	4	171	9						
11	697068 X	129051	-0-	-568017	-0-	228	1	127900	2	Y	166	168	0		12
						740	4	183	9						
12	146940 X	129847	-0-	-17093	-0-	181	1	129416	2	Y	174	176	0		10
						59	4	191	9						
01	140709 X	126453	-0-	-14256	-0-	213	1	125818	2	Y	153	138	0		25
						254	4	168	9						
02	127092 X	113007	-0-	-14085	-0-	204	1	112657	2	Y	132	148	0		9
						1	4	145	9						
03	138229 X	119677	-0-	-18552	-0-	198	1	119343	2	Y	124	127	0		6
						136	9								
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 4H RRCID -> 295017 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7921 - 18529															
10	DLQ G-10	51693	-0-	51693	227155	569	1	49558	2	Y	1418	1427	0		69
						6	4	1560	9						
11	274198 X	47043	-0-	-227155	-0-	584	1	44852	2	Y	1441	1438	0		72
						22	4	1585	9						
12	61721 X	48530	-0-	-13191	-0-	632	1	46158	2	Y	1582	1570	0		84
						1740	9								
01	59644 X	47540	-0-	-12104	-0-	640	1	45340	2	Y	1375	1377	0		82
						47	4	1513	9						
02	49784 X	42024	-0-	-7760	-0-	741	1	39986	2	Y	1179	1212	0		49
						1297	9								
03	51708 X	43583	-0-	-8125	-0-	689	1	41795	2	Y	999	1021	0		27
						1099	9								
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 8H RRCID -> 295058 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7852 - 18460															
10	DLQ G-10	79763	-0-	79763	320689	871	1	75835	2	Y	2771	2791	0		134
						9	4	3048	9						
11	394939 X	74250	-0-	-320689	-0-	917	1	70407	2	Y	2628	2631	0		131
						35	4	2891	9						
12	89931 X	73728	-0-	-16203	-0-	956	1	69900	2	Y	2611	2604	0		138
						2872	9								
01	82894 X	68961	-0-	-13933	-0-	921	1	65317	2	Y	2414	2409	0		143
						68	4	2655	9						
02	74872 X	1633	-0-	-73239	-0-	21	1	1153	2	Y	417	537	0		23
						459	9								
03	79763 X	23887	-0-	-55876	-0-	246	1	14896	2	Y	7950	7785	0		188
						8745	9								
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 6H RRCID -> 295140 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7651 - 18259															
10	DLQ G-10	78245	-0-	78245	331584	857	1	74664	2	Y	2468	2480	0		120
						9	4	2715	9						
11	405110 X	73526	-0-	-331584	-0-	913	1	70057	2	Y	2292	2297	0		115
						35	4	2521	9						
12	88226 X	73340	-0-	-14886	-0-	958	1	70039	2	Y	2130	2131	0		114
						2343	9								
01	79887 X	72249	-0-	-7638	-0-	970	1	68777	2	Y	2210	2193	0		131
						71	4	2431	9						
02	72156 X	67940	-0-	-4216	-0-	1194	1	64429	2	Y	2106	2150	0		87
						2317	9								
03	78904 X	78904	-0-	-0-	-0-	1237	1	74964	2	Y	2457	2481	0		63
						2703	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 4H RRCID -> 295583 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7342 - 17993														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	229152 X	182782	-0-	-46370	-0-	177158	2	2342	4	Y	2984	2988	0	119
						3282	9							
11	204300 X	167830	-0-	-36470	-0-	164621	2	159	4	Y	2773	2777	0	115
						3050	9							
12	201097 X	163292	-0-	-37805	-0-	159767	2	1048	4	Y	2252	2178	0	189
						2477	9							
01	176483 X	151347	-0-	-25136	-0-	143603	2	5545	4	Y	1999	2071	0	117
						2199	9							
02	159404 X	126378	-0-	-33026	-0-	119225	2	5199	4	Y	1776	1741	0	152
						1954	9							
03	176483 X	134533	-0-	-41950	-0-	377	1	131768	2	Y	1898	1916	0	134
						300	4	2088	9					
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 2H RRCID -> 295611 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7580 - 18346														
10	126387 X	107484	-0-	-18903	-0-	103491	2	1368	4	Y	2386	2397	0	95
						2625	9							
11	115590 X	101632	-0-	-13958	-0-	98950	2	96	4	Y	2351	2349	0	97
						2586	9							
12	119443 X	99190	-0-	-20253	-0-	95777	2	628	4	Y	2532	2420	0	209
						2785	9							
01	102145 X	92518	-0-	-9627	-0-	86568	2	3343	4	Y	2370	2444	0	135
						2607	9							
02	92260 X	77050	-0-	-15210	-0-	71853	2	3134	4	Y	1875	1852	0	158
						2063	9							
03	102145 X	85055	-0-	-17090	-0-	237	1	82817	2	Y	1647	1690	0	115
						189	4	1812	9					
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 3H RRCID -> 295724 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7276 - 18042														
10	140378 X	140378	-0-	-0-	-0-	136429	2	1804	4	Y	1950	1960	0	79
						2145	9							
11	128581 X	128581	-0-	-0-	-0-	126649	2	122	4	Y	1645	1654	0	70
						1810	9							
12	130789 X	127399	-0-	-3390	-0-	125138	2	821	4	Y	1309	1267	0	112
						1440	9							
01	136431 X	120115	-0-	-16316	-0-	114326	2	4415	4	Y	1249	1286	0	75
						1374	9							
02	123228 X	98029	-0-	-25199	-0-	92792	2	4047	4	Y	1082	1062	0	95
						1190	9							
03	136431 X	108384	-0-	-28047	-0-	305	1	106545	2	Y	1174	1184	0	85
						243	4	1291	9					
VITAL ENERGY, INC. 100951 RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819														
SARGE 17 WELL #: 1H														
10	5084 X	3434	-0-	-1650	-0-	3010	2	424	9	N	385	698	1	335
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			335
12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-			335
01	5549 X	801	-0-	-4748	-0-	720	2	81	9	N	74			409
02	5012 X	3763	-0-	-1249	-0-	3375	2	388	9	N	353	350	1	412
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			412

FORD, WEST (WOLFCAMP) COVINGTON SWD LP LIVE OAK STATE 8-5				//CONT.//	31913 800 102386	1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 289976		CAPACITY COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL DEPTH	8168 PERF. 8584 - 15869 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED DALE STATE					130061	1	RRCID -> 266036		COMPL. DATE 06/25/2012				TOTAL DEPTH	10476 PERF. 9900 - 13246			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GEORGETTE STATE						1H	RRCID -> 271651		COMPL. DATE 06/15/2013				TOTAL DEPTH	9176 PERF. 9779 - 12698			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
W A STATE						1H	RRCID -> 271821		COMPL. DATE 11/12/2012				TOTAL DEPTH	10360 PERF. 10303 - 13984			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
W A STATE						2H	RRCID -> 276149		COMPL. DATE 06/30/2014				TOTAL DEPTH	10763 PERF. 8827 - 14864			
10	25145 X	25145	-0-	-0-	-0-	-0-	606	1	22870	2	N	1224	1538	1			425
11	18430 X	18430	-0-	-0-	-0-	-0-	323	4	1346	9							
							244	1	15963	2	N	587	191	1			821
							1577	4	646	9							
12	29387 X	29387	-0-	-0-	-0-	-0-	552	1	27339	2	N	1275	1369	1			727
							93	4	1403	9							
01	28315 X	28315	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	26377	2	N	1140	1485	1			382
							201	4	1254	9							
02	23570 X	23570	-0-	-0-	-0-	-0-	521	1	21905	2	N	957	527	1			812
							91	4	1053	9							
03	25276 X	25276	-0-	-0-	-0-	-0-	539	1	23449	2	N	1128	1335	1			605
							47	4	1241	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	645 1	7029 2	N	1087	1184	1		377	
						182 4	6417 5							
11	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	661 1	7200 2	N	1032	1052	1		357	
						606 4	168 5							
12	11377 X	10926	-0-	-451	-0-	703 1	7858 2	N	1132	1281	1		208	
						53 4	1067 5							
01	15469 X	13435	-0-	-2034	-0-	508 1	6038 2	N	1095	958	1		345	
						35 4	5649 5							
02	13972 X	7218	-0-	-6754	-0-	271 1	3740 2	N	561	330	1		576	
						351 4	2239 5							
03	15469 X	14594	-0-	-875	-0-	495 1	11809 2	N	1567	1652	1		491	
						3 4	563 5							
SCOTT FEE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298														
10	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	603 1	13752 2	N	947	962	1		196	
						171 4	253 5							
11	15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	612 1	12628 2	N	1040	1055	1		181	
						508 4	360 5							
12	15558 X	15558	-0-	-0-	-0-	617 1	9391 2	N	905	873	1		213	
						3009 4	1545 5							
01	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	664 1	14138 2	N	1220	1234	1		199	
						108 5	1342 9							
02	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	508 1	11766 2	N	849	848	1		200	
						125 4	188 5							
*03	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	561 1	13152 2	N	1092	1069	1		223	
						1201 9								
AVA STATE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801														
10	25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	21162 2	4289 9	N	3899	3951	1		360	
11	14772 X	14772	-0-	-0-	-0-	12691 2	9 4	N	1884	1865	1		379	
						2072 9								
12	13243 X	13243	-0-	-0-	-0-	11449 2	69 4	N	1568	1590	1		357	
						1725 9								
01	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	11036 2	4 4	N	1415	1422	1		350	
						1557 9								
02	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	10625 2	1321 9	N	1201	1184	1		367	
*03	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	12431 2	36 4	N	1340	1350	1		357	
						1474 9								
LAUREN STATE 30														
WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464														
10	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	341 1	10315 2	N	802	952	1		310	
						204 4	955 5							
11	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	670 1	12135 2	N	1277	1314	1		273	
						1405 9								
12	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	809 1	10791 2	N	1116	1108	1		281	
						32 4	67 5							
01	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	892 1	12847 2	N	1282	1331	1		232	
						282 5	1410 9							
02	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	596 1	10323 2	N	889	698	1		423	
						812 5	978 9							
*03	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	653 1	12577 2	N	1245	1125	1		543	
						17 4	442 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
10	41618 X	41618	-0-	-0-	-0-	581 1	37597 2	N	901	1151	1			414
						2449 4	991 9							
11	42090 X	14514	-0-	-27576	-0-	232 1	13517 2	N	284	203	1			495
						453 4	312 9							
12	49251 X	49251	-0-	-0-	-0-	761 1	46319 2	N	1163	525	1			1133
						892 4	1279 9							
01	48705 X	48705	-0-	-0-	-0-	688 1	43617 2	N	1212	1872	1			473
						3067 4	1333 9							
02	43906 X	43906	-0-	-0-	-0-	631 1	42193 2	N	970	1089	1			354
						15 4	1067 9							
03	43493 X	43332	-0-	-161	-0-	629 1	41401 2	N	1102	831	1			625
						90 4	1212 9							
DOROTHY STATE 12														
WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712														
10	18324 X	18324	-0-	-0-	-0-	722 1	13385 2	N	768	749	1			238
						19 4	3353 5							
11	17516 X	17516	-0-	-0-	-0-	661 1	12827 2	N	763	780	1			221
						59 4	3130 5							
12	20989 X	20989	-0-	-0-	-0-	692 1	15953 2	N	899	890	1			230
						22 4	3333 5							
01	19682 X	19682	-0-	-0-	-0-	682 1	14223 2	N	763	745	1			248
						15 4	3923 5							
02	14980 X	14325	-0-	-655	-0-	517 1	10583 2	N	494	531	1			211
						10 4	2672 5							
03	18941 X	17122	-0-	-1819	-0-	664 1	13037 2	N	701	687	1			225
						11 4	2639 5							
RYLAN FEE 44														
WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391														
10	13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	704 1	11491 2	N	717	724	1			416
						69 4	789 9							
11	11460 X	6413	-0-	-5047	-0-	400 1	4211 2	N	374	192	1			598
						1391 4	411 9							
12	13361 X	8216	-0-	-5145	-0-	592 1	7085 2	N	407	282	1			723
						91 4	448 9							
01	13361 X	3108	-0-	-10253	-0-	435 1	2212 2	N	155	324	1			554
						290 4	171 9							
02	12068 X	2378	-0-	-9690	-0-	339 1	1885 2	N	91					645
						54 4	100 9							
*03	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	485 1	14685 2	N	627	609	1			663
						14 4	690 9							
KAREN FEE 17														
WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 10478 - 14965														
10	18048 X	18048	-0-	-0-	-0-	557 1	15760 2	N	931	1099	1			623
						707 4	1024 9							
11	16110 X	14354	-0-	-1756	-0-	308 1	11567 2	N	479	557	1			545
						1952 4	527 9							
12	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	557 1	14868 2	N	929	351	1			1123
						262 4	1022 9							
01	18042 X	13847	-0-	-4195	-0-	376 1	12299 2	N	467	930	1			660
						658 4	514 9							
02	16296 X	15266	-0-	-1030	-0-	421 1	13629 2	N	720	546	1			834
						424 4	792 9							
03	18042 X	17640	-0-	-402	-0-	468 1	15878 2	N	828	791	1			871
						383 4	911 9							

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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0										BALANCE
10	11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	11306	2	6	9	N	5			322
11	11760 X	9659	-0-	-2101	-0-	9613	2	46	9	N	42			364
12	12152 X	9972	-0-	-2180	-0-	9785	2	150	4	N	34			398
01	12152 X	9455	-0-	-2697	-0-	9132	2	323	9	N	294	247	1	445
02	10220 X	8187	-0-	-2033	-0-	8141	2	46	9	N	42			487
03	11315 X	8845	-0-	-2470	-0-	8798	2	47	9	N	43			530
PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558														
10	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	498	1	12770	2	N	755	766	1	276
						471	4	361	5					
11	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	534	1	10766	2	N	657	663	1	270
						839	4	2141	5					
12	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	548	1	13202	2	N	686	576	1	380
						194	4	811	5					
01	14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	592	1	13188	2	N	796	868	1	308
						67	4	183	5					
02	12275 X	12275	-0-	-0-	-0-	499	1	10103	2	N	615	659	1	264
						495	4	501	5					
03	13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	399	1	11412	2	N	541	550	1	255
						1310	5	595	9					
WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636														
10	26476 X	26476	-0-	-0-	-0-	23466	2	140	4	N	2609	2558	1	285
						2870	9							
11	27514 X	27514	-0-	-0-	-0-	23751	2	572	4	N	2901	2902	1	284
						3191	9							
12	28598 X	28598	-0-	-0-	-0-	23753	2	1358	4	N	3170	3256	1	198
						3487	9							
01	14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	12849	2	1	4	N	1549	1470	1	277
						1704	9							
02	24898 X	24898	-0-	-0-	-0-	20819	2	963	4	N	2400	1986	1	691
						476	5	2640	9					
03	26275 X	26275	-0-	-0-	-0-	477	1	22553	2	N	2949	2972	1	668
						1	4	3244	9					
W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956														
10	29598 X	29598	-0-	-0-	-0-	678	1	27041	2	N	769	1123	1	422
						1033	4	846	9					
11	24561 X	24561	-0-	-0-	-0-	510	1	15678	2	N	476	199	1	699
						7806	4	43	5					
12	30077 X	30077	-0-	-0-	-0-	641	1	28148	2	N	884	579	1	1004
						316	4	972	9					
01	29395 X	29395	-0-	-0-	-0-	607	1	26542	2	N	740	1147	1	597
						1432	4	814	9					
02	26913 X	26913	-0-	-0-	-0-	580	1	25371	2	N	742	521	1	818
						146	4	816	9					
03	31067 X	31067	-0-	-0-	-0-	552	1	29650	2	N	772	748	1	842
						16	4	849	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
JESS FEE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	15593 X	14779	-0-	-814	-0-	763	1	12206	2	N	1222	1521	1	187
						466	4	1344	9					
11	15390 X	11097	-0-	-4293	-0-	438	1	3530	2	N	1229	1120	1	296
						254	4	5523	5					
12	44991 X	44991	-0-	-0-	-0-	37289	2	413	4	N	6626	6725	1	197
						7289	9							
01	25240 X	25240	-0-	-0-	-0-	22640	2	34	4	N	2333	2172	1	358
						2566	9							
02	20122 X	20122	-0-	-0-	-0-	18137	2	296	4	N	1535	1511	1	382
						1689	9							
*03	21670 X	21670	-0-	-0-	-0-	20091	2	1579	9	N	1435	1472	1	345
STATE ALEXANDRA 14-11														
WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JAMES FEE 6														
WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874														
10	45911 X	42316	-0-	-3595	-0-	39468	2	212	4	N	2396	2387	1	259
						2636	9							
11	43710 X	38891	-0-	-4819	-0-	35970	2	523	4	N	2180	2199	1	240
						2398	9							
12	43958 X	40524	-0-	-3434	-0-	36971	2	1033	4	N	2291	2311	1	220
						2520	9							
01	43245 X	38242	-0-	-5003	-0-	34588	2	1216	4	N	2216	2178	1	258
						2438	9							
02	38780 X	34401	-0-	-4379	-0-	31816	2	208	4	N	2161	2160	1	259
						2377	9							
03	42315 X	39150	-0-	-3165	-0-	36241	2	267	4	N	2402	2457	1	204
						2642	9							
ALICE FEE 34														
WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937														
10	17810 X	17810	-0-	-0-	-0-	581	1	13668	2	N	1716	1802	1	208
						1209	4	464	5					
11	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	569	1	11907	2	N	1333	1334	1	207
						492	4	128	5					
12	17207 X	17207	-0-	-0-	-0-	695	1	11969	2	N	1827	1812	1	222
						1606	4	927	5					
01	15990 X	15990	-0-	-0-	-0-	620	1	13249	2	N	1651	1645	1	228
						42	4	263	5					
02	14151 X	14151	-0-	-0-	-0-	539	1	11281	2	N	1397	1348	1	277
						427	4	367	5					
*03	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-	612	1	13404	2	N	1666	1642	1	301
						38	4	7	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	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
10	14471 X	14471	-0-	-0-	-0-	549	1	12359	2	N	1076	1125	1	379
						208	4	171	5					
11	13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	475	1	10738	2	N	1202	999	1	582
						741	4	490	5					
12	18961 X	18961	-0-	-0-	-0-	419	1	13002	2	N	1588	1593	1	577
						2981	4	812	5					
01	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	165	1	4079	2	N	526	358	1	745
						544	4	850	5					
02	15726 X	15726	-0-	-0-	-0-	11225	2	69	4	N	4029	4393	1	381
						4432	9							
03	29469 X	29469	-0-	-0-	-0-	23319	2	70	4	N	5527	5560	1	348
						6080	9							
SHELLY FEE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152														
10	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	626	1	9123	2	N	1092	1069	1	347
						1546	4	1119	5					
11	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	567	1	5652	2	N	746	794	1	299
						366	4	2134	5					
12	44083 X	44083	-0-	-0-	-0-	1	1	35579	2	N	7072	7007	1	364
						724	4	7779	9					
01	43536 X	43536	-0-	-0-	-0-	36500	2	58	4	N	6344	6353	1	355
						6978	9							
02	21586 X	21586	-0-	-0-	-0-	19187	2	21	4	N	2162	2131	1	386
						2378	9							
*03	22164 X	22164	-0-	-0-	-0-	20095	2	1	4	N	1880	1922	1	344
						2068	9							
STATE J. E. LILES 6														
WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605														
10	34654 X	34654	-0-	-0-	-0-	610	1	32701	2	N	1121	1124	1	196
						110	4	1233	9					
11	30816 X	30816	-0-	-0-	-0-	596	1	28903	2	N	905	892	1	209
						321	4	996	9					
12	35725 X	35725	-0-	-0-	-0-	627	1	33646	2	N	1130	1151	1	188
						209	4	1243	9					
01	26614 X	26614	-0-	-0-	-0-	635	1	24845	2	N	1011	924	1	275
						22	4	1112	9					
02	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	570	1	17423	2	N	1066	1061	1	280
						10	4	1173	9					
*03	19626 X	19626	-0-	-0-	-0-	629	1	17847	2	N	1034	1042	1	272
						13	4	1137	9					
STATE MIKE 3														
WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998														
10	19530 X	17383	-0-	-2147	-0-	574	1	15642	2	N	602	602	1	296
						505	4	662	9					
11	19650 X	11990	-0-	-7660	-0-	287	1	10079	2	N	309	298	1	307
						1284	4	340	9					
12	20447 X	20447	-0-	-0-	-0-	590	1	19031	2	N	735	736	1	306
						17	4	809	9					
01	20305 X	18654	-0-	-1651	-0-	601	1	17180	2	N	629	680	1	255
						181	4	692	9					
02	17976 X	13203	-0-	-4773	-0-	414	1	12321	2	N	413	350	1	318
						14	4	454	9					
03	20460 X	16093	-0-	-4367	-0-	619	1	14813	2	N	569	630	1	257
						35	4	626	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED STATE MATTIE 2														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 130061 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	17959 X	17959	-0-	-0-	-0-	712 1	16098 2	N	785	662	1			394
						285 4	864 9							
11	13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	444 1	12188 2	N	589	599	1			384
						287 4	648 9							
12	18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	701 1	16418 2	N	854	907	1			331
						54 4	939 9							
01	17220 X	17220	-0-	-0-	-0-	629 1	15357 2	N	757	746	1			342
						401 4	833 9							
02	16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	508 1	14784 2	N	652	606	1			388
						10 4	717 9							
*03	16853 X	16853	-0-	-0-	-0-	600 1	15385 2	N	761	811	1			338
						31 4	837 9							
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997														
10	35743 X	35743	-0-	-0-	-0-	33416 2	273 4	N	1867	1888	1			284
						2054 9								
11	33260 X	33260	-0-	-0-	-0-	38 1	29750 2	N	1523	1509	1			298
						1797 4	1675 9							
12	38544 X	38544	-0-	-0-	-0-	2 1	34725 2	N	1943	1955	1			286
						1680 4	2137 9							
01	36649 X	36649	-0-	-0-	-0-	33720 2	624 4	N	2095	2074	1			307
						2305 9								
02	26559 X	26559	-0-	-0-	-0-	18 1	24944 2	N	1347	1300	1			354
						115 4	1482 9							
*03	36398 X	36398	-0-	-0-	-0-	41 1	34369 2	N	1690	1837	1			207
						129 4	1859 9							
CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554														
10	39986 X	39986	-0-	-0-	-0-	36931 2	397 4	N	2416	2417	1			201
						2658 9								
11	33310 X	33310	-0-	-0-	-0-	28556 2	408 4	N	1613	1572	1			242
						2572 5	1774 9							
12	43458 X	43458	-0-	-0-	-0-	40063 2	549 4	N	2587	2619	1			210
						2846 9								
01	40586 X	40586	-0-	-0-	-0-	37329 2	543 4	N	2467	2480	1			197
						2714 9								
02	32981 X	32981	-0-	-0-	-0-	30349 2	79 4	N	2056	2075	1			178
						291 5	2262 9							
*03	35277 X	35277	-0-	-0-	-0-	30517 2	119 4	N	2247	2003	1			422
						2169 5	2472 9							
MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564														
10	54761 X	54761	-0-	-0-	-0-	44194 2	435 4	N	9211	9236	1			351
						10132 9								
11	28935 X	28935	-0-	-0-	-0-	24270 2	173 4	N	4084	4129	1			306
						4492 9								
12	25301 X	25301	-0-	-0-	-0-	21755 2	59 4	N	3170	3216	1			260
						3487 9								
01	25145 X	25145	-0-	-0-	-0-	21943 2	55 4	N	2861	2791	1			330
						3147 9								
02	21675 X	21675	-0-	-0-	-0-	19211 2	27 4	N	2215	2288	1			257
						2437 9								
03	21983 X	21983	-0-	-0-	-0-	19358 2	12 4	N	2375	2327	1			305
						2613 9								

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
10	15934 X	13657	-0-	-2277	-0-	470 1	12113 2	N	916	924	1			185
11	22599 X	22599	-0-	-0-	-0-	66 4	1008 9	N	1887	1925	1			147
12	32085 X	32085	-0-	-0-	-0-	608 1	19405 2	N	1869	1908	1			108
01	27312 X	27312	-0-	-0-	-0-	483 4	27 5	N	1599	1588	1			119
*02	19673 X	19673	-0-	-0-	-0-	527 1	29490 2	N	1258	1214	1			163
03	18383 X	15041	-0-	-3342	-0-	12 4	2056 9	N	996	952	1			207
						551 1	24965 2	N						
						37 4	1759 9	N						
						501 1	17314 2	N						
						474 4	1384 9	N						
						589 1	13356 2	N						
						1096 9								
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076														
10	20429 X	17857	-0-	-2572	-0-	712 1	14292 2	N	1328	1332	1			325
11	19650 X	14404	-0-	-5246	-0-	277 4	1115 5	N	1111	1142	1			294
12	20305 X	13492	-0-	-6813	-0-	641 1	12324 2	N	1067	1081	1			280
01	20305 X	14305	-0-	-6000	-0-	213 4	4 5	N	1127	1101	1			306
02	16492 X	14131	-0-	-2361	-0-	583 1	11245 2	N	981	965	1			322
03	17856 X	14774	-0-	-3082	-0-	299 4	191 5	N	1158	1138	1			342
						581 1	11872 2	N						
						73 4	539 5	N						
						579 1	10304 2	N						
						200 4	1969 5	N						
						693 1	12758 2	N						
						2 4	47 5	N						
MOTHER FEE 28														
WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891														
10	26040 X	25462	-0-	-578	-0-	22177 2	341 4	N	2676	2670	1			264
11	27840 X	26009	-0-	-1831	-0-	2944 9		N	2559	2548	1			275
12	28768 X	28029	-0-	-739	-0-	22889 2	305 4	N	2815	2868	1			222
01	28148 X	27899	-0-	-249	-0-	2815 9	492 4	N	2676	2634	1			264
02	26920 X	26920	-0-	-0-	-0-	24440 2	82 4	N	2602	2602	1			264
03	28024 X	26715	-0-	-1309	-0-	3097 9	521 4	N	2421	2448	1			237
						24873 2	85 4	N						
						2944 9								
						23537 2								
						2862 9								
						23967 2								
						2663 9								
STATE MIKE 3														
WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891														
10	21309 X	21309	-0-	-0-	-0-	481 1	19474 2	N	1010	1153	1			548
11	24960 X	23451	-0-	-1509	-0-	243 4	1111 9	N	1111	1176	1			483
12	25792 X	23798	-0-	-1994	-0-	536 1	19696 2	N	1149	801	1			831
01	25792 X	21788	-0-	-4004	-0-	1997 4	1222 9	N	1017	1368	1			480
02	22344 X	19743	-0-	-2601	-0-	663 1	21782 2	N	930	974	1			436
03	24242 X	22728	-0-	-1514	-0-	89 4	1264 9	N	1047	1190	1			293
						593 1	19252 2	N						
						824 4	1119 9	N						
						567 1	18153 2	N						
						1023 9								
						604 1	20908 2	N						
						64 4	1152 9	N						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
LAUREN STATE 30														
WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M		CODE	CODE		
10	19871 X	19734	-0-	-137	-0-	690	1	14973	2	N	2480	2486	1	298
						1239	4	104	5					
11	18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	606	1	14939	2	N	2252	2306	1	244
						654	4	34	5					
12	20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	572	1	17025	2	N	2414	2364	1	294
						9	4	34	5					
01	23761 X	23761	-0-	-0-	-0-	670	1	20126	2	N	2628	2650	1	272
						20	4	54	5					
02	18337 X	18337	-0-	-0-	-0-	533	1	15484	2	N	1952	1940	1	284
						8	4	165	5					
*03	24330 X	24330	-0-	-0-	-0-	570	1	20711	2	N	2682	2627	1	339
						30	4	69	5					
TYSON FEE 44														
WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992														
10	17825 X	16652	-0-	-1173	-0-	612	1	13281	2	N	1645	1596	1	272
						61	4	888	5					
11	16950 X	16715	-0-	-235	-0-	622	1	12918	2	N	1827	1800	1	299
						356	4	809	5					
12	18445 X	17285	-0-	-1160	-0-	660	1	13216	2	N	1388	1664	1	23
						254	4	1628	5					
01	18445 X	5401	-0-	-13044	-0-	253	1	3290	2	N	736	548	1	211
						17	4	1031	5					
02	32460 X	32460	-0-	-0-	-0-	23981	2	311	4	N	7425	7316	1	320
						8168	9							
03	24542 X	24542	-0-	-0-	-0-	131	1	15855	2	N	4211	4173	1	358
						264	4	3660	5					
JAMES FEE 6														
WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875														
10	47802 X	44781	-0-	-3021	-0-	36071	2	1146	4	N	2650	2672	1	220
						4649	5	2915	9					
11	46260 X	40398	-0-	-5862	-0-	16	1	33464	2	N	2398	2426	1	192
						1582	4	2698	5					
12	46872 X	20219	-0-	-26653	-0-	16614	2	672	4	N	2666	2670	1	188
						2933	9							
01	45415 X	23973	-0-	-21442	-0-	20528	2	455	4	N	2718	2720	1	186
						2990	9							
02	40880 X	20337	-0-	-20543	-0-	17503	2	111	4	N	2475	2460	1	201
						2723	9							
03	44795 X	25259	-0-	-19536	-0-	21982	2	200	4	N	2630	2645	1	186
						184	5	2893	9					
AVA STATE 36														
WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350														
10	33449 X	20375	-0-	-13074	-0-	643	1	17668	2	N	1623	1584	1	254
						279	4	1785	9					
11	29040 X	20820	-0-	-8220	-0-	598	1	15100	2	N	1464	1465	1	253
						775	4	2737	5					
12	30008 X	18098	-0-	-11910	-0-	617	1	15158	2	N	1457	1413	1	297
						673	4	47	5					
01	22010 X	18147	-0-	-3863	-0-	507	1	14564	2	N	1275	1292	1	280
						147	4	1526	5					
02	19880 X	17006	-0-	-2874	-0-	557	1	14586	2	N	1170	1176	1	274
						412	4	164	5					
*03	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	665	1	20136	2	N	1717	1743	1	248
						4	4	1889	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	23831 X	23831	-0-	-0-	-0-	656 1	14548 2	N	1808	1815	1			331
						2891 4	3747 5							
11	29430 X	22675	-0-	-6755	-0-	627 1	19253 2	N	1695	1739	1			287
						726 4	204 5							
12	30411 X	22737	-0-	-7674	-0-	659 1	17159 2	N	1795	1779	1			303
						1790 4	1154 5							
01	30411 X	23513	-0-	-6898	-0-	671 1	19031 2	N	1740	1737	1			306
						40 4	1857 5							
02	27468 X	20359	-0-	-7109	-0-	601 1	17078 2	N	1474	1449	1			331
						1059 4	1621 9							
03	23839 X	22415	-0-	-1424	-0-	703 1	19818 2	N	1700	1694	1			337
						24 5	1870 9							
PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545														
10	14539 X	10882	-0-	-3657	-0-	619 1	9579 2	N	517	539	1			203
						75 4	40 5							
11	13770 X	11205	-0-	-2565	-0-	560 1	7878 2	N	498	488	1			213
						350 4	1869 5							
12	14043 X	10905	-0-	-3138	-0-	664 1	9544 2	N	545	523	1			235
						97 4	600 9							
01	13485 X	9912	-0-	-3573	-0-	565 1	8400 2	N	478	482	1			231
						26 4	395 5							
02	10360 X	9190	-0-	-1170	-0-	493 1	7439 2	N	411	413	1			229
						22 4	784 5							
03	11594 X	10181	-0-	-1413	-0-	624 1	8246 2	N	376	448	1			157
						147 4	750 5							
W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437														
10	16296 X	16296	-0-	-0-	-0-	569 1	14025 2	N	682	344	1			744
						491 4	461 5							
11	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	284 1	8521 2	N	380	402	1			722
						2056 4	471 5							
12	17026 X	17026	-0-	-0-	-0-	585 1	10392 2	N	713	760	1			675
						839 4	4426 5							
01	14855 X	14855	-0-	-0-	-0-	515 1	7895 2	N	420	772	1			323
						95 4	5888 5							
02	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	499 1	10098 2	N	596	382	1			537
						20 4	2155 5							
03	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	589 1	13569 2	N	720	600	1			657
						13 5	792 9							
PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385														
10	16647 X	15612	-0-	-1035	-0-	566 1	14003 2	N	947	903	1			259
						1 4	1042 9							
11	17393 X	17393	-0-	-0-	-0-	498 1	15871 2	N	573	562	1			270
						118 4	276 5							
12	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	574 1	20764 2	N	931	988	1			213
						113 4	1024 9							
01	16583 X	16583	-0-	-0-	-0-	444 1	14953 2	N	761	721	1			253
						349 4	837 9							
02	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	517 1	13616 2	N	894	683	1			464
						1 4	983 9							
03	20367 X	15915	-0-	-4452	-0-	583 1	14663 2	N	608	890	1			182
						669 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
SCOTT FEE 36														
WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
*08	52979 X	52979	-0-	-0-	-0-	132	1	52036	2	Y	138	313	1	149
						304	4	355	5					
09	24210 X	12547	-0-	-11663	-0-	368	1	10158	2	Y	1778	1875	1	52
						9	4	56	5					
10	25017 X	21722	-0-	-3295	-0-	589	1	16445	2	Y	2698	2680	1	70
						1663	4	57	5					
11	11010 X	7133	-0-	-3877	-0-	317	1	4032	2	Y	780	850	1	-0-
						1923	4	3	5					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	190 X	190	-0-	-0-	-0-	188	1	2	9	Y	2	2	1	-0-
*03	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	549	1	2871	2	Y	757	731	1	26
						833	9							
STATE RAY 12														
WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998														
10	22909 X	10042	-0-	-12867	-0-	641	1	9053	2	Y	263	269	1	81
						59	5	289	9					
11	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	614	1	9188	2	Y	391	330	1	142
						36	5	430	9					
12	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	653	1	11003	2	Y	428	459	1	111
						9	4	22	5					
01 DLQ G-10		10651	-0-	10651	10651	617	1	9575	2	Y	383	361	1	133
						38	5	421	9					
02 DLQ G-10		8259	-0-	8259	18910	494	1	6961	2	Y	387	238	1	282
						378	5	426	9					
03 DLQ G-10		5872	-0-	5872	24782	202	1	3894	2	Y	102	120	1	264
						1664	5	112	9					
STATE RAY 12														
WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072														
10	26417 X	26417	-0-	-0-	-0-	25265	2	128	4	Y	931	864	1	296
						1024	9							
11	25510 X	25510	-0-	-0-	-0-	24505	2	144	4	Y	783	788	1	291
						861	9							
12	28118 X	28118	-0-	-0-	-0-	27162	2	22	4	Y	798	880	1	209
						56	5	878	9					
01 DLQ G-10		24355	-0-	24355	24355	23638	2	95	5	Y	565	581	1	193
						622	9							
02 DLQ G-10		12568	-0-	12568	36923	11503	2	624	5	Y	401	249	1	345
						441	9							
03 DLQ G-10		6039	-0-	6039	42962	450	1	3830	2	Y	112	89	1	368
						1636	5	123	9					
CLIFF FEE 4														
WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 10323 - 17995														
10	56322 X	56322	-0-	-0-	-0-	52554	2	6	4	N	3420	3421	1	296
						3762	9							
11	58087 X	58087	-0-	-0-	-0-	53738	2	577	4	N	3429	3460	1	265
						3772	9							
12	61112 X	61112	-0-	-0-	-0-	57012	2	445	4	N	3323	3330	1	258
						3655	9							
01	55877 X	55877	-0-	-0-	-0-	51713	2	567	4	N	3270	3269	1	259
						3597	9							
02	51213 X	51213	-0-	-0-	-0-	47601	2	49	4	N	3239	3034	1	464
						3563	9							
*03	53697 X	53697	-0-	-0-	-0-	50003	2	165	4	N	3208	3457	1	215
						3529	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED J. S. BLAIR FEE 2															//CONT.// 31913 800 //CONT.// 130061		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
															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	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
10	41664	X	39144	-0-	-2520	-0-	35327	2		1301	4	N	2287	2320	1					171								
							2516	9																				
11	47580	X	36735	-0-	-10845	-0-	33900	2		559	4	N	2069	1989	1					251								
							2276	9																				
12	49166	X	39589	-0-	-9577	-0-	35808	2		1211	4	N	2336	2400	1					187								
							2570	9																				
01	49166	X	37727	-0-	-11439	-0-	34334	2		882	4	N	2283	2288	1					182								
							2511	9																				
02	38416	X	33819	-0-	-4597	-0-	31356	2		208	4	N	2050	1963	1					269								
							2255	9																				
03	39587	X	37742	-0-	-1845	-0-	34468	2		711	4	N	2330	2432	1					167								
							2563	9																				

J. S. BLAIR FEE 2															WELL #:		3H	RRCID ->	286330	COMPL. DATE 10/27/2017		TOTAL	DEPTH	9520	PERF.	9925	-	18105
10	43944	X	43944	-0-	-0-	-0-	40837	2		313	4	N	2448	2405	1					311								
							101	5		2693	9																	
11	43580	X	43580	-0-	-0-	-0-	34846	2		993	4	N	2305	2303	1					313								
							5205	5		2536	9																	
12	44660	X	44660	-0-	-0-	-0-	36251	2		610	4	N	2273	2296	1					290								
							5299	5		2500	9																	
01	43431	X	42172	-0-	-1259	-0-	36884	2		627	4	N	2303	2283	1					310								
							2128	5		2533	9																	
02	39228	X	37085	-0-	-2143	-0-	34915	2		2	4	N	1971	2019	1					262								
							2168	9																				
03	43431	X	40151	-0-	-3280	-0-	37605	2		144	4	N	2072	2120	1					214								
							123	5		2279	9																	

ALICE FEE 34															WELL #:		2H	RRCID ->	286344	COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL	DEPTH	9449	PERF.	9800	-	14262
10	28272	X	25207	-0-	-3065	-0-	536	1		21511	2	N	2358	2308	1					281								
							491	4		75	5																	
11	26340	X	23465	-0-	-2875	-0-	610	1		18766	2	N	2169	2220	1					230								
							682	4		1021	5																	
12	27218	X	22639	-0-	-4579	-0-	668	1		18524	2	N	2145	2110	1					265								
							1039	4		48	5																	
01	27218	X	21528	-0-	-5690	-0-	553	1		17878	2	N	2007	2004	1					268								
							382	4		507	5																	
02	23240	X	20876	-0-	-2364	-0-	602	1		17811	2	N	2062	2100	1					230								
							195	4		2268	9																	
03	25203	X	22752	-0-	-2451	-0-	640	1		19605	2	N	2096	2116	1					210								
							85	4		116	5																	

STATE J. E. LILES 6															WELL #:		2H	RRCID ->	286346	COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL	DEPTH	9375	PERF.	9785	-	14515
10	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	418	1		4533	2	N	4	4	1					298								
							67	4		6508	5																	
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	187	1		1996	2	N	-0-							298								
							54	4		1517	5																	
12	25645	X	25645	-0-	-0-	-0-	956	1		24462	2	N	18							316								
							207	4		20	9																	
01	21989	X	21989	-0-	-0-	-0-	793	1		20673	2	N	334	350	1					300								
							156	4		367	9																	
02	21914	X	21914	-0-	-0-	-0-	769	1		20819	2	N	296	189	1					407								
							326	9																				
*03	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	907	1		18759	2	N	344	418	1					333								
							167	4		883	5																	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
LAUREN STATE 30														
WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 10395 - 14803														
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
10	43642 X	43642	-0-	-0-	-0-	39945 2	2758 4	N	854	879 1				189
11	43170 X	41819	-0-	-1351	-0-	939 9	39430 2	1704 4	N	623	587 1			225
12	44609 X	41739	-0-	-2870	-0-	685 9	38467 2	2295 4	N	888	920 1			193
01	43772 X	43197	-0-	-575	-0-	977 9	42182 2	51 4	N	876	846 1			223
02	39424 X	37539	-0-	-1885	-0-	964 9	36588 2	256 4	N	632	659 1			196
03	43648 X	11141	-0-	-32507	-0-	695 9	10743 2	4 4	N	358	277 1			277
						394 9								
LAUREN STATE 30														
WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975														
10	30040 X	30040	-0-	-0-	-0-	181 1	20019 2	N	1841	1803 1				222
11	33810 X	22942	-0-	-10868	-0-	475 4	7340 5	N	1895	1886 1				231
12	35216 X	22565	-0-	-12651	-0-	683 1	18847 2	N	1614	1592 1				253
01	35216 X	24981	-0-	-10235	-0-	350 4	977 5	N	1844	1854 1				243
02	31808 X	19095	-0-	-12713	-0-	471 1	18569 2	N	1428	1417 1				254
*03	30039 X	788	-0-	-29251	-0-	771 4	979 5	N	353	292 1				315
						557 1	20759 2	N						
						17 4	1620 5	N						
						482 1	16093 2	N						
						272 4	677 5	N						
						340 1	60 4	N						
						388 9								
ALICE FEE 34														
WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286														
10	24552 X	24358	-0-	-194	-0-	619 1	20995 2	N	1978	1964 1				239
11	24171 X	24171	-0-	-0-	-0-	3 4	565 5	N	1894	1881 1				252
12	24924 X	20292	-0-	-4632	-0-	661 1	18899 2	N	1946	2018 1				180
01	24366 X	23202	-0-	-1164	-0-	377 4	2151 5	N	1639	1610 1				209
02	22568 X	20404	-0-	-2164	-0-	648 1	16409 2	N	1580	1569 1				220
03	24986 X	22370	-0-	-2616	-0-	1042 4	52 5	N	1759	1719 1				260
						549 1	18770 2	N						
						151 4	1929 5	N						
						502 1	17447 2	N						
						662 4	55 5	N						
						515 1	19920 2	N						
						1935 9								
SHELLY FEE 40														
WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180														
10	19313 X	18760	-0-	-553	-0-	588 1	16224 2	N	1144	1072 1				354
11	19200 X	13946	-0-	-5254	-0-	675 4	15 5	N	492	532 1				314
12	19840 X	18351	-0-	-1489	-0-	631 1	6141 2	N	463	508 1				269
01	19530 X	17574	-0-	-1956	-0-	13 4	6620 5	N	595	662 1				202
02	17052 X	7419	-0-	-9633	-0-	702 1	503 2	N	31					233
*03	23241 X	23241	-0-	-0-	-0-	27 4	16610 5	N	1982	2055 1				160
						647 1	985 2	N						
						252 4	15035 5	N						
						345 1	164 4	N						
						6876 5	34 9	N						
						693 1	20332 2	N						
						1 4	35 5	N						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
J. S. BLAIR FEE 2														
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	44206 X	30733	-0-	-13473	-0-	28543	2	248	4	N	1765	1798	1	340
11	41670 X	28241	-0-	-13429	-0-	1942	9							
12	42377 X	34802	-0-	-7575	-0-	25100	2	1305	4	N	1101	1066	1	375
01	39432 X	36743	-0-	-2689	-0-	625	5	1211	9					
02	34104 X	33714	-0-	-390	-0-	32520	2	470	4	N	1647	1622	1	400
03	34813 X	34769	-0-	-44	-0-	1812	9							
						344	1	33932	2	N	1928	1955	1	373
						346	4	2121	9					
						516	1	31510	2	N	1532	1655	1	250
						3	4	1685	9					
						488	1	32476	2	N	1640	1700	1	190
						1	4	1804	9					
ALICE FEE 34														
WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390														
10	22010 X	20692	-0-	-1318	-0-	666	1	17632	2	N	1669	1666	1	281
11	21390 X	17218	-0-	-4172	-0-	558	4	1836	9					
12	22103 X	20240	-0-	-1863	-0-	680	1	14511	2	N	1417	1374	1	324
01	21793 X	18651	-0-	-3142	-0-	439	4	29	5					
02	18760 X	16127	-0-	-2633	-0-	760	1	17041	2	N	1596	1631	1	289
03	20677 X	17921	-0-	-2756	-0-	683	4	1756	9					
						720	1	16126	2	N	1552	1561	1	280
						24	4	74	5					
						659	1	13828	2	N	1280	1256	1	304
						227	4	5	5					
						730	1	15744	2	N	1315	1274	1	345
						1447	9							
AVA STATE 36														
WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446														
10	25328 X	25328	-0-	-0-	-0-	608	1	21945	2	N	2313	2269	1	255
11	16620 X	14504	-0-	-2116	-0-	231	4	2544	9					
12	33232 X	17503	-0-	-15729	-0-	580	1	11443	2	N	1213	1133	1	335
01	33232 X	12710	-0-	-20522	-0-	877	4	270	5					
02	30016 X	11225	-0-	-18791	-0-	579	1	11806	2	N	1370	1490	1	215
03	25327 X	12214	-0-	-13113	-0-	691	4	2920	5					
						542	1	10825	2	N	845	871	1	189
						34	4	379	5					
						502	1	9547	2	N	772	693	1	268
						162	4	165	5					
						678	1	10524	2	N	863	877	1	254
						63	5	949	9					
AVA STATE 36														
WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645														
10	43659 X	43659	-0-	-0-	-0-	39163	2	655	4	N	3492	3505	1	205
11	33720 X	30818	-0-	-2902	-0-	3841	9							
12	41664 X	31123	-0-	-10541	-0-	28478	2	501	4	N	1672	1598	1	279
01	41664 X	30005	-0-	-11659	-0-	1839	9							
02	37632 X	29375	-0-	-8257	-0-	29012	2	252	4	N	1690	1764	1	205
03	41664 X	29215	-0-	-12449	-0-	1859	9							
						28291	2	100	4	N	1467	1354	1	318
						1614	9							
						27701	2	22	4	N	1502	1614	1	206
						1652	9							
						27378	2	37	4	N	1636	1548	1	294
						1800	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
10	28117 X	26851	-0-	-1266	-0-	20610	2	4356	4	N	1714	1690	1	199
11	29850 X	22055	-0-	-7795	-0-	1885	9							
12	30845 X	26229	-0-	-4616	-0-	21	1	19214	2	N	1183	1178	1	204
01	30845 X	27242	-0-	-3603	-0-	1329	4	190	5					
02	27244 X	26782	-0-	-462	-0-	378	1	21693	2	N	1684	1668	1	220
03	26846 X	26346	-0-	-500	-0-	1317	4	989	5					
						588	1	24272	2	N	1737	1722	1	235
						160	4	311	5					
						1958	1	21579	2	N	1586	1568	1	253
						915	4	585	5					
						550	1	23908	2	N	1716	1781	1	188
						1888	9							
SCOTT FEE 36														
WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616														
10	49724 X	41601	-0-	-8123	-0-	38854	2	1776	4	N	883	880	1	225
11	60420 X	32176	-0-	-28244	-0-	971	9							
12	62434 X	38777	-0-	-23657	-0-	31163	2	527	4	N	442	355	1	312
01	62434 X	40488	-0-	-21946	-0-	486	9							
02	39452 X	36456	-0-	-2996	-0-	37709	2	377	4	N	628	735	1	205
03	41602 X	40040	-0-	-1562	-0-	691	9							
						39751	2	189	4	N	498	522	1	181
						548	9							
						35761	2	200	4	N	450	447	1	184
						495	9							
						39531	2	509	9	N	463	458	1	189
SCOTT FEE 36														
WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378														
10	39397 X	39397	-0-	-0-	-0-	710	1	32919	2	N	2471	2444	1	306
11	33047 X	33047	-0-	-0-	-0-	585	4	2465	5					
12	30387 X	30387	-0-	-0-	-0-	812	1	29279	2	N	2062	2027	1	341
01	30163 X	30163	-0-	-0-	-0-	688	4	2268	9					
02	26839 X	26839	-0-	-0-	-0-	845	1	25996	2	N	1990	2009	1	322
*03	29628 X	29628	-0-	-0-	-0-	1357	4	2189	9					
						803	1	26288	2	N	1717	1743	1	296
						66	4	1117	5					
						459	1	24161	2	N	1641	1613	1	324
						414	4	1805	9					
						672	1	26108	2	N	1707	1617	1	414
						15	4	955	5					
SCOTT FEE 36														
WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034														
10	18924 X	18924	-0-	-0-	-0-	656	1	15620	2	N	1702	1692	1	236
11	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	776	4	1872	9					
12	16399 X	16399	-0-	-0-	-0-	663	1	14691	2	N	1545	1568	1	213
01	17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	299	4	1700	9					
02	19108 X	19108	-0-	-0-	-0-	628	1	12795	2	N	1451	1440	1	224
*03	17041 X	17041	-0-	-0-	-0-	1346	4	34	5					
						648	1	15045	2	N	1553	1541	1	236
						78	4	47	5					
						570	1	13041	2	N	1324	1347	1	213
						700	4	3341	5					
						733	1	14610	2	N	1529	1517	1	225
						16	4	1682	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED W A STATE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 130061 WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	35991 X	30191	-0-	-5800	-0-	25838	2	1674	4	N	2435	2482	1	701
						2679	9							
11	35269 X	35269	-0-	-0-	-0-	30099	2	2594	4	N	2342	2328	1	715
						2576	9							
12	41043 X	41043	-0-	-0-	-0-	38628	2	16	4	N	2181	2340	1	556
						2399	9							
01	40493 X	40493	-0-	-0-	-0-	37551	2	221	4	N	2474	2541	1	489
						2721	9							
02	35778 X	35778	-0-	-0-	-0-	33431	2	73	4	N	2067	2001	1	555
						2274	9							
03	41044 X	40696	-0-	-348	-0-	37651	2	283	4	N	2511	2321	1	745
						2762	9							
ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250														
10	27280 X	25069	-0-	-2211	-0-	564	1	22457	2	N	1755	1805	1	197
						117	4	1931	9					
11	26430 X	25606	-0-	-824	-0-	560	1	21315	2	N	1702	1687	1	212
						1859	4	1872	9					
12	27311 X	25567	-0-	-1744	-0-	627	1	21171	2	N	1667	1669	1	210
						1935	4	1834	9					
01	42913 X	42913	-0-	-0-	-0-	594	1	37860	2	N	3883	3856	1	237
						188	4	4271	9					
02	81576 X	81576	-0-	-0-	-0-	470	1	67845	2	N	9018	9040	1	215
						3341	4	9920	9					
03	51646 X	51646	-0-	-0-	-0-	599	1	44983	2	N	5387	5389	1	213
						138	4	5926	9					
MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414														
10	40349 X	40349	-0-	-0-	-0-	734	1	32804	2	N	5223	5231	1	236
						1066	4	5745	9					
11	23040 X	21373	-0-	-1667	-0-	728	1	17310	2	N	2405	2449	1	192
						676	4	13	5					
12	31093 X	18658	-0-	-12435	-0-	768	1	14548	2	N	1968	1925	1	235
						910	4	267	5					
01	31093 X	20016	-0-	-11077	-0-	823	1	16557	2	N	2138	2136	1	237
						194	4	90	5					
02	28084 X	9787	-0-	-18297	-0-	338	1	6981	2	N	837	719	1	355
						237	4	1310	5					
03	31093 X	16251	-0-	-14842	-0-	629	1	13673	2	N	1733	1540	1	548
						5	4	38	5					
MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701														
10	28346 X	28346	-0-	-0-	-0-	609	1	25148	2	N	2349	2358	1	289
						5	4	2584	9					
11	29250 X	23401	-0-	-5849	-0-	645	1	19927	2	N	2217	2266	1	240
						390	4	2439	9					
12	30225 X	23913	-0-	-6312	-0-	683	1	20223	2	N	2150	2157	1	233
						642	4	2365	9					
01	28334 X	23120	-0-	-5214	-0-	696	1	19975	2	N	2194	2136	1	291
						36	4	2413	9					
02	25592 X	20891	-0-	-4701	-0-	638	1	17842	2	N	1940	1995	1	236
						277	4	2134	9					
03	28334 X	23114	-0-	-5220	-0-	650	1	19935	2	N	2174	2171	1	239
						138	4	2391	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
10	24676 X	22818	-0-	-1858	-0-	655 1	18557 2	1872 4	N	1576	1558 1			287
11	23970 X	23890	-0-	-80	-0-	570 1	17863 2	495 4	N	1393	1344 1			336
12	24769 X	21067	-0-	-3702	-0-	605 1	18643 2	44 4	N	1525	1588 1			273
01	24366 X	22729	-0-	-1637	-0-	629 1	20226 2	5 4	N	1699	1671 1			301
02	22288 X	19316	-0-	-2972	-0-	554 1	17272 2	1 4	N	1354	1364 1			291
03	24676 X	21115	-0-	-3561	-0-	663 1	18788 2	1664 9	N	1513	1506 1			298
W A STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 10028 - 17445														
10	42191 X	30453	-0-	-11738	-0-	29764 2	556 4	133 9	N	121	390 1			266
11	33480 X	20744	-0-	-12736	-0-	18902 2	1706 4	136 9	N	124				390
12	54833 X	54833	-0-	-0-	-0-	54197 2	474 4	162 9	N	147				537
01	53538 X	53538	-0-	-0-	-0-	51224 2	2161 4	153 9	N	139	203 1			473
02	50919 X	50919	-0-	-0-	-0-	50559 2	200 4	160 9	N	145				618
03	54839 X	51785	-0-	-3054	-0-	51600 2	185 9		N	168	234 1			552
STATE JUDY 3														
WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108														
10	49057 X	49057	-0-	-0-	-0-	46912 2	510 5	1635 9	Y	1486	1470 1			358
11	33690 X	17347	-0-	-16343	-0-	17035 2	312 9	17035 2	Y	284	463 1			179
12	42563 X	40139	-0-	-2424	-0-	38434 2	388 4	1317 9	Y	1197	1044 1			332
01	DLQ G-10	39520	-0-	39520	39520	37585 2	650 4	1285 9	Y	1168	1261 1			239
02	DLQ G-10	35436	-0-	35436	74956	34337 2	1099 9	1285 9	Y	999	1078 1			160
03	DLQ G-10	37544	-0-	37544	112500	36156 2	1388 9		Y	1262	1256 1			166
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014														
10	31183 X	31183	-0-	-0-	-0-	595 1	27422 2	149 4	N	2580	2591 1			262
11	35840 X	35840	-0-	-0-	-0-	579 1	23444 2	964 4	N	2551	2543 1			270
12	32922 X	32663	-0-	-259	-0-	715 1	28395 2	152 4	N	3074	3105 1			239
01	32922 X	31792	-0-	-1130	-0-	679 1	27893 2	121 4	N	2817	2822 1			234
02	32648 X	27661	-0-	-4987	-0-	545 1	24391 2	115 4	N	2373	2367 1			240
03	36146 X	29785	-0-	-6361	-0-	635 1	26264 2	26 4	N	2600	2654 1			186
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046														
10	26102 X	-0-	-0-	-26102	-0-				N	-0-				158
11	17370 X	-0-	-0-	-17370	-0-				N	-0-				158
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				158
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				158
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				158
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				158

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CAPITAN ENERGY, INCORPORATED															DALE STATE															WELL #: 2H															RRCID -> 289677															COMPL. DATE 12/12/2020															TOTAL DEPTH 9271															PERF. 9595 - 14560															CNTY: CULBERSON																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED STATE JUDY 3				//CONT.// WELL #:		31913 800 130061 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 291477		CAPACITY COMPL. DATE 08/29/2021				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	47409 X	47409	-0-	-0-	-0-	43716 288 9	2	3405	4	N	262	598	1		167	
11	45570 X	38848	-0-	-6722	-0-	25177 582 9	2	13089	4	N	529	190	1		506	
12	61316 X	61316	-0-	-0-	-0-	60836 440 9	2	40	4	N	400	396	1		510	
01	68971 X	68971	-0-	-0-	-0-	67730 519 9	2	722	4	N	472	783	1		199	
02	66184 X	66184	-0-	-0-	-0-	65747 407 9	2	30	4	N	370	420	1		149	
*03	69655 X	69655	-0-	-0-	-0-	68879 450 9	2	326	4	N	409	406	1		152	
STATE JUDY 3				WELL #:	3H	RRCID -> 295821	COMPL. DATE 04/23/2023				TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9280 - 13892					
10	52816 X	52816	-0-	-0-	-0-	48540	2	4276	9	Y	3887	3740	1		846	
11	48050 X	48050	-0-	-0-	-0-	43796	2	4254	9	Y	3867	4157	1		556	
12	52702 X	52702	-0-	-0-	-0-	48733	2	3969	9	Y	3608	3311	1		853	
01 DLQ G-10		52179	-0-	52179	52179	47454 3905 9	2	820	4	Y	3550	3813	1		590	
02 DLQ G-10		45734	-0-	45734	97913	42195	2	3539	9	Y	3217	3493	1		314	
03 DLQ G-10		50219	-0-	50219	148132	46352	2	3867	9	Y	3515	3513	1		316	
STATE JUDY 3				WELL #:	4H	RRCID -> 296169	COMPL. DATE 04/19/2023				TOTAL DEPTH 10034 PERF. 10195 - 14987					
10	0 Z	44949	-0-	44949	1835297	44205	2	744	9	Y	676	754	1		56	
11	0 Z	21706	-0-	21706	1857003	21253	2	453	9	Y	412	353	1		115	
12	0 Z	53125	-0-	53125	1910128	52290	2	835	9	Y	759	676	1		198	
01	0 Z	61192	-0-	61192	1971320	59376 790 9	2	1026	4	Y	718	805	1		111	
02	0 Z	56945	-0-	56945	2028265	56399	2	546	9	Y	496	580	1		27	
03	0 Z	59254	-0-	59254	2087519	58885	2	369	9	Y	335	347	1		15	
TYSON FEE 44				WELL #:	3H	RRCID -> 296683	COMPL. DATE 10/27/2023				TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9660 - 14717					
10	80693 X	59275	-0-	-21418	-0-	52176 6983 9	2	116	4	Y	6348	6329	1		222	
11	72390 X	55328	-0-	-17062	-0-	45656 2131 5	2	1212	4	Y	5754	5757	1		219	
12	69936 X	55656	-0-	-14280	-0-	48716 6684 9	2	256	4	Y	6076	5903	1		392	
01 DLQ G-10		54643	-0-	54643	54643	48733 149 5	2	19	4	Y	5220	5418	1		194	
02 DLQ G-10		53858	-0-	53858	108501	48378 5326 9	2	154	4	Y	4842	4860	1		176	
03 DLQ G-10		49898	-0-	49898	158399	44990 4733 9	2	175	5	Y	4303	4256	1		223	
TYSON FEE 44				WELL #:	4H	RRCID -> 296709	COMPL. DATE 10/27/2023				TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9530 - 14617					
10	85777 X	67704	-0-	-18073	-0-	59684	2	8020	9	Y	7291	7280	1		22	
11	78840 X	48043	-0-	-30797	-0-	40406 5751 9	2	1886	5	Y	5228	5223	1		27	
12	77159 X	68215	-0-	-8944	-0-	59445 8457 9	2	313	4	Y	7688	7438	1		277	
01 DLQ G-10		82916	-0-	82916	82916	72918 224 5	2	28	4	Y	8860	9095	1		42	
02 DLQ G-10		107829	-0-	107829	190745	94964 12563 9	2	302	4	Y	11421	11457	1		6	
03 DLQ G-10		81354	-0-	81354	272099	71928 9147 9	2	279	5	Y	8315	8229	1		92	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON							
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED																					
SCOTT FEE 36																					
WELL #: 7H RRCID -> 298404 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9150 - 13954																					
M O	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	0	72286	-0-		72286	129025		657 10445	1 9	61184	2	Y	9495	9427	1			246			
11	187335 X	58310	-0-		-129025	-0-		510 9391	1 9	48409	2	Y	8537	8549	1			234			
12	69067 X	69067	-0-		-0-	-0-		634 722	1 4	58490	2	Y	8383	8395	1			222			
01	67704 X	41768	-0-		-25936	-0-		472 63	1 4	36444	2	Y	4258	4360	1			120			
02	61152 X	35090	-0-		-26062	-0-		510 71	1 4	28656	2	Y	5321	5024	1			417			
03	67704 X	66155	-0-		-1549	-0-		68 31	1 4	58684	2	Y	6702	6874	1			245			
SCOTT FEE 36														WELL #: 8H RRCID -> 298411 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 10100 - 14957							
10	0	231590	-0-		231590	438675		224374	2	7216	9	Y	6560	6573	1			135			
11	655867 X	217192	-0-		-438675	-0-		211083	2	6109	9	Y	5554	5621	1			68			
12	255037 X	235456	-0-		-19581	-0-		226689	2	2796	4	Y	5428	5495	1			1			
01	255037 X	196831	-0-		-58206	-0-		5971 191334	9 2	336	4	Y	4193	3839	1			355			
02	230356 X	179538	-0-		-50818	-0-		549 176030	5 2	4612	9	Y	2793	3148	1			-0-			
03	255037 X	201044	-0-		-53993	-0-		3072 197079	9 2	107	4	Y	3507	3493	1			14			
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							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					257			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					257			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					257			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					257			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					257			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					257			
HH SW 3														WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 10309 - 15039							
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
HH SW 3														WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 10196 - 14268							
10	37871 X	37871	-0-	-0-	-0-	-0-		1722 160	1 4	34386	2	Y	1457	1398	0	64	8	73			
11	43156 X	43156	-0-	-0-	-0-	-0-		2191 26	1 4	39017	2	Y	1747	1712	0	28	8	80			
12	57385 X	57385	-0-	-0-	-0-	-0-		3222 10	1 4	52759	2	Y	1267	1225	0	62	8	60			
01	76145 X	76145	-0-	-0-	-0-	-0-		4418 97	1 4	70858	2	Y	702	692	0	31	8	39			
*02	52385 X	52385	-0-	-0-	-0-	-0-		2707 949	1 9	48729	2	Y	863	816	0	63	8	23			
03	50328 X	50328	-0-	-0-	-0-	-0-		2557 3	1 4	46952	2	Y	742	657	0	76	8	32			

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
HH SW 3			WELL #:			8HD	RRCID -> 281610	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL	DEPTH 10184	PERF.10393	-	15111				
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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-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				
10	24717	X	24717	-0-	-0-	-0-	1130 1	22659 2	105 4	823 9	Y	748	716 0	33 8			38
11	27215	X	27215	-0-	-0-	-0-	1423 1	25303 2	16 4	473 9	Y	430	441 0	7 8			20
12	26920	X	26920	-0-	-0-	-0-	1519 1	24921 2	3 4	477 9	Y	434	413 0	21 8			20
01	29238	X	29238	-0-	-0-	-0-	1681 1	26977 2	37 4	543 9	Y	494	465 0	22 8			27
*02	41576	X	41576	-0-	-0-	-0-	2109 1	37982 2	1485 9		Y	1350	1242 0	99 8			36
03	40487	X	40487	-0-	-0-	-0-	1921 1	35242 2	1 4	3323 9	Y	3021	2619 0	308 8			130
HH SW 5			WELL #:			26HA	RRCID -> 282232	COMPL. DATE 03/28/2017	TOTAL	DEPTH 9119	PERF. 9328	-	13848				
10	43650	X	43650	-0-	-0-	-0-	1955 1	39149 2	181 4	2365 9	Y	2150	2074 0	62 8			121
11	34711	X	34711	-0-	-0-	-0-	1731 1	30847 2	20 4	2113 9	Y	1921	1937 0	27 8			78
12	32971	X	32971	-0-	-0-	-0-	1778 1	29184 2	4 4	2005 9	Y	1823	1725 0	72 8			104
01	29851	X	29851	-0-	-0-	-0-	1623 1	25983 2	34 4	2211 9	Y	2010	1931 0	78 8			105
*02	36652	X	36652	-0-	-0-	-0-	1813 1	32613 2	2226 9		Y	2024	1926 0	123 8			80
03	37770	X	37770	-0-	-0-	-0-	1842 1	33823 2	3 4	2102 9	Y	1911	1737 0	174 8			80
HH SW 5			WELL #:			27HC	RRCID -> 282233	COMPL. DATE 03/28/2017	TOTAL	DEPTH 9726	PERF.10018	-	14540				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HH SW 5			WELL #:			28HD	RRCID -> 282234	COMPL. DATE 03/28/2017	TOTAL	DEPTH 10042	PERF. 9976	-	14712				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HH SW 5															
WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	34935 X	34935	-0-	-0-	-0-	1572	1	31474	2	Y	1585	1520	0	46 8	90
						145	4	1744	9						
11	36491 X	36491	-0-	-0-	-0-	1857	1	33042	2	Y	1428	1440	0	20 8	58
						21	4	1571	9						
12	30756 X	30756	-0-	-0-	-0-	1681	1	27533	2	Y	1398	1321	0	55 8	80
						4	4	1538	9						
01	28510 X	28510	-0-	-0-	-0-	1594	1	25572	2	Y	1190	1162	0	46 8	62
						35	4	1309	9						
*02	24133 X	24133	-0-	-0-	-0-	1184	1	21329	2	Y	1473	1387	0	90 8	58
						1620	9								
03	28289 X	28289	-0-	-0-	-0-	1379	1	25331	2	Y	1434	1301	0	131 8	60
						2	4	1577	9						
HH SW 5															
WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442															
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-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															
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-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															
10	106627 X	106627	-0-	-0-	-0-	3605	1	96857	2	Y	5570	5482	0	104 8	49
						38	4	6127	9						
*11	106746 X	106746	-0-	-0-	-0-	3877	1	97075	2	Y	5260	5230	0	35 8	44
						8	4	5786	9						
12	90799 X	90799	-0-	-0-	-0-	2934	1	81478	2	Y	5805	5656	0	115 8	78
						1	4	6386	9						
*01	77052 X	77052	-0-	-0-	-0-	2570	1	68712	2	Y	5242	5168	0	108 8	44
						4	4	5766	9						
*02	71333 X	71333	-0-	-0-	-0-	2611	1	63306	2	Y	4806	4624	0	180 8	46
						129	4	5287	9						
03	97233 X	97233	-0-	-0-	-0-	2744	1	87727	2	Y	6038	5692	0	319 8	73
						120	4	6642	9						
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				277
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				277
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				277
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				277
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				277
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				277

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
HH SW 3			WELL #:		24HC	RRCID ->	282646	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9778	- 14868	
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
10	39913 X	39913	-0-	-0-	-0-	1821	1	36388	2	Y	1395	1333	0	61	70
						169	4	1535	9						
11	39919 X	39919	-0-	-0-	-0-	2035	1	36183	2	Y	1523	1499	0	25	69
						26	4	1675	9						
12	40347 X	40347	-0-	-0-	-0-	2244	1	36758	2	Y	1216	1168	0	60	57
						7	4	1338	9						
01	39249 X	39249	-0-	-0-	-0-	2214	1	35500	2	Y	1353	1275	0	61	74
						47	4	1488	9						
*02	35993 X	35993	-0-	-0-	-0-	1867	1	33597	2	Y	481	507	0	35	13
						529	9								
03	37462 X	37462	-0-	-0-	-0-	1898	1	34872	2	Y	627	549	0	64	27
						2	4	690	9						

HH SW 3			WELL #:		25HD	RRCID ->	282651	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	10342	- 14918	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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	
10	34571 X	34571	-0-	-0-	-0-	1593	1	31907	2	Y	839	807	0	37	42
						148	4	923	9						
11	36667 X	36667	-0-	-0-	-0-	1901	1	33824	2	Y	836	826	0	14	38
						22	4	920	9						
12	38047 X	38047	-0-	-0-	-0-	2109	1	34519	2	Y	1285	1199	0	63	61
						5	4	1414	9						
01	39296 X	39296	-0-	-0-	-0-	2252	1	36100	2	Y	813	793	0	36	45
						50	4	894	9						
*02	49711 X	49711	-0-	-0-	-0-	2521	1	45434	2	Y	1596	1482	0	117	42
						1756	9								
03	53519 X	53519	-0-	-0-	-0-	2614	1	47925	2	Y	2707	2356	0	276	117
						2	4	2978	9						

HH SW 3			WELL #:		28HD	RRCID ->	282667	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	10221	PERF.	10232	- 15276	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091														
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378														
10	115055 X	115055	-0-	-0-	-0-	3987	1	106924	2	Y	3729	3672	0	33
						42	4	4102	9					
*11	105374 X	105374	-0-	-0-	-0-	3902	1	97673	2	Y	3448	3429	0	29
						6	4	3793	9					
12	109399 X	109399	-0-	-0-	-0-	3635	1	101134	2	Y	4206	4096	0	56
						3	4	4627	9					
*01	89132 X	89132	-0-	-0-	-0-	3043	1	81326	2	Y	4325	4256	0	36
						5	4	4758	9					
*02	90768 X	90768	-0-	-0-	-0-	3444	1	83663	2	Y	3173	3060	0	30
						171	4	3490	9					
03	113007 X	113007	-0-	-0-	-0-	3300	1	105604	2	Y	3604	3400	0	44
						139	4	3964	9					
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-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														
10	36146 X	22940	-0-	-13206	-0-	19799	2	3141	9	N	2855	2773	0	497
11	34980 X	-0-	-0-	-34980	-0-					N	3800	3531	0	766
12	29228 X	29228	-0-	-0-	-0-	23407	2	5821	9	N	5292	5493	0	565
01	50284 X	50284	-0-	-0-	-0-	45438	2	4846	9	N	4405	4274	0	696
*02	51911 X	51911	-0-	-0-	-0-	46355	2	5556	9	N	5051	4933	0	799
03	29233 X	-0-	-0-	-29233	-0-					N	3247	3346	0	664
												15	8	
												36	8	
HAY GIA 16/21														
WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760														
10	29699 X	29699	-0-	-0-	-0-	948	1	25429	2	Y	3011	2979	0	80
						10	4	3312	9					
*11	26425 X	26425	-0-	-0-	-0-	896	1	22426	2	Y	2820	2862	0	38
						1	4	3102	9					
12	23994 X	22604	-0-	-1390	-0-	685	1	19046	2	Y	2612	2626	0	24
						2873	9							
*01	25238 X	25238	-0-	-0-	-0-	794	1	21227	2	Y	2924	2899	0	49
						1	4	3216	9					
*02	21672 X	21204	-0-	-468	-0-	705	1	17537	2	Y	2660	2664	0	32
						36	4	2926	9				13	8
03	25656 X	25656	-0-	-0-	-0-	666	1	21846	2	Y	2832	2796	0	39
						29	4	3115	9				29	8

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 282874		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440	
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022									
DR STATE WISE UNIT 1									
		WELL #: 3029H		RRCID -> 282876		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HAY BOWEN 29/32									
		WELL #: 0014WC		RRCID -> 282899		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 10372 - 20145	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DR STATE WISE UNIT 1									
		WELL #: 3028H		RRCID -> 283166		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HAY GIA 16/21									
		WELL #: 0011WA		RRCID -> 283172		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728	
10	52315 X	52315	-0-	-0-	-0-	1782 1 47820 2	Y	2449 2433 0	65
						19 4 2694 9			
*11	50957 X	50957	-0-	-0-	-0-	1852 1 46317 2	Y	2532 2563 0	34
						3 4 2785 9			
12	51883 X	51883	-0-	-0-	-0-	1699 1 47264 2	Y	2653 2663 0	24
						2 4 2918 9			
*01	35920 X	35920	-0-	-0-	-0-	1225 1 32694 2	Y	1817 1810 0	31
						2 4 1999 9			
*02	29260 X	7191	-0-	-22069	-0-	265 1 6510 2	Y	367 392 0 2 8	4
						12 4 404 9			
03	32395 X	-0-	-0-	-32395	-0-		Y	-0- 4 0	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																												
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.// 148113																																																																										
HAY GIA 16/21															WELL #: 0012WA															RRCID -> 283176															COMPL. DATE 12/20/2017															TOTAL DEPTH 9441															PERF. 9974 - 19756														
M O	ALLOW	CODE	GAS 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	28299	X	28299	-0-	-0-	-0-		917	1	24601	2	Y	2519	2501	0						67																																																																				
								10	4	2771	9																																																																														
*11	37468	X	37468	-0-	-0-	-0-		1299	1	32443	2	Y	3385	3407	0						45																																																																				
								2	4	3724	9																																																																														
12	38221	X	38221	-0-	-0-	-0-		1179	1	32814	2	Y	3843	3853	0						35																																																																				
								1	4	4227	9																																																																														
*01	29921	X	29921	-0-	-0-	-0-		961	1	25738	2	Y	2927	2913	0						49																																																																				
								2	4	3220	9																																																																														
*02	28355	X	28355	-0-	-0-	-0-		963	1	23794	2	Y	3225	3219	0		16	8			39																																																																				
								50	4	3548	9																																																																														
03	31223	X	31223	-0-	-0-	-0-		815	1	26751	2	Y	3293	3252	0		34	8			46																																																																				
								35	4	3622	9																																																																														

HH SW 3					WELL #:					18HC					RRCID -> 283380					COMPL. DATE 12/20/2017					TOTAL DEPTH 9782					PERF.10023 - 14714																																																											
10	51547	X	51547	-0-	-0-	-0-		2365	1	47302	2	Y	1510	1443	0		66	8			76																																																																				
								219	4	1661	9																																																																														
11	55860	X	55860	-0-	-0-	-0-		2875	1	51144	2	Y	1640	1614	0		27	8			75																																																																				
								37	4	1804	9																																																																														
12	51495	X	51495	-0-	-0-	-0-		2790	1	45642	2	Y	2775	2583	0		136	8			131																																																																				
								10	4	3053	9																																																																														
01	56645	X	56645	-0-	-0-	-0-		3030	1	48587	2	Y	4509	4190	0		202	8			248																																																																				
								68	4	4960	9																																																																														
*02	49188	X	49188	-0-	-0-	-0-		2470	1	44470	2	Y	2044	2088	0		150	8			54																																																																				
								2248	9																																																																																
03	49827	X	49827	-0-	-0-	-0-		2535	1	46542	2	Y	679	635	0		69	8			29																																																																				
								3	4	747	9																																																																														

HH SW 3					WELL #:					21HC					RRCID -> 283382					COMPL. DATE 12/20/2017					TOTAL DEPTH 9799					PERF.10113 - 14771																																																											
10	43708	X	43708	-0-	-0-	-0-		2012	1	40242	2	Y	1152	1116	0		50	8			58																																																																				
								187	4	1267	9																																																																														
11	44869	X	44869	-0-	-0-	-0-		2353	1	41843	2	Y	585	606	0		10	8			27																																																																				
								29	4	644	9																																																																														
12	36010	X	36010	-0-	-0-	-0-		2022	1	33105	2	Y	797	747	0		39	8			38																																																																				
								6	4	877	9																																																																														
01	32522	X	32522	-0-	-0-	-0-		1800	1	28865	2	Y	1653	1526	0		74	8			91																																																																				
								39	4	1818	9																																																																														
*02	27675	X	27675	-0-	-0-	-0-		1410	1	25404	2	Y	783	796	0		57	8			21																																																																				
								861	9																																																																																
03	30991	X	30991	-0-	-0-	-0-		1555	1	28572	2	Y	784	691	0		80	8			34																																																																				
								2	4	862	9																																																																														

HAY GIA 16/21					WELL #:					0021WA					RRCID -> 283395					COMPL. DATE 02/12/2018					TOTAL DEPTH 9459					PERF. 9643 - 19625																																																											
10	58366	X	58366	-0-	-0-	-0-		1941	1	52106	2	Y	3908	3859	0						104																																																																				
								20	4	4299	9																																																																														
*11	52872	X	52872	-0-	-0-	-0-		1832	1	46001	2	Y	4578	4621	0						61																																																																				
								3	4	5036	9																																																																														
12	47783	X	47783	-0-	-0-	-0-		1486	1	41352	2	Y	4494	4514	0						41																																																																				
								2	4	4943	9																																																																														
*01	49297	X	49297	-0-	-0-	-0-		1590	1	42500	2	Y	4730	4691	0						80																																																																				
								4	4	5203	9																																																																														
*02	38966	X	38966	-0-	-0-	-0-		1343	1	33231	2	Y	3931	3944	0		19	8			48																																																																				
								68	4	4324	9																																																																														
03	37237	X	37237	-0-	-0-	-0-		980	1	32068	2	Y	3768	3726	0		38	8			52																																																																				
								44	4	4145	9																																																																														

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY GIA 16/21				//CONT.// //CONT.// WELL #: 0022WA	31913 800 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
						RRCID -> 283396	COMPL. DATE 02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9332	PERF.	9577	-	19545		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	47466 X	47466	-0-	-0-	-0-	1544	1 41372	2 4533	9	Y	4121	4085	0			109
*11	66717 X	66717	-0-	-0-	-0-	2222	1 55645	2 8844	9	Y	8040	8042	0			107
12	80995 X	80995	-0-	-0-	-0-	2419	1 67249	2 11325	9	Y	10295	10309	0			93
*01	77542 X	77542	-0-	-0-	-0-	2410	1 64463	2 10661	9	Y	9692	9622	0			163
*02	61161 X	61161	-0-	-0-	-0-	2036	1 50395	2 8627	9	Y	7843	7873	0	38	8	95
03	67436 X	67436	-0-	-0-	-0-	1724	1 56472	2 9164	9	Y	8331	8226	0	85	8	115
HAY GIA 16/21				WELL #: 0023WA	RRCID -> 283397	COMPL. DATE 02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9460	PERF.	9844	-	19602			
10	20233 X	20233	-0-	-0-	-0-	625	1 16870	2 2732	9	Y	2484	2458	0			66
*11	43138 X	43138	-0-	-0-	-0-	1572	1 39399	2 2163	9	Y	1966	2006	0			26
12	36792 X	36792	-0-	-0-	-0-	1198	1 33274	2 2320	9	Y	2109	2116	0			19
*01	22592 X	22592	-0-	-0-	-0-	738	1 19718	2 2135	9	Y	1941	1927	0			33
*02	18284 X	18162	-0-	-122	-0-	632	1 15687	2 1812	9	Y	1647	1652	0	8	8	20
03	28403 X	28403	-0-	-0-	-0-	782	1 25459	2 2126	9	Y	1933	1906	0	20	8	27
HH SW 3				WELL #: 22HD	RRCID -> 283558	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL	DEPTH	10203	PERF.	10479	-	14995			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1644	1651	0			44
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	75	0			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	160	0			1
*01	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	320	1 8549	2 337	9	N	306	302	0			5
*02	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	257	1 6184	2 4926	9	N	4478	4429	0			54
03	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	124	1 4094	2 4432	9	N	4029	4027	0			56

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929														
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
10	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	141 1	3761 2	2	N	2550	2539 0			68
						1 4	2805 9							
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	246	311 0			3
12	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	61 1	1704 2	2	N	425	424 0			4
						468 9								
*01	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	164 1	4417 2	2	N	514	509 0			9
						565 9								
*02	717 X	717	-0-	-0-	-0-	57 2	660 9	9	N	600	602 0			7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1195	1185 0			17
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	346	348 0			9
*11	10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	412 1	10259 2	2	N	138	145 0			2
						1 4	152 9							
12	224 X	224	-0-	-0-	-0-	4 1	180 2	2	N	36	38 0			-0-
						40 9								
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37	36 0			1
*02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	1 1	67 2	2	N	65	65 0			1
						72 9								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	155	154 0			2
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909														
10	19748 X	19748	-0-	-0-	-0-	588 1	15767 2	2	N	3079	3057 0			82
						6 4	3387 9							
*11	18645 X	18645	-0-	-0-	-0-	587 1	14717 2	2	N	3036	3077 0			41
						1 4	3340 9							
12	17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	493 1	13688 2	2	N	3007	3021 0			27
						3308 9								
*01	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	38 1	975 2	2	N	3998	3958 0			67
						4398 9								
*02	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	123 1	3079 2	2	N	3633	3636 0	20 8		44
						6 4	3996 9							
03	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	293 1	9499 2	2	N	789	816 0	6 8		11
						13 4	868 9							
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981														
10	30213 X	30213	-0-	-0-	-0-	987 1	26320 2	2	N	2630	2612 0			70
						13 4	2893 9							
*11	28403 X	28403	-0-	-0-	-0-	990 1	24716 2	2	N	2447	2484 0			33
						5 4	2692 9							
12	28661 X	28661	-0-	-0-	-0-	900 1	24903 2	2	N	2595	2604 0			24
						3 4	2855 9							
*01	19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	612 1	16386 2	2	N	2060	2049 0			35
						1 4	2266 9							
*02	19934 X	19934	-0-	-0-	-0-	673 1	16740 2	2	N	2262	2258 0	12 8		27
						33 4	2488 9							
03	23533 X	23533	-0-	-0-	-0-	491 1	16049 2	2	N	6337	6230 0	46 8		88
						22 4	6971 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
HAY EVELYNN 17/20		WELL #:		0013WA	RRCID -> 283579		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH		9297 PERF. 9608 - 19773			
M	ALLOW 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
10	30081 X	30081	-0-	-0-	-0-	973 8	1 4	26275 2825	2 9	N	2568	2549 0		68
*11	27740 X	27740	-0-	-0-	-0-	961 1	1 4	24059 2719	2 9	N	2472	2507 0		33
12	26957 X	26957	-0-	-0-	-0-	841 1	1 4	23423 2693	2 9	N	2448	2459 0		22
*01	32241 X	32241	-0-	-0-	-0-	1048 1	1 4	28018 3168	2 9	N	2880	2854 0		48
*02	35069 X	35069	-0-	-0-	-0-	1254 1	1 4	30904 2842	2 9	N	2584	2587 0	14 8	31
03	49799 X	49799	-0-	-0-	-0-	1339 1	1 4	43834 4565	2 9	N	4150	4093 0	30 8	58
HAY BOWEN 29/32		WELL #:		0041WC	RRCID -> 283653		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH		10178 PERF.10825 - 17279			
10	70068 X	70068	-0-	-0-	-0-	2251 23	1 4	60477 7317	2 9	Y	6652	6544 0	124 8	59
*11	65423 X	65423	-0-	-0-	-0-	2253 4	1 4	56391 6775	2 9	Y	6159	6126 0	41 8	51
12	70988 X	70988	-0-	-0-	-0-	2243 6460	1 9	62285 58207	2 9	Y	5873	5729 0	116 8	79
*01	67051 X	67051	-0-	-0-	-0-	2178 4	1 4	6662 38652	2 9	Y	6056	5960 0	124 8	51
*02	46024 X	46024	-0-	-0-	-0-	1588 77	1 4	5707 51402	2 9	Y	5188	4995 0	194 8	50
03	59348 X	59348	-0-	-0-	-0-	1607 70	1 4	6269 51402	2 9	Y	5699	5379 0	301 8	69
HAY BOWEN 29/32		WELL #:		0044WD	RRCID -> 283788		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH		10556 PERF.11503 - 20996			
10	59194 X	59194	-0-	-0-	-0-	2003 19	1 4	53795 3377	2 9	Y	3070	3030 0	57 8	27
*11	55108 X	55108	-0-	-0-	-0-	1951 3	1 4	48933 4221	2 9	Y	3837	3806 0	26 8	32
12	67429 X	67429	-0-	-0-	-0-	2184 2	1 4	60646 4597	2 9	Y	4179	4072 0	83 8	56
*01	60884 X	60884	-0-	-0-	-0-	2037 4	1 4	54499 4344	2 9	Y	3949	3891 0	81 8	33
*02	60172 X	60172	-0-	-0-	-0-	2184 110	1 4	53015 4863	2 9	Y	4421	4247 0	165 8	42
03	72291 X	72291	-0-	-0-	-0-	2026 88	1 4	64878 5299	2 9	Y	4817	4547 0	254 8	58
HAY BOWEN 29/32		WELL #:		0042WD	RRCID -> 283967		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH		10633 PERF.11167 - 21382			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HH SW 5														
WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584														
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
10	59024 X	59024	-0-	-0-	-0-	2650	1	52976	2	Y	2863	2777	0	162
						249	4	3149	9					
11	58375 X	58375	-0-	-0-	-0-	2933	1	52160	2	Y	2950	2950	0	120
						37	4	3245	9					
12	59485 X	59485	-0-	-0-	-0-	3223	1	52742	2	Y	3191	3003	0	182
						10	4	3510	9					
01	52987 X	52987	-0-	-0-	-0-	2943	1	47189	2	Y	2536	2487	0	133
						65	4	2790	9					
*02	47089 X	47089	-0-	-0-	-0-	2319	1	41764	2	Y	2733	2591	0	108
						3006	9							
03	52874 X	52874	-0-	-0-	-0-	2602	1	47740	2	Y	2300	2101	0	97
						2	4	2530	9					
HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583														
10	57195 X	57195	-0-	-0-	-0-	2626	1	52448	2	Y	1708	1662	0	96
						242	4	1879	9					
11	41263 X	41263	-0-	-0-	-0-	2089	1	37138	2	Y	1826	1822	0	74
						27	4	2009	9					
12	51338 X	51338	-0-	-0-	-0-	2795	1	45778	2	Y	2507	2339	0	143
						7	4	2758	9					
01	49577 X	49577	-0-	-0-	-0-	2755	1	44163	2	Y	2363	2291	0	124
						60	4	2599	9					
*02	49250 X	49250	-0-	-0-	-0-	2456	1	44249	2	Y	2314	2205	0	92
						2545	9							
03	56502 X	56502	-0-	-0-	-0-	2792	1	51269	2	Y	2216	2013	0	93
						3	4	2438	9					
HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 10163 - 14840														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104														
10	54379 X	54379	-0-	-0-	-0-	2461	1	49180	2	Y	2282	2203	0	129
						228	4	2510	9					
11	49947 X	49947	-0-	-0-	-0-	2531	1	45075	2	Y	2101	2115	0	85
						30	4	2311	9					
12	61169 X	61169	-0-	-0-	-0-	3365	1	55142	2	Y	2411	2263	0	138
						10	4	2652	9					
01	51173 X	51173	-0-	-0-	-0-	2863	1	45923	2	Y	2113	2058	0	111
						63	4	2324	9					
*02	49386 X	49386	-0-	-0-	-0-	2471	1	44515	2	Y	2182	2074	0	86
						2400	9							
03	47037 X	47037	-0-	-0-	-0-	2312	1	42425	2	Y	2089	1896	0	88
						2	4	2298	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HH SW 5															
WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134															
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		M	PROD		CODE		BALANCE
10	56276 X	56276	-0-	-0-	-0-		2564	1	51291	2	Y	1985	1923	0	112
							237	4	2184	9					
11	53008 X	53008	-0-	-0-	-0-		2699	1	47987	2	Y	2083	2081	0	85
							31	4	2291	9					
12	42422 X	42422	-0-	-0-	-0-		2329	1	38189	2	Y	1725	1643	0	99
							6	4	1898	9					
01	46649 X	46649	-0-	-0-	-0-		2603	1	41723	2	Y	2060	1971	0	108
							57	4	2266	9					
*02	43782 X	43782	-0-	-0-	-0-		2178	1	39193	2	Y	2192	2079	0	87
							2411	9							
03	48943 X	48943	-0-	-0-	-0-		2418	1	44342	2	Y	1982	1805	0	83
							3	4	2180	9					
HH SW 5															
WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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															
10	40533 X	40533	-0-	-0-	-0-		1434	1	38497	2	Y	533	523	0	5
							16	4	586	9					
*11	46365 X	46365	-0-	-0-	-0-		1757	1	43985	2	Y	563	559	0	5
							4	4	619	9					
12	83392 X	83392	-0-	-0-	-0-		2870	1	79773	2	Y	679	662	0	9
							2	4	747	9					
*01	47654 X	47654	-0-	-0-	-0-		1699	1	45368	2	Y	528	522	0	4
							6	4	581	9					
*02	34846 X	34846	-0-	-0-	-0-		1350	1	32783	2	Y	587	563	0	6
							67	4	646	9					
03	39958 X	39958	-0-	-0-	-0-		1183	1	37758	2	Y	879	828	0	11
							50	4	967	9					
HH SW 5															
WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HH SW 5														
WELL #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 14342														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HH SW 3														
WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371														
10	27466 X	20155	-0-	-7311	-0-	855	1	17118	2	Y	1912	1795	0	96
						79	4	2103	9					
11	26580 X	21502	-0-	-5078	-0-	1066	1	18977	2	Y	1315	1330	0	60
						12	4	1447	9					
12	27466 X	20395	-0-	-7071	-0-	1133	1	18589	2	Y	610	611	0	29
						2	4	671	9					
01	20801 X	20201	-0-	-600	-0-	1185	1	18989	2	Y	2	31	0	-0-
						25	4	2	9					
*02	18788 X	3292	-0-	-15496	-0-	166	1	2994	2	Y	120	108	0	3
						132	9							
03	20801 X	9465	-0-	-11336	-0-	477	1	8760	2	Y	206	179	0	9
						1	4	227	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907														
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
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	98556 X	98556	-0-	-0-	-0-	3344	1	89761	2	Y	4923	4848	0	44
						36	4	5415	9					
*11	81806 X	81806	-0-	-0-	-0-	2978	1	74572	2	Y	3864	3850	0	32
						6	4	4250	9					
12	78922 X	78922	-0-	-0-	-0-	2593	1	72147	2	Y	3798	3704	0	51
						4	4	4178	9					
*01	73402 X	73402	-0-	-0-	-0-	2501	1	66843	2	Y	3682	3626	0	31
						8	4	4050	9					
*02	65633 X	65633	-0-	-0-	-0-	2458	1	59636	2	Y	3105	2990	0	30
						123	4	3416	9					
03	60662 X	60662	-0-	-0-	-0-	1774	1	56567	2	Y	2039	1936	0	25
						78	4	2243	9					
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797														
10	116274 X	116274	-0-	-0-	-0-	3966	1	106580	2	N	5169	5170	0	130
						42	4	5686	9					
*11	89913 X	89913	-0-	-0-	-0-	3220	1	80552	2	N	5575	5587	0	118
						8	4	6133	9					
12	97261 X	97261	-0-	-0-	-0-	3109	1	86397	2	N	7046	6999	0	165
						4	4	7751	9					
*01	103475 X	103475	-0-	-0-	-0-	3463	1	92585	2	N	6743	6738	0	170
						10	4	7417	9					
*02	81187 X	81187	-0-	-0-	-0-	2910	1	71980	2	N	5587	5600	0	125
						151	4	6146	9					
03	90513 X	90513	-0-	-0-	-0-	2493	1	81423	2	N	5897	5843	0	113
						110	4	6487	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	112440 X	112440	-0-	-0-	-0-	3795	1	101805	2	N	6183	6200	0	155
						39	4	6801	9					
*11	108223 X	108223	-0-	-0-	-0-	3906	1	97619	2	N	6084	6110	0	129
						6	4	6692	9					
12	99703 X	99703	-0-	-0-	-0-	3237	1	90015	2	N	5863	5855	0	137
						2	4	6449	9					
*01	52729 X	52729	-0-	-0-	-0-	1650	1	44189	2	N	6256	6235	0	158
						8	4	6882	9					
*02	52462 X	52462	-0-	-0-	-0-	1828	1	45353	2	N	4713	4738	0	106
						97	4	5184	9			27	8	
03	80159 X	80159	-0-	-0-	-0-	2185	1	71402	2	N	5882	5809	0	113
						102	4	6470	9			66	8	
HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	38349 X	38349	-0-	-0-	-0-	1366	1	36659	2	N	283	281	0	7
						13	4	311	9					
*11	34087 X	34087	-0-	-0-	-0-	1300	1	32466	2	N	290	291	0	6
						2	4	319	9					
12	29852 X	29852	-0-	-0-	-0-	1030	1	28580	2	N	219	220	0	5
						1	4	241	9					
*01	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	184	1	4910	2	N	45	49	0	1
						50	9							
*02	12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	467	1	11485	2	N	95	93	0	2
						23	4	105	9			1	8	
03	33338 X	33338	-0-	-0-	-0-	979	1	32111	2	N	186	182	0	4
						43	4	205	9			2	8	
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	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 #: 0034WA		RRCID -> 285588		COMPL. DATE 08/31/2018			TOTAL DEPTH 9703		PERF. 9905 - 19808								
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
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03		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								
10	24769	X	23422	-0-	-1347	-0-	1023	1	20454	2	Y	1683	1611	0	73	8				85
							94	4	1851	9										
11	23970	X	23791	-0-	-179	-0-	1156	1	20577	2	Y	1859	1829	0	30	8				85
							13	4	2045	9										
12	24769	X	21117	-0-	-3652	-0-	1116	1	18313	2	Y	1532	1470	0	75	8				72
							3	4	1685	9										
01	23986	X	23986	-0-	-0-	-0-	1273	1	20431	2	Y	2049	1916	0	92	8				113
							28	4	2254	9										
*02	20580	X	20295	-0-	-285	-0-	933	1	16803	2	Y	2326	2208	0	170	8				61
							2559	9												
03	22785	X	19083	-0-	-3702	-0-	886	1	16264	2	Y	1756	1562	0	179	8				76
							1	4	1932	9										

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0041WA		RRCID -> 285832		COMPL. DATE 07/21/2019			TOTAL DEPTH 8866		PERF. 8873 - 19372								
10	34322	X	34322	-0-	-0-	-0-	450	1	32153	2	N	1560	1518	0	19	8				42
							3	4	1716	9										
11	35452	X	35452	-0-	-0-	-0-	410	1	33607	2	N	1303	1295	0	31	8				19
							2	4	1433	9										
12	35608	X	35608	-0-	-0-	-0-	391	1	33390	2	N	1661	1631	0	29	8				20
							1827	9												
01	32887	X	32887	-0-	-0-	-0-	345	1	30640	2	N	1728	1698	0	33	8				17
							1	4	1901	9										
*02	27514	X	27514	-0-	-0-	-0-	282	1	25487	2	N	1586	1537	0	42	8				24
							1745	9												
03	21656	X	21656	-0-	-0-	-0-	232	1	20259	2	N	1052	1060	0	1	8				15
							8	4	1157	9										

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0023WC		RRCID -> 285833		COMPL. DATE 05/22/2019			TOTAL DEPTH 10220		PERF. 10472 - 20691								
10	153601	X	153601	-0-	-0-	-0-	5225	1	140290	2	N	7302	7312	0						184
							54	4	8032	9										
*11	151177	X	151177	-0-	-0-	-0-	5521	1	138264	2	N	6711	6753	0						142
							10	4	7382	9										
12	138297	X	138297	-0-	-0-	-0-	4567	1	126985	2	N	6129	6128	0						143
							3	4	6742	9										
*01	79243	X	79243	-0-	-0-	-0-	2620	1	70030	2	N	5989	5981	0						151
							5	4	6588	9										
*02	105111	X	105111	-0-	-0-	-0-	3812	1	94342	2	N	6149	6126	0	36	8				138
							193	4	6764	9										
03	144012	X	144012	-0-	-0-	-0-	4037	1	132150	2	N	6952	6879	0	78	8				133
							178	4	7647	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113															
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	*	*	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	108495 X	108495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3750	1	100657	2	Y	3682	3690	0					36
								38	4	4050	9									
*11	107416 X	107416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3968	1	99329	2	Y	3739	3752	0					23
								6	4	4113	9									
12	108274 X	108274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3629	1	100906	2	Y	3397	3386	0					34
								2	4	3737	9									
*01	88256 X	88256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3058	1	81760	2	Y	3121	3128	0					27
								5	4	3433	9									
*02	62492 X	62492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2329	1	57531	2	Y	2285	2283	0					29
								118	4	2514	9									
03	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	495	1	16212	2	Y	1102	1124	0					7
								21	4	1212	9									
HH SW 3				WELL #: 20HA				RRCID -> 285972				COMPL. DATE 11/28/2018				TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-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				
10	33233 X	33233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	431	1	30789	2	N	1827	1779	0	20	8			49
								3	4	2010	9									
11	27042 X	27042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	24858	2	N	1708	1702	0	29	8			26
								1	4	1879	9									
12	31290 X	31290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	28991	2	N	1781	1757	0	28	8			22
								1959	9											
01	32054 X	32054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	29690	2	N	1845	1814	0	35	8			18
								1	4	2030	9									
*02	23544 X	23544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	21670	2	N	1485	1441	0	40	8			22
								1634	9											
03	33002 X	33002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	30593	2	N	1863	1856	0	2	8			27
								9	4	2049	9									
HAY ARIA 03/46				WELL #: 0015WC				RRCID -> 286117				COMPL. DATE 06/12/2019				TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538				
10	113942 X	113942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3944	1	105856	2	N	3725	3712	0					94
								44	4	4098	9									
*11	122540 X	122540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4553	1	113988	2	N	3622	3639	0					77
								15	4	3984	9									
12	109718 X	109718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3696	1	102680	2	N	3032	3038	0					71
								7	4	3335	9									
*01	60620 X	60620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2132	1	56985	2	N	1360	1397	0					34
								7	4	1496	9									
*02	67871 X	67871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2551	1	63236	2	N	1778	1762	0	10	8			40
								128	4	1956	9									
03	91209 X	91209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2574	1	84312	2	N	3826	3753	0	40	8			73
								114	4	4209	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.// 31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																													
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.// 148113																																																																										
DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 0044WA															RRCID -> 286254															COMPL. DATE 07/21/2019															TOTAL DEPTH 9027															PERF. 9138 - 19587														
M O	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	34857	X	34857	-0-	-0-	-0-				437	1	31166	2	9	N	2955	2879	0	29	8	80																																																																				
										3	4	3251	2																																																																												
11	35340	X	35340	-0-	-0-	-0-				389	1	31917	2	9	N	2756	2753	0	42	8	41																																																																				
										2	4	3032	2																																																																												
12	40979	X	40979	-0-	-0-	-0-				441	1	37755	2	9	N	2530	2498	0	42	8	31																																																																				
										2783	9																																																																														
01	50910	X	50910	-0-	-0-	-0-				526	1	46738	2	9	N	3313	3266	0	45	8	33																																																																				
										2	4	3644	2																																																																												
*02	28807	X	28807	-0-	-0-	-0-				294	1	26438	2	9	N	1886	1830	0	61	8	28																																																																				
										2075	9																																																																														
03	29303	X	29303	-0-	-0-	-0-				309	1	27073	2	9	N	1739	1740	0	2	8	25																																																																				
										8	4	1913	2																																																																												

HAY ARIA 03/46															WELL #: 0021WC															RRCID -> 286258															COMPL. DATE 05/20/2019															TOTAL DEPTH 10292															PERF. 10593 - 20879														
10	97624	X	97624	-0-	-0-	-0-				3391	1	90986	2	9	N	2921	2902	0			73																																																																				
										34	4	3213	2																																																																												
*11	99242	X	99242	-0-	-0-	-0-				3689	1	92410	2	9	N	2852	2865	0			60																																																																				
										6	4	3137	2																																																																												
12	90358	X	90358	-0-	-0-	-0-				3044	1	84602	2	9	N	2464	2466	0			58																																																																				
										2	4	2710	2																																																																												
*01	51544	X	51544	-0-	-0-	-0-				1819	1	48599	2	9	N	1022	1054	0			26																																																																				
										2	4	1124	2																																																																												
*02	73572	X	73572	-0-	-0-	-0-				2798	1	69251	2	9	N	1257	1248	0	7	8	28																																																																				
										140	4	1383	2																																																																												
03	108904	X	108904	-0-	-0-	-0-				3141	1	102701	2	9	N	2658	2605	0	30	8	51																																																																				
										138	4	2924	2																																																																												

DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 0023WA															RRCID -> 286325															COMPL. DATE 04/11/2019															TOTAL DEPTH 8639															PERF. 8627 - 19412														
10	23864	X	23864	-0-	-0-	-0-				299	1	21398	2	9	N	1967	1943	0	20	8	49																																																																				
										3	4	2164	2																																																																												
11	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-				146	1	11943	2	9	N	978	982	0	11	8	34																																																																				
										1076	9																																																																														
12	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-				113	1	9593	2	9	N	1420	1413	0	11	8	30																																																																				
										1562	9																																																																														
01	439	X	439	-0-	-0-	-0-				3	1	216	2	9	N	200	224	0			6																																																																				
										220	9																																																																														
*02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-				54	1	4924	2	9	N	457	430	0	28	8	5																																																																				
										503	9																																																																														
03	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-				171	1	14885	2	9	N	581	567	0	15	8	4																																																																				
										3	4	639	2																																																																												

DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 0024WA															RRCID -> 286363															COMPL. DATE 04/03/2019															TOTAL DEPTH 8786															PERF. 8864 - 19651														
10	24082	X	24082	-0-	-0-	-0-				300	1	21482	2	9	N	2089	2064	0	28	8	52																																																																				
										2	4	2298	2																																																																												
11	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-				141	1	11652	2	9	N	1048	1047	0	17	8	36																																																																				
										1153	9																																																																														
12	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-				189	1	16194	2	9	N	1830	1804	0	23	8	39																																																																				
										2013	9																																																																														
01	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-				95	1	8492	2	9	N	275	297	0	9	8	8																																																																				
										303	9																																																																														
*02	214	X	214	-0-	-0-	-0-				40	2	174	9	9	N	158	144	0	21	8	1																																																																				
										24	1	2080	2	9	N																																																																										
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-				345	9					314	305	0	8	8	2																																																																				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412														
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	
10	40390 X	40390	-0-	-0-	-0-		529 1	37756 2	N	1911	1854 0	25 8	52	
							3 4	2102 9						
11	30210 X	30210	-0-	-0-	-0-		338 1	27758 2	N	1922	1906 0	39 8	29	
							2114 9							
12	26041 X	26041	-0-	-0-	-0-		273 1	23285 2	N	2257	2207 0	51 8	28	
							2483 9							
01	36348 X	36348	-0-	-0-	-0-		382 1	33906 2	N	1871	1829 0	52 8	18	
							2 4	2058 9						
*02	33194 X	33194	-0-	-0-	-0-		344 1	31021 2	N	1663	1606 0	50 8	25	
							1829 9							
03	42043 X	42043	-0-	-0-	-0-		454 1	39603 2	N	1795	1792 0	2 8	26	
							11 4	1975 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511														
10	27238 X	27238	-0-	-0-	-0-		354 1	25367 2	N	1377	1338 0	18 8	37	
							2 4	1515 9						
11	23740 X	23740	-0-	-0-	-0-		268 1	22010 2	N	1329	1320 0	26 8	20	
							1462 9							
12	27617 X	27617	-0-	-0-	-0-		302 1	25753 2	N	1420	1396 0	27 8	17	
							1562 9							
01	26842 X	26842	-0-	-0-	-0-		284 1	25011 2	N	1405	1378 0	30 8	14	
							1 4	1546 9						
*02	18891 X	18891	-0-	-0-	-0-		194 1	17462 2	N	1123	1086 0	34 8	17	
							1235 9							
03	22310 X	22310	-0-	-0-	-0-		246 1	21562 2	N	449	459 0	1 8	6	
							8 4	494 9						
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10944 - 21163														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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														
10	122245 X	122245	-0-	-0-	-0-		4188 1	112481 2	Y	5030	5041 0		50	
							43 4	5533 9						
*11	115882 X	115882	-0-	-0-	-0-		4250 1	106252 2	Y	4881	4901 0		30	
							11 4	5369 9						
12	111305 X	111305	-0-	-0-	-0-		3669 1	102106 2	Y	5024	5003 0		51	
							4 4	5526 9						
*01	101805 X	101805	-0-	-0-	-0-		3488 1	93218 2	Y	4627	4638 0		40	
							9 4	5090 9						
*02	77403 X	77403	-0-	-0-	-0-		2839 1	70313 2	Y	3731	3724 0		47	
							147 4	4104 9						
03	21693 X	21693	-0-	-0-	-0-		604 1	19733 2	Y	1208	1247 0		8	
							27 4	1329 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	46212 X	46212	-0-	-0-	-0-	609 4	1 43484 2	2115 9	2	N	1923	1873 0	21 8		52
11	24496 X	24496	-0-	-0-	-0-	274 1	1 22527 2	1695 9	2	N	1541	1541 0	29 8		23
12	28285 X	28285	-0-	-0-	-0-	307 1	1 26228 2	1750 9	2	N	1591	1566 0	28 8		20
01	26887 X	26887	-0-	-0-	-0-	279 1	1 24812 2	1795 9	2	N	1632	1602 0	34 8		16
*02	26969 X	26969	-0-	-0-	-0-	279 1	1 25228 2	1462 9	2	N	1329	1289 0	36 8		20
03	40405 X	40405	-0-	-0-	-0-	439 1	1 38133 2	11 4	1822 9	N	1656	1651 0	1 8		24
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437															
10	44965 X	44965	-0-	-0-	-0-	590 3	1 42087 2	2285 9	2	N	2077	2024 0	22 8		56
11	36412 X	36412	-0-	-0-	-0-	417 2	1 34136 2	1857 9	2	N	1688	1689 0	30 8		25
12	40339 X	40339	-0-	-0-	-0-	441 1	1 37714 2	2184 9	2	N	1985	1956 0	30 8		24
01	38730 X	38730	-0-	-0-	-0-	406 1	1 36101 2	2222 9	2	N	2020	1990 0	34 8		20
*02	30893 X	30893	-0-	-0-	-0-	319 1	1 28668 2	1906 9	2	N	1733	1684 0	43 8		26
03	44728 X	44728	-0-	-0-	-0-	482 1	1 42059 2	11 4	2176 9	N	1978	1975 0	1 8		28
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368															
10	15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	188 1	1 13483 2	1698 9	2	N	1544	1508 0	15 8		42
11	20961 X	20961	-0-	-0-	-0-	228 1	1 18622 2	2111 9	2	N	1919	1902 0	30 8		29
12	34533 X	34533	-0-	-0-	-0-	365 1	1 31150 2	3018 9	2	N	2744	2702 0	37 8		34
01	40777 X	40777	-0-	-0-	-0-	424 1	1 37489 2	424 1	2863 9	N	2603	2569 0	42 8		26
*02	27515 X	27515	-0-	-0-	-0-	275 1	1 24715 2	2525 9	2	N	2295	2236 0	50 8		35
03	36840 X	36840	-0-	-0-	-0-	385 1	1 33580 2	9 4	2866 9	N	2605	2601 0	2 8		37
HAY ALEX 16/21															
WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 10492 - 20771															
10	119885 X	119885	-0-	-0-	-0-	4140 43	1 111097 2	4605 9	2	Y	4186	4200 0			41
*11	119451 X	119451	-0-	-0-	-0-	4406 8	1 110373 2	4664 9	2	Y	4240	4255 0			26
12	103989 X	103989	-0-	-0-	-0-	3423 3	1 95160 2	5403 9	2	Y	4912	4888 0			50
*01	110929 X	110929	-0-	-0-	-0-	3837 11	1 102523 2	4558 9	2	Y	4144	4158 0			36
*02	67053 X	67053	-0-	-0-	-0-	2450 124	1 60626 2	3853 9	2	Y	3503	3495 0			44
03	19218 X	19218	-0-	-0-	-0-	528 23	1 17239 2	1428 9	2	Y	1298	1333 0			9

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207														
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	EOM BALANCE
10		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		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														
10		59590 X		59590	-0-	-0-	-0-	1928	1	51825	2	Y	5289	5298 0 52
								19	4	5818	9			
*11		62542 X		62542	-0-	-0-	-0-	2165	1	54191	2	Y	5621	5639 0 34
								3	4	6183	9			
12		64903 X		64903	-0-	-0-	-0-	2028	1	56421	2	Y	5866	5841 0 59
								1	4	6453	9			
*01		43072 X		43072	-0-	-0-	-0-	1342	1	35859	2	Y	5335	5347 0 47
								2	4	5869	9			
*02		27362 X		27362	-0-	-0-	-0-	871	1	21661	2	Y	4353	4345 0 55
								42	4	4788	9			
03		20314 X		20314	-0-	-0-	-0-	518	1	16897	2	Y	2615	2653 0 17
								22	4	2877	9			
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638														
10		115269 X		115269	-0-	-0-	-0-	3938	1	105633	2	Y	5142	5150 0 51
								42	4	5656	9			
*11		124693 X		124693	-0-	-0-	-0-	4543	1	113672	2	Y	5881	5896 0 36
								9	4	6469	9			
12		118773 X		118773	-0-	-0-	-0-	3895	1	108219	2	Y	6051	6026 0 61
								3	4	6656	9			
*01		105670 X		105670	-0-	-0-	-0-	3589	1	95878	2	Y	5633	5645 0 49
								7	4	6196	9			
*02		83816 X		83816	-0-	-0-	-0-	3028	1	74920	2	Y	5197	5181 0 65
								151	4	5717	9			
03		42229 X		42229	-0-	-0-	-0-	1125	1	36830	2	Y	3841	3881 0 25
								49	4	4225	9			
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825														
10		122733 X		122733	-0-	-0-	-0-	4279	1	114920	2	N	3169	3154 0 80
								48	4	3486	9			
*11		90276 X		90276	-0-	-0-	-0-	3322	1	83216	2	N	3391	3399 0 72
								8	4	3730	9			
12		80052 X		80052	-0-	-0-	-0-	2640	1	73390	2	N	3652	3639 0 85
								5	4	4017	9			
*01		79815 X		79815	-0-	-0-	-0-	2739	1	73148	2	N	3563	3558 0 90
								9	4	3919	9			
*02		53190 X		53190	-0-	-0-	-0-	1939	1	47949	2	N	2910	2918 0 17 8 65
								101	4	3201	9			
03		76856 X		76856	-0-	-0-	-0-	2171	1	71101	2	N	3168	3137 0 35 8 61
								99	4	3485	9			
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899														
10		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		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 #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215														
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
10	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	122 1	8731 2	2113 9	N	1921	1855 0	23 8		52
11	28985 X	28985	-0-	-0-	-0-	312 1	25612 2	3061 9	N	2783	2745 0	48 8		42
12	44075 X	44075	-0-	-0-	-0-	476 1	40612 2	2987 9	N	2715	2678 0	46 8		33
01	37869 X	37869	-0-	-0-	-0-	390 1	34552 2	2926 9	N	2660	2615 0	52 8		26
*02	31154 X	31154	-0-	-0-	-0-	312 1	28205 2	2637 9	N	2397	2321 0	66 8		36
03	31567 X	31567	-0-	-0-	-0-	333 1	29125 2	2100 9	N	1909	1916 0	2 8		27
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902														
10	67849 X	67849	-0-	-0-	-0-	2331 1	62564 2	2930 9	Y	2664	2678 0			26
*11	78499 X	78499	-0-	-0-	-0-	2866 1	71722 2	3904 9	Y	3549	3553 0			22
12	76541 X	76541	-0-	-0-	-0-	2520 1	69979 2	4040 9	Y	3673	3658 0			37
*01	67859 X	67859	-0-	-0-	-0-	2313 1	61869 2	3671 9	Y	3337	3345 0			29
*02	53130 X	53130	-0-	-0-	-0-	1942 1	48074 2	3017 9	Y	2743	2738 0			34
03	25918 X	25918	-0-	-0-	-0-	705 1	22990 2	2192 9	Y	1993	2014 0			13
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	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														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY ALEX 16/21															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	78393 X	78393	-0-	-0-	-0-	2688	1 29 4	72177 3499 9	2	Y	3181	3188	0			32													
*11	76208 X	76208	-0-	-0-	-0-	2790	1 7 4	69780 3631 9	2	Y	3301	3313	0			20													
12	68314 X	68314	-0-	-0-	-0-	2251	1 3 4	62452 3608 9	2	Y	3280	3267	0			33													
*01	68196 X	68196	-0-	-0-	-0-	2334	1 8 4	62440 3414 9	2	Y	3104	3110	0			27													
*02	54455 X	54455	-0-	-0-	-0-	1996	1 101 4	49490 2868 9	2	Y	2607	2601	0			33													
03	16546 X	16546	-0-	-0-	-0-	457	1 20 4	14867 1202 9	2	Y	1093	1119	0			7													

HAY ZOELLE 9															WELL #: 0012WA		RRCID -> 287108		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741								
10	7440 X	413	-0-	-7027	-0-	12	1 32 9	369	2	Y	29	31	0			1													
*11	1980 X	163	-0-	-1817	-0-	1	1 42 9	120	2	Y	38	38	0			1													
12	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	102	1 41 9	2832	2	Y	37	38	0			-0-													
*01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-													
*02	1120 X	32	-0-	-1088	-0-	32	2			Y	-0-					-0-													
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	30	30	0			-0-													

HAY ARIA 03/46															WELL #: 0014WD		RRCID -> 287180		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149								
10	89318 X	89318	-0-	-0-	-0-	3100	1 33 4	83194 2991 9	2	N	2719	2711	0			68													
*11	73527 X	73527	-0-	-0-	-0-	2715	1 7 4	67992 2813 9	2	N	2557	2571	0			54													
12	44195 X	44195	-0-	-0-	-0-	1439	1 2753 9	40003	2	N	2503	2498	0			59													
*01	34996 X	34996	-0-	-0-	-0-	1162	1 2 4	31039 2793 9	2	N	2539	2534	0			64													
*02	66489 X	66489	-0-	-0-	-0-	2465	1 124 4	60935 2965 9	2	N	2695	2683	0	16	8	60													
03	71997 X	71997	-0-	-0-	-0-	2046	1 89 4	66902 2960 9	2	N	2691	2669	0	30	8	52													

HAY ARIA 03/46															WELL #: 0022WD		RRCID -> 287214		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869								
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-													
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-													
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-													
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-													
03	0 Z	NO RPT	-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								
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
03	0 Z	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 ALEX 16/21			WELL #:		0046WD	RRCID -> 287366		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930						
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	70383 X	70383	-0-	-0-	-0-			2401	1	64515	2	Y	3130	3134 0	31	
								24	4	3443	9					
*11	64268 X	64268	-0-	-0-	-0-			2338	1	58594	2	Y	3029	3042 0	18	
								4	4	3332	9					
12	67724 X	67724	-0-	-0-	-0-			2232	1	62030	2	Y	3145	3131 0	32	
								2	4	3460	9					
*01	61714 X	61714	-0-	-0-	-0-			2108	1	56315	2	Y	2988	2994 0	26	
								4	4	3287	9					
*02	48663 X	48663	-0-	-0-	-0-			1785	1	44072	2	Y	2467	2462 0	31	
								92	4	2714	9					
03	14532 X	14532	-0-	-0-	-0-			397	1	13088	2	Y	935	960 0	6	
								18	4	1029	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0052WA	RRCID -> 287407		COMPL. DATE 11/23/2019		TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239						
10	56410 X	56410	-0-	-0-	-0-			697	1	49781	2	N	5389	5351 0	33 8	77
								4	4	5928	9					
11	39019 X	39019	-0-	-0-	-0-			446	1	36540	2	N	1847	1839 0	46 8	39
								1	4	2032	9					
12	28859 X	28859	-0-	-0-	-0-			317	1	27185	2	N	1234	1219 0	26 8	28
								1357	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	28 0		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	33413 X	33413	-0-	-0-	-0-			340	1	29681	2	N	3075	2972 0	31 8	72
								9	4	3383	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0051WA	RRCID -> 287436		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985						
10	51822 X	51822	-0-	-0-	-0-			675	1	48108	2	N	2759	2718 0	29 8	39
								4	4	3035	9					
11	57786 X	57786	-0-	-0-	-0-			653	1	53543	2	N	3261	3184 0	47 8	69
								3	4	3587	9					
12	29488 X	29488	-0-	-0-	-0-			319	1	27301	2	N	1698	1693 0	36 8	38
								1868	9							
01	21525 X	21525	-0-	-0-	-0-			221	1	19583	2	N	1564	1523 0	36 8	43
								1	4	1720	9					
*02	20117 X	20117	-0-	-0-	-0-			199	1	17985	2	N	1757	1682 0	56 8	62
								1933	9							
03	35309 X	35309	-0-	-0-	-0-			384	1	33464	2	N	1320	1336 0	15 8	31
								9	4	1452	9					

HAY ARIA 03/46			WELL #:		0044WA	RRCID -> 287556		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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 #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979															
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	
10	22112 X	22112	-0-	-0-	-0-	286 1	20415 2	N	1281	1260 0	16 8	18			
						2 4	1409 9								
11	24389 X	24389	-0-	-0-	-0-	270 1	22157 2	N	1784	1734 0	30 8	38			
						1962 9									
12	29650 X	29650	-0-	-0-	-0-	323 1	27680 2	N	1497	1476 0	25 8	34			
						1647 9									
01	25676 X	25676	-0-	-0-	-0-	268 1	23898 2	N	1372	1339 0	29 8	38			
						1 4	1509 9								
*02	20631 X	20631	-0-	-0-	-0-	209 1	18758 2	N	1513	1454 0	43 8	54			
						1664 9									
03	26746 X	26746	-0-	-0-	-0-	284 1	24829 2	N	1477	1481 0	16 8	34			
						8 4	1625 9								
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454															
10	52386 X	52386	-0-	-0-	-0-	687 1	48997 2	N	2451	2410 0	36 8	35			
						6 4	2696 9								
11	43723 X	43723	-0-	-0-	-0-	506 1	41424 2	N	1627	1588 0	40 8	34			
						3 4	1790 9								
12	47521 X	47521	-0-	-0-	-0-	521 1	44404 2	N	2359	2292 0	47 8	54			
						1 4	2595 9								
01	43065 X	43065	-0-	-0-	-0-	452 1	40066 2	N	2314	2246 0	59 8	63			
						2 4	2545 9								
*02	29219 X	29219	-0-	-0-	-0-	302 1	27209 2	N	1552	1502 0	58 8	55			
						1 4	1707 9								
03	44835 X	44835	-0-	-0-	-0-	483 1	42210 2	N	1937	1921 0	26 8	45			
						11 4	2131 9								
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768															
10	46222 X	46222	-0-	-0-	-0-	612 1	43701 2	N	1730	1714 0	28 8	24			
						6 4	1903 9								
11	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	197 1	16241 2	N	1088	1073 0	16 8	23			
						1197 9									
12	32910 X	32910	-0-	-0-	-0-	362 1	30889 2	N	1507	1462 0	34 8	34			
						1 4	1658 9								
01	30638 X	30638	-0-	-0-	-0-	319 1	28204 2	N	1921	1857 0	45 8	53			
						2 4	2113 9								
*02	27394 X	27394	-0-	-0-	-0-	281 1	25276 2	N	1670	1606 0	58 8	59			
						1837 9									
03	46886 X	46886	-0-	-0-	-0-	511 1	44544 2	N	1652	1652 0	21 8	38			
						14 4	1817 9								
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199															
10	35967 X	35967	-0-	-0-	-0-	446 1	31933 2	N	3260	3184 0	41 8	46			
						2 4	3586 9								
11	26993 X	26993	-0-	-0-	-0-	300 1	24448 2	N	2041	1995 0	49 8	43			
						2245 9									
12	39695 X	39695	-0-	-0-	-0-	401 1	34244 2	N	4591	4475 0	54 8	105			
						5050 9									
01	51394 X	51394	-0-	-0-	-0-	544 1	48344 2	N	2276	2251 0	68 8	62			
						2 4	2504 9								
*02	49564 X	49564	-0-	-0-	-0-	514 1	46192 2	N	2597	2485 0	82 8	92			
						1 4	2857 9								
03	35605 X	35605	-0-	-0-	-0-	342 1	29861 2	N	4904	4851 0	30 8	115			
						8 4	5394 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842														
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
10	62868 X	1518	-0-	-61350	-0-	20 1	1465 2	Y	30	30 0				-0-
11	51840 X	48334	-0-	-3506	-0-	33 9	46239 2	Y	1392	1365 0	24 8			3
12	43012 X	43012	-0-	-0-	-0-	562 1	1531 9		1821	1793 0	27 8			4
01	42691 X	42691	-0-	-0-	-0-	2 4	40534 2	Y	1606	1577 0	29 8			4
*02	45108 X	44823	-0-	-285	-0-	475 1	1767 9		1819	1770 0	48 8			5
03	49941 X	42568	-0-	-7373	-0-	2003 9	42352 2	Y	1660	1645 0	15 8			5
						455 1	40467 2							
						2 4	1767 9							
						470 1	42352 2	Y						
						2001 9	40271 2							
						460 1	1826 9							
						11 4								
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207														
10	26199 X	26199	-0-	-0-	-0-	334 1	23895 2	N	1789	1755 0	25 8			45
11	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	2 4	1968 9		854	855 0	14 8			30
12	33562 X	33562	-0-	-0-	-0-	159 1	13097 2	N	1978	1943 0	23 8			42
01	59945 X	59945	-0-	-0-	-0-	939 9	31023 2	N	1948	1901 0	29 8			60
*02	49528 X	49528	-0-	-0-	-0-	363 1	57156 2	N	1932	1916 0	56 8			20
03	35340 X	35340	-0-	-0-	-0-	2176 9	2143 9		1444	1442 0	12 8			10
						644 1	46883 2	N						
						2 4	33361 2							
						520 1	1588 9							
						2125 9								
						382 1								
						9 4								
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407														
10	21876 X	21876	-0-	-0-	-0-	279 1	19899 2	N	1542	1501 0	24 8			38
11	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	2 4	1696 9		807	803 0	14 8			28
12	20198 X	20198	-0-	-0-	-0-	141 1	11494 2	N	1635	1607 0	21 8			35
01	10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	888 9	18187 2	N	669	662 0	22 8			20
*02	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	212 1	9508 2	N	660	646 0	27 8			7
03	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	1799 9	8767 2	N	665	659 0	8 8			5
						109 1								
						736 9								
						98 1								
						726 9								
						142 1	12377 2	N						
						3 4	732 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276														
10	36709 X	36709	-0-	-0-	-0-	479 1	34144 2	N	1894	1860 0	25 8			47
11	33507 X	33507	-0-	-0-	-0-	3 4	2083 9		1843	1792 0	34 8			64
12	26438 X	26438	-0-	-0-	-0-	378 1	31100 2	N	1770	1763 0	34 8			37
01	30116 X	30116	-0-	-0-	-0-	2 4	2027 9		1569	1521 0	37 8			48
*02	35316 X	35316	-0-	-0-	-0-	284 1	24207 2	N	1894	1868 0	54 8			20
03	47378 X	47378	-0-	-0-	-0-	1947 9	44543 2	N	2103	2090 0	18 8			15
						316 1	28073 2							
						1 4	1726 9							
						364 1	32869 2	N						
						2083 9								
						511 1	2313 9							
						11 4								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	44578 X	1633	-0-	-42945	-0-	20 47	1 9	1566	2	Y	43	45	0	-0-
11	56602 X	56602	-0-	-0-	-0-	652 3	1 4	53474 2473	2 9	Y	2248	2125	0	5
12	61454 X	61454	-0-	-0-	-0-	676 3049	1 9	57729	2	Y	2772	2728	0	6
01	50324 X	50324	-0-	-0-	-0-	535 2	1 4	47501 2286	2 9	Y	2078	2036	0	5
*02	52248 X	50044	-0-	-2204	-0-	524 2334	1 9	47186	2	Y	2122	2042	0	6
03	57846 X	53441	-0-	-4405	-0-	580 14	1 4	50536 2311	2 9	Y	2101	2078	0	7
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367														
10	38626 X	1354	-0-	-37272	-0-	17 109	1 9	1228	2	Y	99	99	0	-0-
11	45163 X	45163	-0-	-0-	-0-	499 2	1 4	40937 3725	2 9	Y	3386	3344	0	8
12	48702 X	48702	-0-	-0-	-0-	522 3597	1 9	44583	2	Y	3270	3230	0	7
01	51842 X	51842	-0-	-0-	-0-	540 2	1 4	47817 3483	2 9	Y	3166	3115	0	8
*02	46822 X	46822	-0-	-0-	-0-	480 3230	1 9	43112	2	Y	2936	2864	0	8
03	49780 X	49780	-0-	-0-	-0-	528 14	1 4	46026 3212	2 9	Y	2920	2895	0	10
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491														
10	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	126 1	1 4	9029 1429	2 9	N	1299	1265	0	32
11	15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	168 1250	1 9	13835	2	N	1136	1111	0	39
12	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	193 1913	1 9	16518	2	N	1739	1720	0	37
01	19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	207 1411	1 9	18295	2	N	1283	1259	0	39
*02	23007 X	23007	-0-	-0-	-0-	237 1425	1 9	21345	2	N	1295	1284	0	14
03	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	46 729	1 9	4122	2	N	663	666	0	5

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// //CONT.// WELL #: 0183WA	31913 800 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
						RRCID -> 287727	COMPL. DATE 10/04/2019	TOTAL DEPTH	8119	PERF. 8637	- 19507					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	24707 X	2976	-0-	-21731	-0-	40 1 74 9	2862 2	Y			67	69 0				-0-
11	74478 X	74478	-0-	-0-	-0-	864 1 3 4	70859 2	Y			2502	2470 0	26 8			6
12	59573 X	59573	-0-	-0-	-0-	653 1 3142 9	55778 2	Y			2856	2823 0	33 8			6
01	74524 X	35414	-0-	-39110	-0-	368 1 1 4	32782 2	Y			2057	2029 0	29 8			5
*02	69524 X	34946	-0-	-34578	-0-	363 1 1803 9	32780 2	Y			1639	1604 0	36 8			4
03	76973 X	32804	-0-	-44169	-0-	353 1 9 4	30770 2	Y			1520	1508 0	11 8			5
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0011WA	RRCID -> 287740	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 8392	- 19178						
10	38028 X	38028	-0-	-0-	-0-	496 1 3 4	35400 2	N			1935	1899 0	26 8			48
11	31535 X	31535	-0-	-0-	-0-	356 1 1 4	29355 2	N			1657	1611 0	37 8			57
12	25349 X	25349	-0-	-0-	-0-	268 1 2145 9	22936 2	N			1950	1930 0	36 8			41
01	27223 X	27223	-0-	-0-	-0-	281 1 1 4	24925 2	N			1833	1778 0	40 8			56
*02	36617 X	36617	-0-	-0-	-0-	385 1 1646 9	34586 2	N			1496	1485 0	51 8			16
03	31021 X	31021	-0-	-0-	-0-	338 1 9 4	29409 2	N			1150	1146 0	12 8			8
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0021WA	RRCID -> 287741	COMPL. DATE 04/03/2019	TOTAL DEPTH	8548	PERF. 8496	- 19281						
10	59214 X	59214	-0-	-0-	-0-	787 1 5 4	56114 2	N			2098	2062 0	28 8			52
11	52613 X	52613	-0-	-0-	-0-	605 1 3 4	49689 2	N			2105	2044 0	40 8			73
12	45720 X	45720	-0-	-0-	-0-	509 1 1750 9	43461 2	N			1591	1601 0	30 8			33
01	60945 X	60945	-0-	-0-	-0-	673 1 2 4	59688 2	N			529	497 0	50 8			15
*02	67488 X	67488	-0-	-0-	-0-	721 1 1828 9	64939 2	N			1662	1589 0	71 8			17
03	42002 X	42002	-0-	-0-	-0-	454 1 11 4	39558 2	N			1799	1789 0	14 8			13
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0022WA	RRCID -> 287742	COMPL. DATE 04/08/2019	TOTAL DEPTH	8695	PERF. 8689	- 19423						
10	35995 X	35995	-0-	-0-	-0-	464 1 2 4	33171 2	N			2144	2106 0	27 8			53
11	35828 X	35828	-0-	-0-	-0-	402 1 2457 9	32969 2	N			2234	2172 0	37 8			78
12	55916 X	55916	-0-	-0-	-0-	613 1 1 4	52328 2	N			2704	2680 0	45 8			57
01	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	129 1 1202 9	11532 2	N			1093	1081 0	36 8			33
*02	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	73 1 869 9	6525 2	N			790	783 0	32 8			8
03	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	107 1 2 4	9295 2	N			528	525 0	7 8			4

FORD, WEST (WOLFCAMP)															31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																												
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.// 148113															WELL #: 0064WA															RRCID -> 287969															COMPL. DATE 02/18/2020															TOTAL DEPTH 8734															PERF. 8951 - 19911														
DR STATE WISE UNIT 1																																																																																																								
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																																																																											
10	28595 X	28595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		368	1	26319	2	1906	9	N	1733	1698	0	28	8								24																																																																												
11	21967 X	21967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		245	1	20251	2	1471	9	N	1337	1305	0	28	8								28																																																																												
12	28044 X	28044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		292	1	25092	2	2660	9	N	2418	2352	0	39	8								55																																																																												
01	27903 X	27903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		283	1	25071	2	1	4	N	2316	2257	0	50	8								64																																																																												
*02	26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		265	1	23735	2	2248	9	N	2044	1971	0	64	8								73																																																																												
03	24363 X	24363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		256	1	22281	2	8	4	N	1653	1669	0	19	8								38																																																																												
DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 0103WA															RRCID -> 287971															COMPL. DATE 04/08/2020															TOTAL DEPTH 8378															PERF. 8509 - 19379																													
10	34867 X	34867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		450	1	32065	2	7	4	N	2132	2106	0	32	8								53																																																																												
11	27743 X	27743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		316	1	25853	2	3	4	N	1428	1408	0	23	8								50																																																																												
12	32396 X	32396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		348	1	29695	2	2	4	N	2137	2117	0	25	8								45																																																																												
01	30534 X	30534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		320	1	28366	2	2	4	N	1678	1647	0	24	8								52																																																																												
*02	33587 X	33587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		347	1	31223	2	2017	9	N	1834	1823	0	44	8								19																																																																												
03	43742 X	43742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		471	1	41153	2	11	4	N	1915	1905	0	15	8								14																																																																												
DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 0062WA															RRCID -> 287972															COMPL. DATE 02/24/2020															TOTAL DEPTH 8703															PERF. 8767 - 19773																													
10	48602 X	48602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		631	1	45118	2	6	4	N	2588	2572	0	29	8								37																																																																												
11	37414 X	37414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		405	1	33178	2	3	4	N	3480	3397	0	46	8								74																																																																												
12	38460 X	38460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		406	1	34802	2	1	4	N	2955	2923	0	38	8								68																																																																												
01	50637 X	50637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		531	1	47117	2	1	4	N	2716	2659	0	50	8								75																																																																												
*02	47890 X	47890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		484	1	43655	2	3751	9	N	3410	3301	0	61	8								123																																																																												
03	36996 X	36996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		379	1	33137	2	9	4	N	3155	3182	0	22	8								74																																																																												
DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 0063WA															RRCID -> 287973															COMPL. DATE 02/18/2020															TOTAL DEPTH 8560															PERF. 8688 - 19195																													
10	29828 X	29828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		389	1	27801	2	2	4	N	1487	1458	0	21	8								21																																																																												
11	24471 X	24471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		272	1	22375	2	3	4	N	1655	1610	0	31	8								35																																																																												
12	26871 X	26871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		295	1	25109	2	1467	9	N	1334	1315	0	24	8								30																																																																												
01	24704 X	24704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		260	1	23056	2	1388	9	N	1262	1228	0	29	8								35																																																																												
*02	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		158	1	14255	2	1367	9	N	1243	1199	0	35	8								44																																																																												
03	22614 X	22614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		238	1	20587	2	5	4	N	1622	1612	0	16	8								38																																																																												

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
10	37451 X	37451	-0-	-0-	-0-	481 1	34409 2	2558 9	N	2325	2253 0	29 8		58
11	43480 X	43480	-0-	-0-	-0-	492 1	40220 2	2765 9	N	2514	2442 0	43 8		87
12	38763 X	38763	-0-	-0-	-0-	414 1	35340 2	3007 9	N	2734	2720 0	43 8		58
01	39164 X	39164	-0-	-0-	-0-	406 1	36107 2	2647 9	N	2406	2343 0	47 8		74
*02	40835 X	40835	-0-	-0-	-0-	424 1	38221 2	2190 9	N	1991	1985 0	59 8		21
03	45965 X	45965	-0-	-0-	-0-	486 1	42389 2	3079 9	N	2799	2783 0	17 8		20
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344														
10	43298 X	43298	-0-	-0-	-0-	560 1	39930 2	2801 9	N	2546	2516 0	28 8		64
11	44762 X	44762	-0-	-0-	-0-	510 1	41823 2	2426 9	N	2205	2154 0	38 8		77
12	33632 X	33632	-0-	-0-	-0-	361 1	30897 2	2374 9	N	2158	2153 0	37 8		45
01	34713 X	34713	-0-	-0-	-0-	366 1	32410 2	1937 9	N	1761	1712 0	40 8		54
*02	35546 X	35546	-0-	-0-	-0-	371 1	33354 2	1821 9	N	1655	1639 0	53 8		17
03	68913 X	68913	-0-	-0-	-0-	751 1	65634 2	18 4	N	2282	2268 0	14 8		17
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998														
10	32963 X	32963	-0-	-0-	-0-	433 1	30970 2	1557 9	N	1415	1382 0	25 8		20
11	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	191 1	15656 2	1207 9	N	1097	1066 0	28 8		23
12	35902 X	35902	-0-	-0-	-0-	394 1	33761 2	1746 9	N	1587	1542 0	32 8		36
01	35259 X	35259	-0-	-0-	-0-	375 1	33222 2	1660 9	N	1509	1464 0	40 8		41
*02	24061 X	24061	-0-	-0-	-0-	247 1	22323 2	1491 9	N	1355	1297 0	51 8		48
03	26092 X	26092	-0-	-0-	-0-	276 1	24266 2	9 4	N	1401	1399 0	17 8		33
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// //CONT.//	31913 800 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
				WELL #:	0121WA	RRCID ->	287982	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL	DEPTH	7977	PERF.	8337	-	19363
M O	ALLOW CODE	GAS 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	65100 X	19064	-0-	-46036	-0-	251 1	17963 2	1 4	849 9	Y	772	771 0	8 8			2
11	63000 X	24032	-0-	-38968	-0-	271 1	22214 2	1547 9		Y	1406	1399 0	6 8			3
12	65100 X	58410	-0-	-6690	-0-	622 1	53147 2	4641 9		Y	4219	4168 0	46 8			8
01	106888 X	26878	-0-	-80010	-0-	272 1	24236 2	1 4	2369 9	Y	2154	2126 0	30 8			6
*02	96600 X	37090	-0-	-59510	-0-	370 1	33273 2	3447 9		Y	3134	3065 0	67 8			8
03	58404 X	48693	-0-	-9711	-0-	507 1	44272 2	11 4	3903 9	Y	3548	3520 0	24 8			12
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	0122WA	RRCID ->	287983	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL	DEPTH	8259	PERF.	8519	-	19454
10	35588 X	3751	-0-	-31837	-0-	49 1	3427 2	275 9		Y	250	250 0	3 8			1
11	34440 X	3018	-0-	-31422	-0-	34 1	2890 2	94 9		Y	85	84 0	2 8			-0-
12	35588 X	24438	-0-	-11150	-0-	243 1	20709 2	3486 9		Y	3169	3123 0	40 8			6
01	33294 X	18060	-0-	-15234	-0-	177 1	15672 2	2211 9		Y	2010	1982 0	29 8			5
*02	26545 X	26545	-0-	-0-	-0-	247 1	22292 2	4006 9		Y	3642	3573 0	64 8			10
03	34503 X	34503	-0-	-0-	-0-	330 1	28698 2	8 4	5467 9	Y	4970	4939 0	25 8			16
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	0112WA	RRCID ->	288038	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL	DEPTH	8092	PERF.	8456	-	19436
10	39029 X	3059	-0-	-35970	-0-	42 1	3015 2	2 9		Y	2	2 8				-0-
11	37770 X	2866	-0-	-34904	-0-	34 1	2830 2	2 9		Y	2	2 8				-0-
12	23908 X	23908	-0-	-0-	-0-	275 1	23575 2	58 9		Y	53	33 0	20 8			-0-
01	22479 X	22479	-0-	-0-	-0-	250 1	22134 2	1 4	94 9	Y	85	58 0	27 8			-0-
*02	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	139 1	12406 2	144 9		Y	131	85 0	46 8			-0-
03	26491 X	26491	-0-	-0-	-0-	285 1	24949 2	8 4	1249 9	Y	1135	1118 0	13 8			4
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	0123WA	RRCID ->	288039	COMPL. DATE	05/16/2021	TOTAL	DEPTH	8079	PERF.	8485	-	19431
10	42129 X	13829	-0-	-28300	-0-	183 1	12994 2	1 4	651 9	Y	592	593 0	3 8			1
11	33600 X	10739	-0-	-22861	-0-	124 1	10123 2	492 9		Y	447	445 0	2 8			1
12	80925 X	80925	-0-	-0-	-0-	892 1	76242 2	1 4	3790 9	Y	3445	3420 0	19 8			7
01	31899 X	1566	-0-	-30333	-0-	17 1	1493 2	56 9		Y	51	58 0				-0-
*02	28840 X	5118	-0-	-23722	-0-	55 1	4983 2	80 9		Y	73	73 0				-0-
03	80910 X	19679	-0-	-61231	-0-	196 1	17215 2	6 4	2262 9	Y	2056	2035 0	14 8			7

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0084WA		RRCID -> 288050		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 8634		PERF. 8980		- 19469				
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
10	20185 X	20185	-0-	-0-	-0-			259 1	18593 2			N	1211	1195 0	16 8			33
11	37084 X	37084	-0-	-0-	-0-			412 1	33831 2			N	2581	2533 0	42 8			39
12	42495 X	42495	-0-	-0-	-0-			460 1	39227 2			N	2553	2524 0	37 8			31
01	38114 X	38114	-0-	-0-	-0-			2808 9										
								395 1	35004 2			N	2467	2430 0	43 8			25
*02	27709 X	27709	-0-	-0-	-0-			290 1	26168 2			N	1137	1095 0	50 8			17
03	31356 X	31356	-0-	-0-	-0-			1251 9										
								338 1	29460 2			N	1409	1404 0	2 8			20
								8 4	1550 9									
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0061WA		RRCID -> 288051		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 8697		- 19677				
10	35313 X	35313	-0-	-0-	-0-			413 1	29532 2			N	4878	4848 0	22 8			69
11	28268 X	28268	-0-	-0-	-0-			292 1	23976 2			N	3635	3595 0	32 8			77
12	26566 X	26566	-0-	-0-	-0-			256 1	21870 2			N	4036	3995 0	25 8			93
01	19509 X	19509	-0-	-0-	-0-			4440 9										
								196 1	17359 2			N	1776	1789 0	31 8			49
*02	16873 X	16873	-0-	-0-	-0-			1954 9										
								165 1	14955 2			N	1594	1547 0	39 8			57
03	14984 X	14984	-0-	-0-	-0-			1753 9										
								161 1	14170 2			N	591	629 0	5 8			14
								3 4	650 9									
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0083WA		RRCID -> 288059		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 8454		PERF. 8762		- 19177				
10	45231 X	45231	-0-	-0-	-0-			574 1	40944 2			N	3373	3291 0	34 8			91
11	49981 X	49981	-0-	-0-	-0-			3 4	3710 9									
								561 1	46004 2			N	3103	3096 0	51 8			47
12	49864 X	49864	-0-	-0-	-0-			3 4	3413 9									
								540 1	46117 2			N	2915	2879 0	47 8			36
01	41727 X	41727	-0-	-0-	-0-			3207 9										
								433 1	38420 2			N	2611	2568 0	53 8			26
*02	31764 X	31764	-0-	-0-	-0-			2 4	2872 9									
								327 1	29344 2			N	1903	1839 0	62 8			28
03	39117 X	39117	-0-	-0-	-0-			2093 9										
								414 1	36228 2			N	2242	2236 0	2 8			32
								9 4	2466 9									
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0082WA		RRCID -> 288069		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 8572		PERF. 8846		- 19302				
10	31455 X	31455	-0-	-0-	-0-			409 1	29308 2			N	1578	1559 0	13 8			43
11	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-			2 4	1736 9									
								160 1	13149 2			N	68	110 0				1
12	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-			75 9										
								51 1	4250 2			N	1500	1427 0	56 8			18
01	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-			1650 9										
								21 1	1995 2			N	3088	2932 0	144 8			30
*02	35943 X	35943	-0-	-0-	-0-			3397 9										
								363 1	32751 2			N	2572	2491 0	72 8			39
03	32855 X	32855	-0-	-0-	-0-			2829 9										
								339 1	29575 2			N	2666	2270 0	403 8			32
								8 4	2933 9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0032WA			RRCID -> 288084			COMPL. DATE 01/09/2020			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584							
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	
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	30380 X	572	-0-	-29808	-0-	9 1	472 2	Y	83	83	0	1 8	-0-						
						91 9													
11	29400 X	108	-0-	-29292	-0-	68 2	40 9	Y	36	35	0	1 8	-0-						
12	30380 X	20258	-0-	-10122	-0-	200 1	16900 2	Y	2871	2833	0	32 8	6						
						3158 9													
01	16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	164 1	14546 2	Y	1651	1631	0	22 8	4						
						1816 9													
*02	17995 X	17995	-0-	-0-	-0-	171 1	15403 2	Y	2201	2150	0	49 8	6						
						2421 9													
03	35124 X	35124	-0-	-0-	-0-	363 1	31693 2	Y	2781	2757	0	21 8	9						
						9 4	3059 9												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0111WA			RRCID -> 288090			COMPL. DATE 04/29/2021			TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198							
10	44051 X	2767	-0-	-41284	-0-	37 1	2727 2	Y	3	3	8	-0-							
						3 9													
11	42630 X	2596	-0-	-40034	-0-	31 1	2559 2	Y	5	5	8	-0-							
						6 9													
12	44051 X	18592	-0-	-25459	-0-	214 1	18269 2	Y	99	73	0	26 8	-0-						
						109 9													
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	-0-			-0-							
*02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-			Y	-0-			-0-							
03	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	123 1	10702 2	Y	164	155	0	8 8	1						
						3 4	180 9												
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0041WA			RRCID -> 288174			COMPL. DATE 01/06/2020			TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582							
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)															31913 800 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																												
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.// 148113																																																																										
DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 0113WA															RRCID -> 288217															COMPL. DATE 05/01/2021															TOTAL DEPTH 8011															PERF. 8427 - 19403														
M	ALLOW 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	43772	X	13391	-0-		-30381		-0-			174	1	12539	2	Y	615	613	0	4	8			1																																																																		
											1	4	677	9																																																																											
11	53289	X	53289	-0-		-0-		-0-			607	1	49882	2	Y	2543	2522	0	16	8			6																																																																		
											3	4	2797	9																																																																											
12	100398	X	100398	-0-		-0-		-0-			1095	1	93403	2	Y	5363	5310	0	48	8			11																																																																		
											1	4	5899	9																																																																											
01	94243	X	94243	-0-		-0-		-0-			985	1	87516	2	Y	5217	5155	0	59	8			14																																																																		
											3	4	5739	9																																																																											
*02	74802	X	74802	-0-		-0-		-0-			777	1	70001	2	Y	3658	3597	0	65	8			10																																																																		
											4024	9																																																																													
03	67353	X	67353	-0-		-0-		-0-			718	1	62743	2	Y	3522	3507	0	13	8			12																																																																		
											18	4	3874	9																																																																											
HAY ARIA 03/46															WELL #: 0043WA															RRCID -> 288220															COMPL. DATE 01/09/2020															TOTAL DEPTH 9522															PERF. 9707 - 19545														
10	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																																																		
11	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																																																		
12	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																																																		
01	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																																																		
02	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																																																		
03	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														
10	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
11	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
12	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
01	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
02	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
03	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 0114WA															RRCID -> 288312															COMPL. DATE 05/01/2021															TOTAL DEPTH 8163															PERF. 8654 - 19630														
10	45632	X	9203	-0-		-36429		-0-			121	1	8660	2	Y	383	381	0	3	8			1																																																																		
											1	4	421	9																																																																											
11	44160	X	9630	-0-		-34530		-0-			110	1	9049	2	Y	428	423	0	5	8			1																																																																		
											471	9																																																																													
12	43671	X	43671	-0-		-0-		-0-			486	1	41566	2	Y	1472	1447	0	23	8			3																																																																		
											1619	9																																																																													
01	32443	X	32443	-0-		-0-		-0-			348	1	30899	2	Y	1086	1066	0	20	8			3																																																																		
											1	4	1195	9																																																																											
*02	88036	X	88036	-0-		-0-		-0-			926	1	83511	2	Y	3271	3200	0	65	8			9																																																																		
											1	4	3598	9																																																																											
03	34432	X	34432	-0-		-0-		-0-			370	1	32370	2	Y	1530	1523	0	11	8			5																																																																		
											9	4	1683	9																																																																											
DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 0091WA															RRCID -> 288313															COMPL. DATE 04/02/2020															TOTAL DEPTH 8112															PERF. 8342 - 19203														
10	26342	X	26342	-0-		-0-		-0-			320	1	22799	2	N	2928	2855	0	33	8			73																																																																		
											2	4	3221	9																																																																											
11	24922	X	24922	-0-		-0-		-0-			262	1	21598	2	N	2784	2706	0	55	8			96																																																																		
											3062	9																																																																													
12	23261	X	23261	-0-		-0-		-0-			230	1	19487	2	N	3222	3194	0	56	8			68																																																																		
											3544	9																																																																													
01	29677	X	29677	-0-		-0-		-0-			298	1	26487	2	N	2628	2555	0	61	8			80																																																																		
											1	4	2891	9																																																																											
*02	25089	X	25089	-0-		-0-		-0-			254	1	22911	2	N	1749	1762	0	49	8			18																																																																		
											1924	9																																																																													
03	16845	X	16845	-0-		-0-		-0-			174	1	15216	2	N	1318	1315	0	11	8			10																																																																		
											5	4	1450	9																																																																											

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 288315		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005								
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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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								
10	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	282	1	20115	2	N	1910	1877	0	23	8	48
						1	4	2101	9							
11	25216 X	25216	-0-	-0-	-0-	274	1	22503	2	N	2217	2147	0	41	8	77
						2439	9									
12	23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	250	1	21420	2	N	2086	2078	0	41	8	44
						2295	9									
01	26273 X	26273	-0-	-0-	-0-	268	1	23847	2	N	1960	1897	0	47	8	60
						2	4	2156	9							
*02	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	118	1	10541	2	N	755	780	0	27	8	8
						831	9									
03	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	134	1	11607	2	N	442	441	0	6	8	3
						3	4	486	9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0093WA		RRCID -> 288415		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292								
10	50608 X	50608	-0-	-0-	-0-	654	1	46615	2	N	3033	2980	0	45	8	75
						3	4	3336	9							
11	34535 X	34535	-0-	-0-	-0-	391	1	32179	2	N	1784	1770	0	27	8	62
						3	4	1962	9							
12	45814 X	45814	-0-	-0-	-0-	495	1	42299	2	N	2745	2716	0	33	8	58
						3020	9									
01	46726 X	46726	-0-	-0-	-0-	490	1	43551	2	N	2440	2393	0	30	8	75
						1	4	2684	9							
*02	17519 X	17519	-0-	-0-	-0-	180	1	16092	2	N	1134	1171	0	26	8	12
						1247	9									
03	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	78	1	6854	2	N	1174	1170	0	7	8	9
						2	4	1291	9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0094WA		RRCID -> 288425		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477								
10	37793 X	37793	-0-	-0-	-0-	492	1	35171	2	N	1934	1918	0	28	8	48
						3	4	2127	9							
11	23220 X	23220	-0-	-0-	-0-	263	1	21710	2	N	1133	1121	0	21	8	39
						1	4	1246	9							
12	25838 X	25838	-0-	-0-	-0-	278	1	23811	2	N	1590	1571	0	24	8	34
						1749	9									
01	26300 X	26300	-0-	-0-	-0-	273	1	24166	2	N	1691	1646	0	27	8	52
						1	4	1860	9							
*02	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	76	1	6853	2	N	494	522	0	19	8	5
						543	9									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	381	378	0	5	8	3

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0014WA		RRCID -> 288449		COMPL. DATE 07/06/2020		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// 31913 800 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
				//CONT.// WELL #: 0211WA		RRCID -> 288450		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 8815 - 19660				
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	152641 X	152641	-0-	-0-	-0-	2069	1 147732	17 4 2823	2 9	Y	2566	2543	0	15	8	14
11	80010 X	80010	-0-	-0-	-0-	932	1 76327	4 4 2747	2 9	Y	2497	2458	0	40	8	13
12	71918 X	71918	-0-	-0-	-0-	787	1 66998	4133 9	2	Y	3757	3709	0	42	8	19
01	74793 X	74793	-0-	-0-	-0-	804	1 71325	3 4 2661	2 9	Y	2419	2368	0	57	8	13
*02	57014 X	57014	-0-	-0-	-0-	585	1 52650	3779 9	2	Y	3435	3353	0	75	8	20
03	68136 X	68136	-0-	-0-	-0-	717	1 62686	18 4 4715	2 9	Y	4286	4258	0	25	8	23
HAY ZOELLE 9				WELL #: 0013WA		RRCID -> 288485		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 9513		PERF. 9662 - 14701				
10	5084 X	1426	-0-	-3658	-0-	44	1 1207	175 9	2	Y	159	157	0			4
*11	20222 X	20222	-0-	-0-	-0-	674	1 16872	1 4 2675	2 9	Y	2432	2404	0			32
12	36479 X	36479	-0-	-0-	-0-	1095	1 30392	4992 9	2	Y	4538	4529	0			41
*01	33028 X	33028	-0-	-0-	-0-	1023	1 27284	4 4 4717	2 9	Y	4288	4257	0			72
*02	24903 X	24903	-0-	-0-	-0-	823	1 20316	44 4 3720	2 9	Y	3382	3404	0	9	8	41
03	25670 X	25670	-0-	-0-	-0-	645	1 21165	28 4 3832	2 9	Y	3484	3457	0	19	8	49
HAY ZOELLE 9				WELL #: 0014WA		RRCID -> 288486		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 9349		PERF. 9640 - 14537				
10	22599 X	19801	-0-	-2798	-0-	648	1 17294	7 4 1852	2 9	Y	1684	1668	0			45
*11	20970 X	18423	-0-	-2547	-0-	644	1 16026	1 4 1752	2 9	Y	1593	1617	0			21
12	21669 X	15652	-0-	-6017	-0-	494	1 13736	1422 9	2	Y	1293	1302	0			12
*01	19809 X	6893	-0-	-12916	-0-	222	1 5925	746 9	2	Y	678	679	0			11
*02	17892 X	161	-0-	-17731	-0-	67	2 94	554 1	9 9	Y	85	95	0			1
03	20214 X	20214	-0-	-0-	-0-	554	1 18192	24 4 1444	2 9	Y	1313	1289	0	7	8	18
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0015WA		RRCID -> 288501		COMPL. DATE 07/06/2020		TOTAL DEPTH 7522		PERF. 7976 - 18893				
10	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	470	1 16168	381 4	2	N	480	471	0			9
11	73533 X	73533	-0-	-0-	-0-	1939	1 69269	136 4	2	N	1990	1961	0			38
12	96381 X	96381	-0-	-0-	-0-	2890	1 90212	229 4	2	N	2773	2758	0			53
01	76608 X	76608	-0-	-0-	-0-	2545	1 71441	220 4	2	N	2184	2206	0			31
02	103230 X	103230	-0-	-0-	-0-	3623	1 95539	310 4	2	N	3416	3384	0			63
03	122722 X	122722	-0-	-0-	-0-	4338	1 113448	242 4	2	N	4267	4252	0			81

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
				WELL #: 0212WA		RRCID -> 288516		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 8364 - 19195					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	59148 X	28452	-0-	-0-	-30696	-0-	363 1	25935 2	2 4	2152 9	Y	1956	1927 0	24 8			11
11	41808 X	41808	-0-	-0-	-0-	-0-	472 1	38775 2	2 4	2559 9	Y	2326	2292 0	33 8			12
12	51022 X	51022	-0-	-0-	-0-	-0-	554 1	47393 2	3075 9		Y	2795	2764 0	29 8			14
01	85480 X	85480	-0-	-0-	-0-	-0-	933 1	82671 2	3 4	1873 9	Y	1703	1662 0	46 8			9
*02	42748 X	42748	-0-	-0-	-0-	-0-	457 1	41074 2	1217 9		Y	1106	1057 0	52 8			6
03	49283 X	49283	-0-	-0-	-0-	-0-	541 1	47312 2	14 4	1416 9	Y	1287	1267 0	19 8			7

HAY ALEX 16/21				WELL #: 0021WA		RRCID -> 288528		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9853 - 20159					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ZOELLE 9				WELL #: 0015WA		RRCID -> 288652		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 9664 - 14708					
10	15965 X	15476	-0-	-0-	-489	-0-	475 1	12708 2	5 4	2288 9	Y	2080	2056 0				55
*11	22843 X	22843	-0-	-0-	-0-	-0-	759 1	19010 2	2 4	3072 9	Y	2793	2811 0				37
12	21911 X	21911	-0-	-0-	-0-	-0-	656 1	18317 2	2 4	2936 9	Y	2669	2682 0				24
*01	23001 X	23001	-0-	-0-	-0-	-0-	718 1	19262 2	1 4	3020 9	Y	2745	2723 0				46
*02	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	-0-	729 1	18037 2	36 4	2802 9	Y	2547	2555 0	7 8			31
03	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	-0-	566 1	18376 2	26 4	2841 9	Y	2583	2564 0	14 8			36

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0213WA		RRCID -> 288731		COMPL. DATE 06/09/2020		TOTAL DEPTH 7883		PERF. 8459 - 19297					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-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					
10	59449 X	59449	-0-	-0-	-0-	-0-	801 1	57102 2	5 4	1541 9	Y	1401	1373 0	22 8			8
11	51690 X	40167	-0-	-0-	-11523	-0-	470 1	38500 2	2 4	1195 9	Y	1086	1056 0	32 8			6
12	53413 X	22336	-0-	-0-	-31077	-0-	230 1	19623 2	2483 9		Y	2257	2224 0	27 8			12
01	59458 X	13291	-0-	-0-	-46167	-0-	111 1	9827 2	3353 9		Y	3048	3012 0	32 8			16
*02	53704 X	5081	-0-	-0-	-48623	-0-	22 1	2038 2	3021 9		Y	2746	2703 0	43 8			16
03	59458 X	19482	-0-	-0-	-39976	-0-	216 1	18789 2	8 4	469 9	Y	426	428 0	12 8			2

FORD, WEST (WOLFCAMP)												31913 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.												//CONT.// 148113															
TAYLOR RANCH STATE UNIT												WELL #: 0012WA				RRCID -> 288780				COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715			
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		M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							

HAY ARIA 03/46												WELL #: 0034WA				RRCID -> 288809				COMPL. DATE 01/08/2020				TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780			
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							

HAY ALEX 16/21												WELL #: 0024WA				RRCID -> 288852				COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923			
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
03		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			
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							

HAY ALEX 16/21												WELL #: 0032WA				RRCID -> 288884				COMPL. DATE 03/17/2020				TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770			
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
03		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			
10	10598	X		10598	-0-	-0-	-0-	76	1	5506	2	N	4560	4528	0		9	8		25							
								5016	9																		
11	25010	X		25010	-0-	-0-	-0-	249	1	20333	2	N	4025	4007	0		22	8		21							
								4428	9																		
12	19865	X		19865	-0-	-0-	-0-	192	1	16371	2	N	3002	2991	0		16	8		16							
								3302	9																		
01	22744	X		22744	-0-	-0-	-0-	227	1	20162	2	N	2141	2126	0		19	8		12							
								2355	9																		
*02	26032	X		26032	-0-	-0-	-0-	275	1	24800	2	N	870	838	0		39	8		5							
								957	9																		
03	19754	X		19754	-0-	-0-	-0-	220	1	19265	2	N	237	233	0		8	8		1							
								8	4	261	9																

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365														
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	
10	29326 X	23674	-0-	-5652	-0-	307 1 2 4	21902 2 1463 9	Y	1330	1312 0	13 8		7	
11	39266 X	39266	-0-	-0-	-0-	452 1 1 4	37104 2 1709 9	Y	1554	1531 0	22 8		8	
12	31806 X	30900	-0-	-906	-0-	334 1 2016 9	28550 2	Y	1833	1809 0	23 8		9	
01	72819 X	7432	-0-	-65387	-0-	49 1 3248 9	4135 2	Y	2953	2910 0	36 8		16	
*02	39200 X	4040	-0-	-35160	-0-	13 1 3012 9	1015 2	Y	2738	2690 0	48 8		16	
03	40579 X	4971	-0-	-35608	-0-	40 1 1508 9	3423 2	Y	1371	1363 0	17 8		7	
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294														
10	4371 X	3258	-0-	-1113	-0-	40 1 363 9	2855 2	Y	330	319 0	11 8		2	
11	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	85 1 343 9	6908 2	Y	312	296 0	16 8		2	
12	4371 X	1337	-0-	-3034	-0-	9 1 657 9	671 2	Y	597	575 0	21 8		3	
01	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	111 1 1503 9	9786 2	Y	1366	1303 0	59 8		7	
*02	13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	137 1 1242 9	12294 2	Y	1129	1059 0	71 8		6	
03	15581 X	15581	-0-	-0-	-0-	161 1 3 4	14045 2 1372 9	Y	1247	1222 0	24 8		7	
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711														
10	29858 X	29858	-0-	-0-	-0-	971 1 10 4	26049 2 2828 9	Y	2571	2572 0			23	
*11	27847 X	27847	-0-	-0-	-0-	964 1 2 4	24088 2 2793 9	Y	2539	2546 0			16	
12	28858 X	28858	-0-	-0-	-0-	905 1 2828 9	25125 2	Y	2571	2567 0			20	
*01	26877 X	26877	-0-	-0-	-0-	871 1 1 4	23296 2 2709 9	Y	2463	2456 0			27	
*02	18357 X	18357	-0-	-0-	-0-	634 1 32 4	15740 2 1951 9	Y	1774	1782 0			19	
03	27966 X	27966	-0-	-0-	-0-	754 1 33 4	24594 2 2585 9	Y	2350	2364 0			5	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785														
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
10	29096 X	29096	-0-	-0-	-0-	942	1	25313	2	Y		2574	2576	0
						10	4	2831	9					23
*11	28432 X	28432	-0-	-0-	-0-	986	1	24638	2	Y		2551	2558	0
						2	4	2806	9					16
12	29386 X	29386	-0-	-0-	-0-	919	1	25582	2	Y		2622	2617	0
						1	4	2884	9					21
*01	27040 X	27040	-0-	-0-	-0-	871	1	23288	2	Y		2618	2610	0
						1	4	2880	9					29
*02	22400 X	21658	-0-	-742	-0-	750	1	18532	2	Y		2125	2132	0
						38	4	2338	9					22
03	24800 X	7842	-0-	-16958	-0-	204	1	6817	2	Y		739	759	0
						8	4	813	9					2
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498														
10	15956 X	15956	-0-	-0-	-0-	200	1	14129	2	Y		1478	1450	0
						1	4	1626	9				24	8
11	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	151	1	12419	2	Y		1962	1925	0
						2158	9						35	8
12	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	117	1	9939	2	Y		1810	1782	0
						1991	9						29	8
01	15996 X	7261	-0-	-8735	-0-	79	1	6828	2	Y		322	288	0
						354	9						41	8
*02	14420 X	1879	-0-	-12541	-0-	17	1	1524	2	Y		307	253	0
						338	9						54	8
03	15965 X	712	-0-	-15253	-0-	7	1	422	2	Y		257	241	0
						283	9						17	8
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805														
10	59086 X	19915	-0-	-39171	-0-	540	1	18528	2	Y		373	366	0
						437	4	410	9					7
11	71078 X	71078	-0-	-0-	-0-	1892	1	67603	2	Y		1318	1300	0
						133	4	1450	9					25
12	94873 X	94873	-0-	-0-	-0-	2875	1	89772	2	Y		1816	1806	0
						228	4	1998	9					35
01	37345 X	37345	-0-	-0-	-0-	1254	1	35195	2	Y		715	740	0
						109	4	787	9					10
02	103013 X	103013	-0-	-0-	-0-	3664	1	96673	2	Y		2147	2117	0
						314	4	2362	9					40
03	98672 X	98672	-0-	-0-	-0-	3514	1	91859	2	Y		2821	2809	0
						196	4	3103	9					53
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797														
10	28946 X	28946	-0-	-0-	-0-	912	1	24453	2	Y		3246	3244	0
						10	4	3571	9					29
*11	23520 X	21560	-0-	-1960	-0-	716	1	17995	2	Y		2589	2602	0
						1	4	2848	9					16
12	27590 X	27243	-0-	-347	-0-	815	1	22624	2	Y		3458	3447	0
						3804	9							27
*01	27590 X	26376	-0-	-1214	-0-	804	1	21500	2	Y		3701	3687	0
						1	4	4071	9					41
*02	28006 X	28006	-0-	-0-	-0-	923	1	22846	2	Y		3808	3809	0
						48	4	4189	9					40
03	27590 X	15140	-0-	-12450	-0-	385	1	12497	2	Y		2037	2072	0
						17	4	2241	9					5

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
HAY BLAKE 7/6		WELL #:		0033WA	RRCID ->	289711	COMPL. DATE	04/20/2020	TOTAL	DEPTH	9431	PERF. 9732 - 20144		
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	
10	7812 X	896	-0-	-6916	-0-	25 183	1 9	688 2	Y	166	167 0		1	
*11	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-				Y	298	297 0		2	
12	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-				Y	290	290 0		2	
*01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				Y	144	144 0		2	
*02	812 X	109	-0-	-703	-0-	51	2	58 9	Y	53	54 0		1	
03	899 X	121	-0-	-778	-0-	41	2	80 9	Y	73	74 0		-0-	
HAY BOWEN 29/32		WELL #:		0021WC	RRCID ->	289712	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL	DEPTH	10210	PERF.10361 - 20422		
10	62671 X	62671	-0-	-0-	-0-	2167 23	1 4	58124 2357	2 9	Y	2143	2094 0	40 8	19
*11	81698 X	81698	-0-	-0-	-0-	3005 7	1 4	75152 3534	2 9	Y	3213	3183 0	22 8	27
12	74085 X	74085	-0-	-0-	-0-	2456 3	1 4	68287 3339	2 9	Y	3035	2961 0	60 8	41
*01	41165 X	41165	-0-	-0-	-0-	1408 3	1 4	37656 2098	2 9	Y	1907	1893 0	39 8	16
*02	72212 X	72212	-0-	-0-	-0-	2714 137	1 4	65813 3548	2 9	Y	3225	3089 0	121 8	31
03	90059 X	90059	-0-	-0-	-0-	2610 114	1 4	83443 3892	2 9	Y	3538	3339 0	187 8	43
HAY BOWEN 29/32		WELL #:		0025WA	RRCID ->	289713	COMPL. DATE	08/23/2020	TOTAL	DEPTH	9612	PERF. 9469 - 19690		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	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		
10	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	12 2704	1 9	348 2	Y	2458	2457 0		22	
*11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				Y	1354	1368 0		8	
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	132	139 0		1	
*01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	39	40 0		-0-	
*02	1652 X	100	-0-	-1552	-0-	69	2	31 9	Y	28	28 0		-0-	
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	4	4 0		-0-	
HAY BOWEN 29/32		WELL #:		0023WC	RRCID ->	289716	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL	DEPTH	10243	PERF.10266 - 20327		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	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									
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #:		0025WA	RRCID ->	289727	COMPL. DATE	07/24/2020	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	7865 - 18828	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	32674 X	-0-	-0-	-32674	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-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.	32028	-0-	32028	32028	1146 64	1 4	29972 846	2 9	769	754 0		15
TAYLOR RANCH STATE UNIT													
		WELL #:		0024WA	RRCID ->	289749	COMPL. DATE	07/23/2020	TOTAL DEPTH	7681	PERF.	8046 - 19003	
10	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-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-
DR STATE WISE UNIT 1													
		WELL #:		0023WA	RRCID ->	289801	COMPL. DATE	07/27/2020	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8243 - 19096	
10	36383 X	36383	-0-	-0-	-0-	448 3	1 4	32013 3919	2 9	Y	3563	3528 0	20 8 19
11	37980 X	33303	-0-	-4677	-0-	354 1	1	29064 3884	2 9	Y	3531	3505 0	26 8 19
12	39246 X	4939	-0-	-34307	-0-	9 1	1	824 2	2	Y	3733	3714 0	19 8 19
01	39246 X	12362	-0-	-26884	-0-	4106 96	9 1	8580 2	2	Y	3351	3329 0	23 8 18
*02	32872 X	3245	-0-	-29627	-0-	3686 26	1 1	2415 2	2	Y	731	682 0	63 8 4
03	36394 X	10134	-0-	-26260	-0-	804 105	9 1	9215 812	2 9	Y	738	714 0	24 8 4
TAYLOR RANCH STATE UNIT													
		WELL #:		0021WA	RRCID ->	289818	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	8100 - 19027	
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	2755	-0-	2755	2755	91 8	1 4	2544 112	2 9	Y	102	101 0	1
02	T. A.	31459	-0-	31459	34214	1102 94	1 4	29091 1172	2 9	Y	1065	1046 0	20
03	T. A.	59108	-0-	59108	93322	2092 117	1 4	54741 2158	2 9	Y	1962	1945 0	37
HAY ALEX 16/21													
		WELL #:		0022WA	RRCID ->	289864	COMPL. DATE	03/03/2020	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	9622 - 19894	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-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	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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 #: 0054WA		RRCID -> 290134		COMPL. DATE 11/27/2019		TOTAL DEPTH 8266	
								PERF. 8670 - 20326	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	38245 X	38245	-0-	-0-	-0-	504 1	35944 2	1631	1604 0
						3 4	1794 9		27 8
11	27079 X	27079	-0-	-0-	-0-	312 1	25601 2	1059	1033 0
						1 4	1165 9		27 8
12	40958 X	40958	-0-	-0-	-0-	449 1	38402 2	1915	1854 0
						2107 9			40 8
01	49256 X	49256	-0-	-0-	-0-	526 1	46582 2	1952	1891 0
						1 4	2147 9		51 8
*02	38010 X	38010	-0-	-0-	-0-	399 1	36035 2	1433	1385 0
						1576 9			50 8
03	43850 X	43850	-0-	-0-	-0-	474 1	41418 2	1770	1756 0
						11 4	1947 9		24 8
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0141WA		RRCID -> 290154		COMPL. DATE 01/13/2021		TOTAL DEPTH 8332	
								PERF. 8787 - 19767	
10	25885 X	-0-	-0-	-25885	-0-	77 1	6301 2	-0-	-0-
11	12810 X	6709	-0-	-6101	-0-	331 9	301	296 0	4 8
						46 1	3804 2		17 8
12	10447 X	5046	-0-	-5401	-0-	1196 9	1087	1069 0	22 8
						16 1	1347 2		22 8
01	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	1591 9	1446	1422 0	22 8
						20 1	1777 2		33 8
*02	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	4543 9	4130	4090 0	33 8
						14 1	1074 2		9 8
03	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	4565 9	4150	4138 0	9 8
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0144WA		RRCID -> 290156		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 8372	
								PERF. 8673 - 19639	
10	6014 X	2001	-0-	-4013	-0-	26 1	1908 2	61	61 0
						67 9			1 8
11	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	79 1	6400 2	1517	1493 0
						1669 9			20 8
12	10385 X	7097	-0-	-3288	-0-	55 1	4719 2	2112	2085 0
						2323 9			27 8
01	10385 X	6074	-0-	-4311	-0-	45 1	3892 2	1943	1912 0
						2137 9			30 8
*02	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	81 1	7468 2	1969	1929 0
						2166 9			40 8
03	23614 X	23614	-0-	-0-	-0-	242 1	21011 2	2139	2124 0
						8 4	2353 9		13 8
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0146WA		RRCID -> 290159		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 8580	
								PERF. 9055 - 20021	
10	1519 X	55	-0-	-1464	-0-	55 2	-0-	-0-	-0-
11	16346 X	16346	-0-	-0-	-0-	173 1	14233 2	1764	1734 0
						1940 9			26 8
12	16616 X	16595	-0-	-21	-0-	160 1	13650 2	2532	2504 0
						2785 9			27 8
01	16523 X	5645	-0-	-10878	-0-	36 1	3109 2	2273	2240 0
						2500 9			32 8
*02	14924 X	12611	-0-	-2313	-0-	114 1	10194 2	2094	2040 0
						2303 9			54 8
03	16523 X	14142	-0-	-2381	-0-	133 1	11543 2	2239	2221 0
						3 4	2463 9		17 8

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0143WA RRCID -> 290163 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M		CODE			
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	-0-				-0-
11	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	219	1	18071	2	760	744	0	14 8	2
						836	9							
12	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	169	1	14456	2	2498	2465	0	30 8	5
						2748	9							
01	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	149	1	13181	2	2193	2157	0	35 8	6
						2412	9							
*02	14281 X	14281	-0-	-0-	-0-	129	1	11600	2	2320	2263	0	57 8	6
						2552	9							
03	24678 X	24678	-0-	-0-	-0-	250	1	21955	2	2241	2223	0	17 8	7
						8	4	2465	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475														
10	85250 X	32253	-0-	-52997	-0-	429	1	30555	2	1151	1143	0	10 8	2
						3	4	1266	9					
11	91946 X	91946	-0-	-0-	-0-	1061	1	86975	2	3551	3507	0	37 8	9
						4	4	3906	9					
12	84825 X	84825	-0-	-0-	-0-	933	1	79822	2	3699	3666	0	35 8	7
						1	4	4069	9					
01	91813 X	91813	-0-	-0-	-0-	972	1	86212	2	4205	4154	0	47 8	11
						3	4	4626	9					
*02	85820 X	80673	-0-	-5147	-0-	845	1	76075	2	3411	3352	0	61 8	9
						1	4	3752	9					
03	95015 X	76285	-0-	-18730	-0-	823	1	71915	2	3207	3186	0	19 8	11
						19	4	3528	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593														
10	67518 X	16395	-0-	-51123	-0-	212	1	15095	2	988	983	0	7 8	2
						1	4	1087	9					
11	61650 X	59823	-0-	-1827	-0-	669	1	54876	2	3886	3843	0	36 8	9
						3	4	4275	9					
12	63705 X	50102	-0-	-13603	-0-	543	1	46355	2	2913	2894	0	22 8	6
						3204	9							
01	50840 X	25547	-0-	-25293	-0-	260	1	23042	2	2041	2001	0	41 8	5
						2245	9							
*02	45998 X	45998	-0-	-0-	-0-	465	1	41860	2	3339	3279	0	56 8	9
						3673	9							
03	50840 X	46612	-0-	-4228	-0-	489	1	42713	2	3090	3069	0	20 8	10
						11	4	3399	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521														
10	56947 X	12874	-0-	-44073	-0-	163	1	11685	2	932	925	0	5 8	2
						1	4	1025	9					
11	55110 X	36639	-0-	-18471	-0-	408	1	33368	2	2602	2575	0	23 8	6
						1	4	2862	9					
12	48391 X	30390	-0-	-18001	-0-	326	1	27759	2	2095	2075	0	22 8	4
						2305	9							
01	41323 X	25897	-0-	-15426	-0-	266	1	23527	2	1912	1887	0	24 8	5
						1	4	2103	9					
*02	34188 X	31490	-0-	-2698	-0-	316	1	28451	2	2475	2424	0	49 8	7
						2723	9							
03	41865 X	41865	-0-	-0-	-0-	440	1	38431	2	2712	2692	0	18 8	9
						11	4	2983	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0134WA RRCID -> 290539 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	36828 X	-0-	-0-	-36828	-0-									-0-
11	38977 X	38977	-0-	-0-	-0-	451	1	36952	2	Y	1429	1402	0	3
						2	4	1572	9					
12	36828 X	32085	-0-	-4743	-0-	348	1	29797	2	Y	1764	1733	0	4
						1940	9							
01	38006 X	31730	-0-	-6276	-0-	333	1	29627	2	Y	1608	1577	0	4
						1	4	1769	9					
*02	94133 X	94133	-0-	-0-	-0-	996	1	89847	2	Y	2988	2941	0	8
						3	4	3287	9					
03	48574 X	48574	-0-	-0-	-0-	521	1	45532	2	Y	2280	2265	0	7
						13	4	2508	9					
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471														
10	50034 X	25544	-0-	-24490	-0-	870	1	23016	2	Y	1499	1560	0	65
						9	4	1649	9					
*11	48420 X	-0-	-0-	-48420	-0-					Y	-0-	65	0	-0-
12	49569 X	30351	-0-	-19218	-0-	984	1	27047	2	Y	2109	2046	0	63
						2320	9							
*01	48081 X	33891	-0-	-14190	-0-	1082	1	28550	2	Y	3870	3794	0	139
						2	4	4257	9					
*02	43428 X	35856	-0-	-7572	-0-	1235	1	30033	2	Y	4115	4081	0	151
						61	4	4527	9				22	8
03	33196 X	33196	-0-	-0-	-0-	885	1	28633	2	Y	3308	3388	0	47
						39	4	3639	9				24	8
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 19205														
10	45105 X	39697	-0-	-5408	-0-	1314	1	34857	2	Y	3194	3164	0	138
						13	4	3513	9					
*11	43620 X	37242	-0-	-6378	-0-	1339	1	32382	2	Y	3199	3241	0	96
						2	4	3519	9					
12	45074 X	34880	-0-	-10194	-0-	1106	1	30360	2	Y	3103	3106	0	93
						1	4	3413	9					
*01	43059 X	4033	-0-	-39026	-0-	132	1	3484	2	Y	379	458	0	14
						417	9							
*02	38892 X	-0-	-0-	-38892	-0-					Y	-0-	14	0	-0-
03	39711 X	17934	-0-	-21777	-0-	467	1	15171	2	Y	2069	2024	0	30
						20	4	2276	9				15	8
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0026WA RRCID -> 291107 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420														
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	442	423	0	19
*11	38100 X	38100	-0-	-0-	-0-	1355	1	32790	2	Y	3594	3506	0	107
						2	4	3953	9					
12	41037 X	41037	-0-	-0-	-0-	1304	1	35807	2	Y	3567	3567	0	107
						2	4	3924	9					
*01	41510 X	41510	-0-	-0-	-0-	1369	1	36096	2	Y	3672	3647	0	132
						6	4	4039	9					
*02	36092 X	30403	-0-	-5689	-0-	1056	1	25802	2	Y	3175	3174	0	116
						52	4	3493	9				17	8
03	40393 X	35567	-0-	-4826	-0-	951	1	30780	2	Y	3449	3491	0	49
						42	4	3794	9				25	8

FORD, WEST (WOLFCAMP)															31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																													
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.//															//CONT.//																																																											
HAY MARTIN 41/44															WELL #: 0021WA															RRCID -> 291172															COMPL. DATE 08/03/2021															TOTAL DEPTH 9338															PERF. 9563 - 19476														
M	ALLOW	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	153109	X	153109	-0-		-0-	-0-			-0-	5031	1	134742	2	Y	12076	12070	0	10	8	81																																																																				
											52	4	13284	9																																																																											
11	142523	X	142523	-0-		-0-	-0-			-0-	4961	1	125377	2	Y	11067	11080	0			68																																																																				
											11	4	12174	9																																																																											
12	145006	X	145006	-0-		-0-	-0-			-0-	4685	1	127852	2	Y	11331	11316	0			83																																																																				
											5	4	12464	9																																																																											
01	0	X	138963	-0-		138963	-0-			-0-	4642	1	122172	2	Y	11034	11037	0			80																																																																				
											12	4	12137	9																																																																											
*02	124563	X	124563	-0-		-0-	-0-			-0-	4422	1	109194	2	Y	9748	9763	0			65																																																																				
											224	4	10723	9																																																																											
03	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-			-0-					Y	NO RPT					65																																																																				
HAY MARTIN 41/44															WELL #: 0024WA															RRCID -> 291173															COMPL. DATE 09/02/2021															TOTAL DEPTH 9388															PERF. 9580 - 19538														
10	131226	X	131226	-0-		-0-	-0-			-0-	4340	1	116144	2	Y	9724	9734	0	8	8	65																																																																				
											46	4	10696	9																																																																											
11	122777	X	122777	-0-		-0-	-0-			-0-	4324	1	109250	2	Y	8357	8371	0			51																																																																				
											10	4	9193	9																																																																											
12	109347	X	109347	-0-		-0-	-0-			-0-	3561	1	97157	2	Y	7840	7833	0			58																																																																				
											5	4	8624	9																																																																											
*01	120344	X	120344	-0-		-0-	-0-			-0-	4063	1	106952	2	Y	8471	8468	0			61																																																																				
											11	4	9318	9																																																																											
*02	83338	X	83338	-0-		-0-	-0-			-0-	2978	1	73537	2	Y	6065	6085	0			41																																																																				
											151	4	6672	9																																																																											
03	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-			-0-					Y	NO RPT					41																																																																				
HAY MARTIN 41/44															WELL #: 0026WA															RRCID -> 291179															COMPL. DATE 08/30/2021															TOTAL DEPTH 9527															PERF. 9793 - 19714														
10	30710	X	30710	-0-		-0-	-0-			-0-	962	1	25753	2	Y	3623	3619	0	3	8	24																																																																				
											10	4	3985	9																																																																											
*11	27103	X	27103	-0-		-0-	-0-			-0-	898	1	22431	2	Y	3430	3433	0			21																																																																				
											1	4	3773	9																																																																											
12	14972	X	14972	-0-		-0-	-0-			-0-	450	1	12439	2	Y	1894	1901	0			14																																																																				
											2083	9																																																																													
*01	22415	X	22415	-0-		-0-	-0-			-0-	658	1	17580	2	Y	3796	3781	0	1	8	28																																																																				
											1	4	4176	9																																																																											
*02	21613	X	21613	-0-		-0-	-0-			-0-	727	1	18002	2	Y	2588	2588	0	11	8	17																																																																				
											37	4	2847	9																																																																											
03	25679	X	25679	-0-		-0-	-0-			-0-	668	1	21722	2	Y	2964	2930	0	28	8	23																																																																				
											29	4	3260	9																																																																											
HAY EVELYNN 17/20															WELL #: 0023WA															RRCID -> 291181															COMPL. DATE 01/26/2022															TOTAL DEPTH 9499															PERF. 9544 - 19662														
10	2141	X	2141	-0-		-0-	-0-			-0-	76	1	2064	2	Y	-0-	2	0			-0-																																																																				
											1	4																																																																													
*11	270	X	-0-	-0-		-270	-0-			-0-					Y	2	2	0			-0-																																																																				
12	4990	X	4990	-0-		-0-	-0-			-0-	173	1	4787	2	Y	27	26	0			1																																																																				
											30	9																																																																													
*01	2139	X	-0-	-0-		-2139	-0-			-0-					Y	2	3	0			-0-																																																																				
*02	1932	X	75	-0-		-1857	-0-			-0-	67	2	8	9	Y	7	7	0			-0-																																																																				
03	4991	X	396	-0-		-4595	-0-			-0-	11	1	384	2	Y	1	1	0			-0-																																																																				
											1	9																																																																													

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566														
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
10	37788 X	37788	-0-	-0-	-0-	1238	1	33190	2	Y	3043	3041	0	20
						13	4	3347	9					
*11	17505 X	17505	-0-	-0-	-0-	553	1	13765	2	Y	2896	2898	0	18
						1	4	3186	9					
12	37618 X	37618	-0-	-0-	-0-	1184	1	32869	2	Y	3240	3234	0	24
						1	4	3564	9					
*01	44426 X	44426	-0-	-0-	-0-	1475	1	39365	2	Y	3258	3257	0	24
						2	4	3584	9				1	8
*02	38721 X	38721	-0-	-0-	-0-	1365	1	33641	2	Y	3315	3303	0	22
						68	4	3647	9				14	8
03	34926 X	34926	-0-	-0-	-0-	933	1	30364	2	Y	3262	3228	0	25
						41	4	3588	9				31	8
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9869 - 20156														
10	149273 X	149273	-0-	-0-	-0-	4929	1	132000	2	Y	11173	11184	0	74
						54	4	12290	9				9	8
11	134291 X	134291	-0-	-0-	-0-	4705	1	118875	2	Y	9729	9743	0	60
						9	4	10702	9					
12	128937 X	128937	-0-	-0-	-0-	4199	1	114602	2	Y	9211	9203	0	68
						4	4	10132	9					
*01	121462 X	121462	-0-	-0-	-0-	4084	1	107445	2	Y	9020	9022	0	66
						11	4	9922	9					
*02	85627 X	85627	-0-	-0-	-0-	3034	1	74847	2	Y	6902	6921	0	47
						154	4	7592	9					
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0031WA RRCID -> 291748 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9817 - 19576														
10	192163 X	192163	-0-	-0-	-0-	6350	1	170118	2	Y	14205	14201	0	95
						69	4	15626	9				12	8
*11	165918 X	165918	-0-	-0-	-0-	5851	1	146105	2	Y	12681	12697	0	78
						13	4	13949	9					
12	175304 X	175304	-0-	-0-	-0-	5620	1	155822	2	Y	12595	12581	0	92
						7	4	13855	9					
*01	167217 X	167217	-0-	-0-	-0-	5533	1	147821	2	Y	12590	12589	0	91
						14	4	13849	9				2	8
*02	132031 X	132031	-0-	-0-	-0-	4739	1	117059	2	Y	9082	9075	0	61
						243	4	9990	9				37	8
03	148920 X	148920	-0-	-0-	-0-	4115	1	134058	2	Y	9604	9500	0	73
						183	4	10564	9				92	8
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0036WA RRCID -> 291919 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10039 - 20358														
10	39464 X	39464	-0-	-0-	-0-	1166	1	31171	2	Y	6468	6456	0	43
						12	4	7115	9				5	8
*11	34939 X	34939	-0-	-0-	-0-	1101	1	27499	2	Y	5761	5769	0	35
						2	4	6337	9					
12	39508 X	39508	-0-	-0-	-0-	1135	1	31404	2	Y	6335	6324	0	46
						6969	9							
*01	39061 X	39061	-0-	-0-	-0-	1151	1	30807	2	Y	6455	6453	0	47
						2	4	7101	9				1	8
*02	32449 X	32449	-0-	-0-	-0-	1031	1	25484	2	Y	5346	5335	0	36
						53	4	5881	9				22	8
03	38666 X	38666	-0-	-0-	-0-	967	1	31638	2	Y	5471	5413	0	42
						43	4	6018	9				52	8

FORD, WEST (WOLFCAMP)															31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																												
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.// 148113															//CONT.// 0034WA															RRCID -> 292011															COMPL. DATE 02/17/2022															TOTAL DEPTH 9347															PERF. 9884 - 20184														
HAY MARTIN 41/44															WELL #:																																																																																									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																											
10	33626	X	33626	-0-	-0-	-0-		997	1	26722	2	Y	5361	5352	0	4	8												36																																																																											
								10	4	5897	9																																																																																													
*11	32655	X	32655	-0-	-0-	-0-		1036	1	25871	2	Y	5224	5228	0														32																																																																											
								2	4	5746	9																																																																																													
12	33686	X	33686	-0-	-0-	-0-		979	1	27184	2	Y	5021	5016	0														37																																																																											
								5523	9																																																																																															
*01	39714	X	39714	-0-	-0-	-0-		1223	1	32633	2	Y	5324	5321	0	1	8												39																																																																											
								2	4	5856	9																																																																																													
*02	28612	X	28612	-0-	-0-	-0-		925	1	22790	2	Y	4408	4399	0	18	8												30																																																																											
								48	4	4849	9																																																																																													
03	34458	X	34458	-0-	-0-	-0-		867	1	28188	2	Y	4876	4822	0	47	8												37																																																																											
								39	4	5364	9																																																																																													
DR STATE WISE UNIT 1																														WELL #: 0071WA															RRCID -> 292398															COMPL. DATE 02/24/2022															TOTAL DEPTH 8273															PERF. 9346 - 20232														
10	50282	X	37828	-0-	-12454	-0-		474	1	33919	2	N	3121	3047	0	32	8												84																																																																											
								2	4	3433	9																																																																																													
11	49768	X	49768	-0-	-0-	-0-		564	1	46405	2	N	2542	2542	0	46	8												38																																																																											
								3	4	2796	9																																																																																													
12	48949	X	29592	-0-	-19357	-0-		309	1	26459	2	N	2567	2529	0	45	8												31																																																																											
								2824	9																																																																																															
01	37820	X	27947	-0-	-9873	-0-		280	1	24823	2	N	2585	2542	0	48	8												26																																																																											
								2844	9																																																																																															
*02	46452	X	21549	-0-	-24903	-0-		219	1	19762	2	N	1425	1378	0	52	8												21																																																																											
								1568	9																																																																																															
03	51429	X	22246	-0-	-29183	-0-		222	1	19475	2	N	2312	2298	0	2	8												33																																																																											
								6	4	2543	9																																																																																													
DR STATE WISE UNIT 1																														WELL #: 0075WA															RRCID -> 292401															COMPL. DATE 02/25/2022															TOTAL DEPTH 8464															PERF. 8822 - 19311														
10	76167	X	66729	-0-	-9438	-0-		854	1	60891	2	N	4522	4407	0	51	8												122																																																																											
								10	4	4974	9																																																																																													
11	73680	X	72889	-0-	-791	-0-		819	1	67217	2	N	4409	4393	0	72	8												66																																																																											
								3	4	4850	9																																																																																													
12	76136	X	57080	-0-	-19056	-0-		607	1	51781	2	N	4264	4214	0	64	8												52																																																																											
								2	4	4690	9																																																																																													
01	66743	X	59127	-0-	-7616	-0-		608	1	53700	2	N	4377	4306	0	80	8												43																																																																											
								4	4	4815	9																																																																																													
*02	68040	X	46458	-0-	-21582	-0-		477	1	42789	2	N	2899	2803	0	96	8												43																																																																											
								3	4	3189	9																																																																																													
03	75330	X	49102	-0-	-26228	-0-		500	1	43685	2	N	4459	4436	0	3	8												63																																																																											
								12	4	4905	9																																																																																													
DR STATE WISE UNIT 1																														WELL #: 0073WA															RRCID -> 292503															COMPL. DATE 02/25/2022															TOTAL DEPTH 8351															PERF. 9149 - 20031														
10	46545	X	46545	-0-	-0-	-0-		586	1	41893	2	N	3694	3595	0	43	8												100																																																																											
								3	4	4063	9																																																																																													
11	55134	X	55134	-0-	-0-	-0-		614	1	50445	2	N	3704	3683	0	65	8												56																																																																											
								1	4	4074	9																																																																																													
12	41199	X	33316	-0-	-7883	-0-		349	1	29743	2	N	2931	2907	0	44	8												36																																																																											
								3224	9																																																																																															
01	46562	X	17137	-0-	-29425	-0-		163	1	14453	2	N	2292	2269	0	36	8												23																																																																											
								2521	9																																																																																															
*02	51464	X	28635	-0-	-22829	-0-		287	1	25819	2	N	2299	2210	0	78	8												34																																																																											
								2529	9																																																																																															
03	56978	X	34258	-0-	-22720	-0-		345	1	30182	2	N	3385	3368	0	3	8												48																																																																											
								7	4	3724	9																																																																																													

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0024WA RRCID -> 292935 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9502 PERF.10272 - 20648														
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
10	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	46	1	1230	2	Y	24	47	0	1
						26	9							
*11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-
*01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-
*02	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	152	1	3741	2	Y	199	154	0	6
						7	4	219	9					
03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	87	1	2904	2	Y	648	573	0	8
						3	4	713	9					
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0025WA RRCID -> 293292 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9398 PERF.10003 - 20347														
10	16430 X	1715	-0-	-14715	-0-	38	1	977	2	Y	636	627	0	27
						700	9							
*11	7590 X	4431	-0-	-3159	-0-	152	1	3694	2	Y	532	543	0	16
						585	9							
12	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	200	210	0	6
*01	3999 X	183	-0-	-3816	-0-	6	1	174	2	Y	3	9	0	-0-
						3	9							
*02	4480 X	138	-0-	-4342	-0-	57	2	81	9	Y	74	57	0	2
03	4960 X	1042	-0-	-3918	-0-	17	1	541	2	Y	439	386	0	6
						1	4	483	9					
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0042WC RRCID -> 293367 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10645 - 21066														
10	81530 X	70690	-0-	-10840	-0-	2280	1	61268	2	Y	6472	6475	0	57
						23	4	7119	9					
*11	78900 X	66786	-0-	-12114	-0-	2365	1	59159	2	Y	4779	4806	0	30
						5	4	5257	9					
12	79453 X	65260	-0-	-14193	-0-	2112	1	58673	2	Y	4066	4064	0	32
						2	4	4473	9					
*01	79453 X	53443	-0-	-26010	-0-	1793	1	47918	2	Y	3385	3380	0	37
						8	4	3724	9					
*02	68012 X	-0-	-0-	-68012	-0-					Y	1	38	0	-0-
03	70680 X	4335	-0-	-66345	-0-	117	1	3881	2	Y	302	301	0	1
						5	4	332	9					
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0041WD RRCID -> 293382 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10742 - 20450														
10	58819 X	58819	-0-	-0-	-0-	1909	1	51287	2	Y	5093	5091	0	45
						21	4	5602	9					
*11	55317 X	55317	-0-	-0-	-0-	1957	1	49015	2	Y	3945	3965	0	25
						5	4	4340	9					
12	54436 X	48457	-0-	-5979	-0-	1590	1	44204	2	Y	2419	2425	0	19
						2	4	2661	9					
*01	58807 X	44425	-0-	-14382	-0-	1515	1	40491	2	Y	2194	2189	0	24
						6	4	2413	9					
*02	53116 X	36315	-0-	-16801	-0-	1279	1	31665	2	Y	3005	2998	0	31
						65	4	3306	9					
03	58807 X	-0-	-0-	-58807	-0-					Y	-0-	31	0	-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 453

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY BLAKE 7/6				//CONT.// //CONT.// WELL #: 0043WD	31913 800 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
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
10	92380	X	71373	-0-	-21007	-0-			2333	1	62560	2	Y	5867	5868	0			52
*11	79020	X	69260	-0-	-9760	-0-			2439	1	60878	2	Y	5396	5414	0			34
12	76074	X	65104	-0-	-10970	-0-			2131	1	59208	2	Y	3420	3427	0			27
*01	76074	X	42891	-0-	-33183	-0-			1460	1	38987	2	Y	2219	2222	0			24
*02	68712	X	-0-	-0-	-68712	-0-							Y	56	79	0			1
03	72168	X	3922	-0-	-68246	-0-			109	1	3560	2	Y	226	226	0			1
HAY BLAKE 7/6				WELL #: 0011WC				RRCID -> 293544		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL DEPTH 10070		PERF.10023 - 20338					
10	82336	X	69191	-0-	-13145	-0-			2298	1	61685	2	Y	4713	4712	0			42
*11	73950	X	66924	-0-	-7026	-0-			2373	1	59440	2	Y	4641	4654	0			29
12	75795	X	65840	-0-	-9955	-0-			2107	1	58571	2	Y	4691	4683	0			37
*01	74586	X	63043	-0-	-11543	-0-			2084	1	55751	2	Y	4727	4712	0			52
*02	65688	X	44499	-0-	-21189	-0-			1590	1	39328	2	Y	3182	3201	0			33
03	69750	X	28090	-0-	-41660	-0-			766	1	25160	2	Y	1937	1966	0			4
HAY DENISE STATE 08/05				WELL #: 0022WA				RRCID -> 293546		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9345		PERF.10096 - 20510					
10	8618	X	265	-0-	-8353	-0-			4	1	181	2	Y	73	76	0			3
*11	7080	X	117	-0-	-6963	-0-			80	9			Y	-0-	3	0			-0-
12	3782	X	2029	-0-	-1753	-0-			117	2	1958	2	Y	-0-					-0-
*01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-			71	1			Y	-0-					-0-
*02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-							Y	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-							Y	-0-					-0-
HAY BLAKE 7/6				WELL #: 0012WD				RRCID -> 293842		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL DEPTH 10229		PERF.10210 - 19582					
10	90954	X	72061	-0-	-18893	-0-			2462	1	66132	2	Y	3129	3132	0			28
*11	82920	X	68637	-0-	-14283	-0-			2507	1	62736	2	Y	3079	3088	0			19
12	84537	X	67304	-0-	-17233	-0-			2220	1	61735	2	Y	3042	3037	0			24
*01	78616	X	62452	-0-	-16164	-0-			2135	1	57065	2	Y	2949	2941	0			32
*02	71008	X	44665	-0-	-26343	-0-			1644	1	40697	2	Y	2036	2047	0			21
03	72075	X	8162	-0-	-63913	-0-			1644	1	2240	9							
									233	1	7560	2	Y	327	347	0			1

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0013WC RRCID -> 293844 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 10246 - 20468														
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
10	85219 X	71590	-0-	-13629	-0-	2410	1	64734	2	Y	4019	4023	0	36
						25	4	4421	9					
*11	82470 X	67143	-0-	-15327	-0-	2414	1	60531	2	Y	3813	3825	0	24
						4	4	4194	9					
12	85219 X	65928	-0-	-19291	-0-	2140	1	59608	2	Y	3798	3792	0	30
						2	4	4178	9					
*01	84165 X	59619	-0-	-24546	-0-	2010	1	53742	2	Y	3513	3504	0	39
						3	4	3864	9					
*02	76853 X	76853	-0-	-0-	-0-	2770	1	68490	2	Y	4957	4944	0	52
						140	4	5453	9					
03	71579 X	68786	-0-	-2793	-0-	1922	1	62905	2	Y	3520	3564	0	8
						87	4	3872	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0255WA RRCID -> 293916 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8471 - 19363														
10	100812 X	82932	-0-	-17880	-0-	1085	1	77461	2	N	3978	3940	0	21
						10	4	4376	9					
11	97560 X	79635	-0-	-17925	-0-	910	1	74670	2	N	3684	3623	0	19
						3	4	4052	9					
12	100812 X	75579	-0-	-25233	-0-	812	1	69327	2	N	4945	4888	0	25
						5440	9							
01	100812 X	79685	-0-	-21127	-0-	807	1	71650	2	N	6568	6480	0	35
						3	4	7225	9					
*02	91056 X	68088	-0-	-22968	-0-	708	1	63855	2	N	3202	3136	0	19
						3	4	3522	9					
03	82925 X	65560	-0-	-17365	-0-	709	1	61926	2	N	2643	2625	0	14
						18	4	2907	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0253WA RRCID -> 293926 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8331 - 19219														
10	121489 X	93613	-0-	-27876	-0-	1209	1	86354	2	N	5491	5449	0	30
						10	4	6040	9					
11	117570 X	95974	-0-	-21596	-0-	1078	1	88442	2	N	5864	5802	0	31
						4	4	6450	9					
12	117955 X	85092	-0-	-32863	-0-	915	1	78059	2	N	5560	5517	0	29
						2	4	6116	9					
01	117955 X	90350	-0-	-27605	-0-	935	1	82854	2	N	5962	5893	0	32
						3	4	6558	9					
*02	106372 X	77382	-0-	-28990	-0-	785	1	70634	2	N	5420	5344	0	33
						1	4	5962	9					
03	99169 X	82880	-0-	-16289	-0-	888	1	77546	2	N	4023	4006	0	22
						21	4	4425	9					
HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 293990 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9568 - 19749														
10	39370 X	38109	-0-	-1261	-0-	1087	1	29193	2	Y	7107	7098	0	63
						11	4	7818	9					
*11	38910 X	27456	-0-	-11454	-0-	815	1	20385	2	Y	5686	5713	0	36
						1	4	6255	9					
12	40207 X	-0-	-0-	-40207	-0-					Y	257	291	0	2
*01	40207 X	-0-	-0-	-40207	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
*02	34412 X	-0-	-0-	-34412	-0-					Y	-0-			-0-
03	38099 X	-0-	-0-	-38099	-0-					Y	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY WINSTON 17/20			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113 WELL #: 0013WA			NON-ASSOCIATED RRCID -> 293991		CAPACITY COMPL. DATE 03/13/2023			CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9823 - 19925				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	48577 X	39393	-0-	-9184	-0-	1162	1 13 4	31135 7083 9	2 9	Y	6439	6442	0		57
*11	52560 X	38062	-0-	-14498	-0-	1186	1 2 4	29743 7131 9	2 9	Y	6483	6499	0		41
12	54436 X	33739	-0-	-20697	-0-	942	1 1 4	26227 6569 9	2 9	Y	5972	5960	0	6 8	47
*01	54436 X	33056	-0-	-21380	-0-	939	1 2 4	25133 6982 9	2 9	Y	6347	6321	0	3 8	70
*02	38276 X	25997	-0-	-12279	-0-	798	1 39 4	19694 5466 9	2 9	Y	4969	4987	0		52
03	39711 X	33548	-0-	-6163	-0-	788	1 34 4	25781 6945 9	2 9	Y	6314	6352	0		14
HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 294019 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9781 - 19690															
10	52855 X	44500	-0-	-8355	-0-	1362	1 16 4	36555 6567 9	2 9	Y	5970	5973	0		53
*11	58470 X	42920	-0-	-15550	-0-	1411	1 6 4	35265 6238 9	2 9	Y	5671	5688	0		36
12	60543 X	42137	-0-	-18406	-0-	1249	1 3 4	34708 6177 9	2 9	Y	5615	5601	0	6 8	44
*01	60543 X	39964	-0-	-20579	-0-	1223	1 7 4	32716 6018 9	2 9	Y	5471	5453	0	2 8	60
*02	43680 X	31770	-0-	-11910	-0-	1046	1 53 4	25856 4815 9	2 9	Y	4377	4391	0		46
03	44764 X	29260	-0-	-15504	-0-	735	1 32 4	23996 4497 9	2 9	Y	4088	4125	0		9
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0261WA RRCID -> 294030 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 9003 - 19900															
10	46624 X	42485	-0-	-4139	-0-	489	1 3 4	34878 7115 9	2 9	N	6468	6420	0	43 8	35
11	45120 X	38101	-0-	-7019	-0-	375	1 2 4	30796 6928 9	2 9	N	6298	6232	0	68 8	33
12	55424 X	55424	-0-	-0-	-0-	563	1 6732 9	48129	2	N	6120	6069	0	52 8	32
01	53361 X	53361	-0-	-0-	-0-	526	1 2 4	46573 6260 9	2 9	N	5691	5615	0	77 8	31
*02	47292 X	45845	-0-	-1447	-0-	447	1 5134 9	40264	2	N	4667	4572	0	98 8	28
03	55552 X	48723	-0-	-6829	-0-	494	1 11 4	43171 5047 9	2 9	N	4588	4559	0	32 8	25
HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0022WA RRCID -> 294041 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9647 - 19523															
10	41695 X	31882	-0-	-9813	-0-	913	1 10 4	24561 6398 9	2 9	Y	5816	5819	0		51
*11	41340 X	31255	-0-	-10085	-0-	957	1 1 4	23977 6320 9	2 9	Y	5745	5760	0		36
12	42718 X	31011	-0-	-11707	-0-	857	1 6349 9	23805	2	Y	5772	5757	0	6 8	45
*01	42718 X	29869	-0-	-12849	-0-	848	1 1 4	22638 6382 9	2 9	Y	5802	5780	0	3 8	64
*02	31220 X	23667	-0-	-7553	-0-	719	1 35 4	17869 5044 9	2 9	Y	4585	4601	0		48
03	32674 X	30846	-0-	-1828	-0-	732	1 32 4	23973 6109 9	2 9	Y	5554	5590	0		12

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 O	ALLOW CODE	GAS 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	48174 X	35385	-0-	-12789	-0-	1028	1	27618	2	Y	6115	6119	0	54
						12	4	6727	9					
*11	64290 X	36041	-0-	-28249	-0-	1132	1	28384	2	Y	5930	5947	0	37
						2	4	6523	9					
12	66557 X	33957	-0-	-32600	-0-	956	1	26556	2	Y	5857	5842	0	46
						2	4	6443	9				6 8	
*01	66557 X	32906	-0-	-33651	-0-	960	1	25594	2	Y	5773	5754	0	63
						2	4	6350	9				2 8	
*02	38500 X	26160	-0-	-12340	-0-	817	1	20194	2	Y	4644	4659	0	48
						41	4	5108	9					
03	37696 X	22377	-0-	-15319	-0-	537	1	17562	2	Y	3867	3906	0	9
						24	4	4254	9					
HAY WINSTON 17/20														
WELL #: 0024WA RRCID -> 294053 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9740 - 19658														
10	26505 X	14224	-0-	-12281	-0-	374	1	9955	2	Y	3537	3540	0	31
						4	4	3891	9					
*11	31500 X	17525	-0-	-13975	-0-	518	1	12961	2	Y	3677	3685	0	23
						1	4	4045	9					
12	32550 X	16812	-0-	-15738	-0-	448	1	12445	2	Y	3563	3554	0	28
						3919	9						4 8	
*01	32550 X	16931	-0-	-15619	-0-	471	1	12590	2	Y	3517	3504	0	39
						1	4	3869	9				2 8	
*02	18844 X	11605	-0-	-7239	-0-	332	1	8132	2	Y	2840	2849	0	30
						17	4	3124	9					
03	18507 X	16070	-0-	-2437	-0-	364	1	11766	2	Y	3567	3589	0	8
						16	4	3924	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0251WA RRCID -> 294057 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8490 - 19339														
10	113336 X	95505	-0-	-17831	-0-	1224	1	87380	2	N	6266	6203	0	34
						8	4	6893	9				48 8	
11	109680 X	101543	-0-	-8137	-0-	1128	1	92591	2	N	7109	7021	0	37
						4	4	7820	9				85 8	
12	113336 X	95554	-0-	-17782	-0-	1015	1	86834	2	N	7004	6940	0	36
						1	4	7704	9				65 8	
01	113336 X	93517	-0-	-19819	-0-	977	1	86542	2	N	5450	5367	0	29
						3	4	5995	9				90 8	
*02	100632 X	78000	-0-	-22632	-0-	819	1	73840	2	N	3036	2935	0	18
						1	4	3340	9				112 8	
03	104935 X	89478	-0-	-15457	-0-	975	1	85108	2	N	3066	3028	0	17
						22	4	3373	9				39 8	
HAY WINSTON 17/20														
WELL #: 0011WA RRCID -> 294065 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9626 - 19807														
10	38967 X	37161	-0-	-1806	-0-	1061	1	28470	2	Y	6926	6928	0	61
						11	4	7619	9					
*11	62250 X	36381	-0-	-25869	-0-	1102	1	27611	2	Y	6969	6986	0	44
						2	4	7666	9					
12	64325 X	29159	-0-	-35166	-0-	748	1	20798	2	Y	6921	6903	0	55
						7613	9						7 8	
*01	64325 X	29856	-0-	-34469	-0-	800	1	21396	2	Y	6963	6939	0	76
						1	4	7659	9				3 8	
*02	35504 X	25814	-0-	-9690	-0-	766	1	18866	2	Y	5585	5603	0	58
						38	4	6144	9					
03	38037 X	32377	-0-	-5660	-0-	735	1	24009	2	Y	6910	6953	0	15
						32	4	7601	9					

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 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
10	32116 X	23579	-0-	-8537	-0-	279 1	19915 2	2 4	3383 9	N	3075	3047 0	33 8	17
11	38010 X	29056	-0-	-8954	-0-	304 1	24849 2	1 4	3903 9	N	3548	3489 0	57 8	19
12	39277 X	29878	-0-	-9399	-0-	308 1	26281 2	1 4	3289 9	N	2990	2952 0	42 8	15
01	39277 X	36885	-0-	-2392	-0-	370 1	32982 2	1 4	3532 9	N	3211	3150 0	59 8	17
*02	32715 X	32715	-0-	-0-	-0-	326 1	29262 2	1 4	3127 9	N	2843	2766 0	77 8	17
03	30039 X	22849	-0-	-7190	-0-	236 1	20505 2	8 4	2100 9	N	1909	1897 0	19 8	10
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0263WA RRCID -> 294114 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8479 - 19357														
10	41292 X	34103	-0-	-7189	-0-	401 1	28550 2	2 4	5150 9	N	4682	4640 0	42 8	25
11	44847 X	44847	-0-	-0-	-0-	465 1	38196 2	3 4	6183 9	N	5621	5540 0	77 8	29
12	42952 X	42952	-0-	-0-	-0-	435 1	37160 2	5357 9	512 1	N	4870	4818 0	56 8	25
01	51682 X	51682	-0-	-0-	-0-	512 1	45667 2	2 4	5501 9	N	5001	4919 0	80 8	27
*02	43174 X	43174	-0-	-0-	-0-	424 1	38152 2	4598 9	454 1	N	4180	4081 0	101 8	25
03	46345 X	44370	-0-	-1975	-0-	454 1	39630 2	11 4	4275 9	N	3886	3858 0	32 8	21
HAY LANDON 9														
WELL #: 0024WA RRCID -> 294121 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9864 - 14981														
10	30721 X	18551	-0-	-12170	-0-	504 1	13572 2	5 4	4470 9	Y	4064	4070 0		40
*11	42030 X	18219	-0-	-23811	-0-	530 1	13306 2	1 4	4382 9	Y	3984	4000 0		24
12	43431 X	16101	-0-	-27330	-0-	403 1	11262 2	4436 9	396 1	Y	4033	4016 0		41
*01	43431 X	15020	-0-	-28411	-0-	396 1	10584 2	1 4	4039 9	Y	3672	3681 0		32
*02	17360 X	13596	-0-	-3764	-0-	381 1	9419 2	20 4	3776 9	Y	3433	3422 0		43
03	19220 X	13431	-0-	-5789	-0-	303 1	9716 2	14 4	3398 9	Y	3089	3112 0		20
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0265WA RRCID -> 294122 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8587 - 19484														
10	38471 X	29773	-0-	-8698	-0-	360 1	25685 2	2 4	3726 9	N	3387	3349 0	36 8	18
11	37355 X	37355	-0-	-0-	-0-	391 1	32232 2	1 4	4731 9	N	4301	4234 0	62 8	23
12	38510 X	38510	-0-	-0-	-0-	394 1	33655 2	4461 9	455 1	N	4055	4011 0	46 8	21
01	45362 X	45362	-0-	-0-	-0-	455 1	40293 2	2 4	4612 9	N	4193	4128 0	64 8	22
*02	34860 X	33954	-0-	-906	-0-	337 1	30381 2	3236 9	411 1	N	2942	2879 0	67 8	18
03	39896 X	39896	-0-	-0-	-0-	411 1	35951 2	11 4	3523 9	N	3203	3179 0	25 8	17

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113											
HAY LANDON 9				WELL #: 0012WA		RRCID -> 294196		COMPL. DATE 03/15/2023		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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	44857 X	39221	-0-	-5636	-0-	1045	1 13 4	28051 10112	2 9	Y	9193	9153 0			91
*11	56820 X	45247	-0-	-11573	-0-	1029	1 5 4	25709 18504	2 9	Y	16822	16811 0			102
12	58714 X	37847	-0-	-20867	-0-	958	1 3 4	26598 10288	2 9	Y	9353	9360 0			95
*01	58714 X	28328	-0-	-30386	-0-	874	1 5 4	23378 4071	2 9	Y	3701	3764 0			32
*02	42644 X	22635	-0-	-20009	-0-	728	1 39 4	18053 3815	2 9	Y	3468	3456 0			44
03	47213 X	17118	-0-	-30095	-0-	433	1 19 4	14068 2598	2 9	Y	2362	2390 0			16
HAY LANDON 9				WELL #: 0011WA		RRCID -> 294211		COMPL. DATE 03/15/2023		TOTAL DEPTH 9584		PERF.10052 - 15142			
10	37572 X	30818	-0-	-6754	-0-	921	1 10 4	24660 5227	2 9	Y	4752	4762 0			47
*11	46530 X	31580	-0-	-14950	-0-	917	1 1 4	22944 7718	2 9	Y	7016	7020 0			43
12	48174 X	30296	-0-	-17878	-0-	818	1 6761 9	22717	2	Y	6146	6127 0			62
*01	48174 X	24154	-0-	-24020	-0-	708	1 1 4	18880 4565	2 9	Y	4150	4176 0			36
*02	30436 X	17678	-0-	-12758	-0-	513	1 26 4	12717 4422	2 9	Y	4020	4005 0			51
03	32953 X	20847	-0-	-12106	-0-	502	1 23 4	16384 3938	2 9	Y	3580	3607 0			24
HAY LANDON 9				WELL #: 0013WA		RRCID -> 294224		COMPL. DATE 03/18/2023		TOTAL DEPTH 9576		PERF.10204 - 15281			
10	39742 X	29855	-0-	-9887	-0-	918	1 10 4	24655 4272	2 9	Y	3884	3889 0			38
*11	50010 X	29839	-0-	-20171	-0-	926	1 1 4	23206 5706	2 9	Y	5187	5193 0			32
12	51770 X	32541	-0-	-19229	-0-	925	1 5937 9	25679	2	Y	5397	5374 0			55
*01	51770 X	24150	-0-	-27620	-0-	748	1 1 4	20018 3383	2 9	Y	3075	3103 0			27
*02	30044 X	22750	-0-	-7294	-0-	754	1 37 4	18630 3329	2 9	Y	3026	3015 0			38
03	32550 X	23281	-0-	-9269	-0-	591	1 26 4	19352 3312	2 9	Y	3011	3029 0			20
HAY LANDON 9				WELL #: 0014WA		RRCID -> 294225		COMPL. DATE 03/15/2023		TOTAL DEPTH 9373		PERF.10085 - 15181			
10	38068 X	20374	-0-	-17694	-0-	569	1 6 4	15296 4503	2 9	Y	4094	4090 0			41
*11	36840 X	25216	-0-	-11624	-0-	633	1 1 4	15849 8733	2 9	Y	7939	7932 0			48
12	38068 X	23992	-0-	-14076	-0-	575	1 7454 9	15963	2	Y	6776	6755 0			69
*01	38068 X	13780	-0-	-24288	-0-	420	1 1 4	11192 2167	2 9	Y	1970	2022 0			17
*02	23744 X	15493	-0-	-8251	-0-	493	1 25 4	12189 2786	2 9	Y	2533	2518 0			32
03	26288 X	14924	-0-	-11364	-0-	370	1 16 4	12007 2531	2 9	Y	2301	2318 0			15

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 O	ALLOW CODE	GAS 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	34131 X	25018	-0-	-9113	-0-	782 7 4	20966 3263 9	2	Y	2966	2973 0			29
*11	38310 X	23750	-0-	-14560	-0-	788 1 4	19776 3185 9	2	Y	2895	2906 0			18
12	39649 X	22412	-0-	-17237	-0-	669 1 4	18550 3193 9	2	Y	2903	2892 0			29
*01	39649 X	20611	-0-	-19038	-0-	641 1 4	17112 2857 9	2	Y	2597	2603 0			23
*02	25508 X	18162	-0-	-7346	-0-	600 1 4	14890 2643 9	2	Y	2403	2396 0			30
03	25017 X	16200	-0-	-8817	-0-	418 1 4	13594 2170 9	2	Y	1973	1990 0			13
HAY LANDON 9														
WELL #: 0021WA RRCID -> 294252 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 10180 - 15278														
10	40052 X	31688	-0-	-8364	-0-	992 13 4	26601 4082 9	2	Y	3711	3718 0			37
*11	49320 X	29893	-0-	-19427	-0-	997 5 4	24905 3986 9	2	Y	3624	3639 0			22
12	51026 X	27733	-0-	-23293	-0-	826 1 4	23031 3873 9	2	Y	3521	3507 0			36
*01	51026 X	26546	-0-	-24480	-0-	828 3 4	22172 3540 9	2	Y	3218	3226 0			28
*02	30716 X	21968	-0-	-8748	-0-	729 6 4	18056 3142 9	2	Y	2856	2848 0			36
03	31682 X	18428	-0-	-13254	-0-	477 41 4	15501 2428 9	2	Y	2207	2228 0			15
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0174WA RRCID -> 294257 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8921 - 19809														
10	62496 X	53012	-0-	-9484	-0-	666 4 4	47588 4754 9	2	N	4322	4302 0	26 8		9
11	60480 X	60074	-0-	-406	-0-	649 3 4	53263 6159 9	2	N	5599	5544 0	51 8		13
12	62496 X	54600	-0-	-7896	-0-	554 1 4	47307 6739 9	2	N	6126	6063 0	64 8		12
01	62496 X	58324	-0-	-4172	-0-	576 2 4	51156 6590 9	2	N	5991	5906 0	81 8		16
*02	56112 X	44581	-0-	-11531	-0-	429 5503 9	38649 531 1 4	2	N	5003	4893 0	113 8		13
03	62062 X	52263	-0-	-9799	-0-	531 13 4	46431 5288 9	2	N	4807	4771 0	33 8		16
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0172WA RRCID -> 294300 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8756 - 19632														
10	63829 X	40750	-0-	-23079	-0-	515 3 4	36758 3474 9	2	N	3158	3138 0	25 8		6
11	63450 X	56731	-0-	-6719	-0-	619 3 4	50662 5447 9	2	N	4952	4886 0	60 8		12
12	64976 X	51277	-0-	-13699	-0-	532 1 4	45496 5249 9	2	N	4772	4705 0	69 8		10
01	64976 X	50037	-0-	-14939	-0-	498 2 4	44214 5323 9	2	N	4839	4753 0	83 8		13
*02	53819 X	53819	-0-	-0-	-0-	519 6536 9	46764 563 1 4	2	N	5942	5833 0	106 8		16
03	58621 X	55632	-0-	-2989	-0-	563 14 4	49104 5951 9	2	N	5410	5372 0	36 8		18

FORD, WEST (WOLFCAMP)				31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113		WELL #: 0023WA		RRCID -> 294590		COMPL. DATE 03/16/2023		TOTAL DEPTH 9602		PERF.10059 - 15152	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	37324 X	27034	-0-	-10290	-0-	845	1 22738	2	Y	3127	3141	0			31
						11	4 3440	9							
*11	36120 X	31272	-0-	-4848	-0-	1039	1 26015	2	Y	3829	3837	0			23
						6	4 4212	9							
12	37324 X	30532	-0-	-6792	-0-	918	1 25584	2	Y	3659	3645	0			37
						5	4 4025	9							
*01	28985 X	25993	-0-	-2992	-0-	805	1 21584	2	Y	3270	3278	0			29
						7	4 3597	9							
*02	26180 X	22107	-0-	-4073	-0-	737	1 18177	2	Y	2865	2858	0			36
						41	4 3152	9							
03	28985 X	18994	-0-	-9991	-0-	487	1 15974	2	Y	2283	2304	0			15
						22	4 2511	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0155WA		RRCID -> 295139		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 8206		PERF. 8694 - 19618			
10	67425 X	31247	-0-	-36178	-0-	389	1 27750	2	N	2823	2813	0	17 8		6
						3	4 3105	9							
11	59378 X	59378	-0-	-0-	-0-	659	1 54019	2	N	4270	4206	0	60 8		10
						3	4 4697	9							
12	64105 X	64105	-0-	-0-	-0-	677	1 57895	2	N	5029	4962	0	67 8		10
						1	4 5532	9							
01	61099 X	61099	-0-	-0-	-0-	621	1 55174	2	N	4820	4738	0	79 8		13
						2	4 5302	9							
*02	55412 X	52525	-0-	-2887	-0-	524	1 47261	2	N	4308	4203	0	106 8		12
						1	4 4739	9							
03	64108 X	57262	-0-	-6846	-0-	597	1 52035	2	N	4196	4162	0	32 8		14
						14	4 4616	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0153WA		RRCID -> 295198		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8672 - 19593			
10	80197 X	65664	-0-	-14533	-0-	862	1 61523	2	N	2976	2941	0	31 8		6
						5	4 3274	9							
11	97648 X	97648	-0-	-0-	-0-	1103	1 90405	2	N	5578	5509	0	62 8		13
						4	4 6136	9							
12	93859 X	93859	-0-	-0-	-0-	1028	1 87688	2	N	4674	4619	0	59 8		9
						2	4 5141	9							
01	89667 X	89667	-0-	-0-	-0-	942	1 83771	2	N	4500	4425	0	72 8		12
						4	4 4950	9							
*02	78032 X	78032	-0-	-0-	-0-	808	1 72898	2	N	3933	3837	0	97 8		11
						4326	9								
03	80197 X	73009	-0-	-7188	-0-	782	1 68273	2	N	3578	3548	0	29 8		12
						18	4 3936	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0151WA		RRCID -> 295214		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 8122		PERF. 9113 - 20276			
10	101029 X	79232	-0-	-21797	-0-	1020	1 72738	2	N	4969	4940	0	34 8		10
						8	4 5466	9							
11	102671 X	102671	-0-	-0-	-0-	1150	1 94216	2	N	6637	6561	0	70 8		16
						4	4 7301	9							
12	103859 X	103859	-0-	-0-	-0-	1123	1 95999	2	N	6123	6060	0	67 8		12
						2	4 6735	9							
01	101029 X	97833	-0-	-3196	-0-	1018	1 90194	2	N	6016	5930	0	82 8		16
						3	4 6618	9							
*02	91252 X	84596	-0-	-6656	-0-	866	1 77957	2	N	5245	5136	0	111 8		14
						3	4 5770	9							
03	101029 X	86992	-0-	-14037	-0-	919	1 80217	2	N	5304	5265	0	36 8		17
						22	4 5834	9							

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 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
10	168033 X	168033	-0-	-0-	-0-	5390	1 144751	2	Y	16214	16268	0		49
						57	4 17835	9						
*11	215021 X	215021	-0-	-0-	-0-	7408	1 185418	2	Y	20163	20152	0		60
						16	4 22179	9						
12	218518 X	218518	-0-	-0-	-0-	6641	1 184556	2	Y	24831	24829	0		62
						7	4 27314	9						
*01	140058 X	120830	-0-	-19228	-0-	3945	1 105497	2	Y	10343	10378	0		27
						11	4 11377	9						
*02	126504 X	56205	-0-	-70299	-0-	2044	1 50654	2	Y	3094	3082	0	30 8	9
						104	4 3403	9						
03	140058 X	41002	-0-	-99056	-0-	1057	1 34575	2	Y	4839	4724	0	114 8	10
						47	4 5323	9						
HAY MAYA C														
WELL #: 0014WA RRCID -> 295552 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9293 - 24652														
10	220783 X	220783	-0-	-0-	-0-	7146	1 191849	2	Y	19737	19805	0		60
						77	4 21711	9						
*11	201750 X	46790	-0-	-154960	-0-	1640	1 41136	2	Y	3646	3695	0		11
						3	4 4011	9						
12	208475 X	56232	-0-	-152243	-0-	1765	1 49086	2	Y	4890	4889	0		12
						2	4 5379	9						
*01	208475 X	65300	-0-	-143175	-0-	2176	1 58122	2	Y	4541	4541	0		12
						7	4 4995	9						
*02	188300 X	103551	-0-	-84749	-0-	3476	1 86035	2	Y	12603	12457	0	121 8	37
						177	4 13863	9						
03	208475 X	173113	-0-	-35362	-0-	4496	1 147150	2	Y	19335	18877	0	456 8	39
						198	4 21269	9						
HAY MAYA D														
WELL #: 0015WA RRCID -> 295553 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9190 - 24563														
10	170669 X	170669	-0-	-0-	-0-	5469	1 146799	2	Y	16676	16735	0		51
						57	4 18344	9						
*11	143439 X	143439	-0-	-0-	-0-	4939	1 123548	2	Y	13583	13594	0		40
						11	4 14941	9						
12	138298 X	138298	-0-	-0-	-0-	4121	1 114621	2	Y	17774	17769	0		45
						5	4 19551	9						
*01	127317 X	81904	-0-	-45413	-0-	2643	1 70659	2	Y	7813	7838	0		20
						8	4 8594	9						
*02	114996 X	71154	-0-	-43842	-0-	2461	1 60856	2	Y	7011	6943	0	67 8	21
						125	4 7712	9						
03	127317 X	-0-	-0-	-127317	-0-				Y	-0-	21	0		-0-
HAY MAYA														
WELL #: 0011WA RRCID -> 295558 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9347 - 14179														
10	99665 X	96981	-0-	-2684	-0-	3196	1 85774	2	Y	7253	7276	0		22
						33	4 7978	9						
*11	92890 X	92890	-0-	-0-	-0-	3293	1 82395	2	Y	6541	6544	0		19
						7	4 7195	9						
12	104794 X	104794	-0-	-0-	-0-	3291	1 91505	2	Y	9086	9082	0		23
						3	4 9995	9						
*01	96968 X	91058	-0-	-5910	-0-	2916	1 77941	2	Y	9265	9264	0		24
						9	4 10192	9						
*02	87584 X	74956	-0-	-12628	-0-	2576	1 63781	2	Y	7699	7626	0	74 8	23
						130	4 8469	9						
03	103943 X	86633	-0-	-17310	-0-	2281	1 74636	2	Y	8741	8540	0	206 8	18
						101	4 9615	9						

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. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	277388 X	208061	-0-	-69327	-0-		5526 1	189942 2			N	7371	7348 0			135
11	268440 X	173543	-0-	-94897	-0-		4485 4	8108 9			N	5855	5878 0			112
12	241924 X	172607	-0-	-69317	-0-		4541 1	162240 2			N	5530	5535 0			107
01	208072 X	162805	-0-	-45267	-0-		321 4	6441 9			N	5201	5235 0			73
02	187936 X	113570	-0-	-74366	-0-		5155 1	160960 2			N	3553	3560 0			66
03	208072 X	39174	-0-	-168898	-0-		409 4	6083 9			N	1418	1459 0			27
							5391 1	151227 2			N					
							466 4	5721 9			N					
							3992 1	105328 2			N					
							342 4	3908 9			N					
							1383 1	36154 2			N					
							77 4	1560 9			N					
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0031WA		RRCID -> 295592		COMPL. DATE 04/22/2024		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 8182 - 19021				
10	224874 X	224874	-0-	-0-	-0-		5844 1	200865 2			N	12202	12138 0			224
11	188850 X	188850	-0-	-0-	-0-		4743 4	13422 9			N	9681	9720 0			185
12	183971 X	183971	-0-	-0-	-0-		4843 1	173016 2			N	8677	8695 0			167
01	174127 X	171629	-0-	-2498	-0-		342 4	10649 9			N	8225	8276 0			116
02	157276 X	64770	-0-	-92506	-0-		5401 1	168597 2			N	4019	4061 0			74
03	174127 X	1497	-0-	-172630	-0-		428 4	9545 9			N	29	101 0			1
							5579 1	156519 2			N					
							483 4	9048 9			N					
							2197 1	57964 2			N					
							188 4	4421 9			N					
							53 1	1409 2			N					
							3 4	32 9			N					
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0038WA		RRCID -> 295594		COMPL. DATE 04/22/2024		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 8011 - 18880				
10	219666 X	161892	-0-	-57774	-0-		4241 1	145762 2			N	7679	7657 0			141
11	212580 X	132645	-0-	-79935	-0-		3442 4	8447 9			N	6100	6125 0			116
12	167927 X	126054	-0-	-41873	-0-		3423 1	122271 2			N	5619	5627 0			108
01	167927 X	128109	-0-	-39818	-0-		241 4	6710 9			N	5028	5065 0			71
02	147980 X	88344	-0-	-59636	-0-		3711 1	115866 2			N	3670	3673 0			68
03	161882 X	79182	-0-	-82700	-0-		296 4	6181 9			N	4201	4192 0			80
							4207 1	118007 2			N					
							364 4	5531 9			N					
							3070 1	80975 2			N					
							262 4	4037 9			N					
							2741 1	71666 2			N					
							154 4	4621 9			N					
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0037WA		RRCID -> 295602		COMPL. DATE 04/22/2024		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 8600 - 19451				
10	139029 X	139029	-0-	-0-	-0-		3600 1	123738 2			N	7972	7937 0			146
11	140898 X	140898	-0-	-0-	-0-		2922 4	8769 9			N	8869	8846 0			169
12	137113 X	93024	-0-	-44089	-0-		3563 1	127328 2			N	5621	5682 0			108
01	137113 X	122221	-0-	-14892	-0-		251 4	9756 9			N	6196	6217 0			87
02	123844 X	82754	-0-	-41090	-0-		2689 1	83939 2			N	3983	3997 0			73
03	137113 X	36122	-0-	-100991	-0-		213 4	6183 9			N	2912	2906 0			55
							3960 1	111102 2			N					
							343 4	6816 9			N					
							2851 1	75278 2			N					
							244 4	4381 9			N					
							1211 1	31641 2			N					
							67 4	3203 9			N					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MAYA A														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	213652 X	172259	-0-	-41393	-0-	5602 59	1 4	150350 16248	2 9	Y	14771	14821 0		45
*11	202350 X	-0-	-0-	-202350	-0-	3424 3	1 4	95184 11271	2 9	Y	-0-	45 0		-0-
12	209095 X	109882	-0-	-99213	-0-	5420 13	1 4	144931 16356	2 9	Y	10246	10220 0		26
*01	209095 X	166720	-0-	-42375	-0-	4640 238	1 4	114913 13411	2 9	Y	14869	14857 0		38
*02	155596 X	133202	-0-	-22394	-0-	2389 105	1 4	78259 8595	2 9	Y	12192	12077 0	117 8	36
03	172267 X	89348	-0-	-82919	-0-						7814	7650 0	184 8	16
HAY MATTHEW B														
WELL #: 0012WA RRCID -> 295689 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9619 - 19962														
10	70659 X	70659	-0-	-0-	-0-	2087 24	1 4	56089 12459	2 9	Y	11326	11344 0		103
*11	51715 X	51715	-0-	-0-	-0-	1596 6	1 4	39979 10134	2 9	Y	9213	9239 0		77
12	56747 X	56747	-0-	-0-	-0-	1683 3	1 4	46810 8251	2 9	Y	7501	7475 0		103
01	50412 X	50412	-0-	-0-	-0-	1533 7	1 4	40982 7890	2 9	Y	7173	7215 0		61
*02	43120 X	41939	-0-	-1181	-0-	1395 71	1 4	33818 6655	2 9	Y	6050	6014 0	37 8	60
03	47740 X	45612	-0-	-2128	-0-	1169 51	1 4	37450 6942	2 9	Y	6311	6207 0	84 8	80
HAY MATTHEW F														
WELL #: 0016WA RRCID -> 295691 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9393 - 19773														
10	43338 X	19863	-0-	-23475	-0-	552 5	1 4	14863 4443	2 9	Y	4039	4062 0		37
*11	41220 X	24944	-0-	-16276	-0-	743 1	1 4	18537 5663	2 9	Y	5148	5142 0		43
12	41354 X	27994	-0-	-13360	-0-	768 5947	1 9	21279	2	Y	5406	5375 0		74
01	41354 X	26060	-0-	-15294	-0-	747 1	1 4	19892 5420	2 9	Y	4927	4959 0		42
*02	27112 X	27112	-0-	-0-	-0-	848 41	1 4	20654 5569	2 9	Y	5063	5024 0	31 8	50
03	37389 X	37389	-0-	-0-	-0-	893 39	1 4	28530 7927	2 9	Y	7206	7070 0	95 8	91
HAY MATTHEW C														
WELL #: 0013WA RRCID -> 295712 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9576 - 19723														
10	76818 X	11268	-0-	-65550	-0-	338 4	1 4	8969 1957	2 9	Y	1779	1810 0		16
*11	69720 X	64048	-0-	-5672	-0-	2022 6	1 4	50538 11482	2 9	Y	10438	10367 0		87
12	86228 X	86228	-0-	-0-	-0-	2551 3	1 4	70948 12726	2 9	Y	11569	11498 0		158
01	70369 X	70369	-0-	-0-	-0-	2099 9	1 4	56050 12211	2 9	Y	11101	11164 0		95
*02	71530 X	71530	-0-	-0-	-0-	2439 124	1 4	59137 9830	2 9	Y	8936	8888 0	55 8	88
03	87580 X	87580	-0-	-0-	-0-	2342 103	1 4	74961 10174	2 9	Y	9249	9097 0	123 8	117

FORD, WEST (WOLFCAMP)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
CHEVRON U. S. A. INC.															WELL #: 0014WA															RRCID -> 295754															COMPL. DATE 10/17/2023															TOTAL DEPTH 9230															PERF. 9419 - 19762																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
HAY MATTHEW D																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
M O	ALLOW	CODE	GAS 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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	

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	* * 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	145049 X	99154	-0-	-45895	-0-	1301	1	92798	2	N	4586	4535	0	55 8 9
						10	4	5045	9					
11	125100 X	99774	-0-	-25326	-0-	1118	1	91586	2	N	6424	6346	0	72 8 15
						4	4	7066	9					
12	129270 X	97624	-0-	-31646	-0-	1071	1	91669	2	N	4439	4355	0	90 8 9
						1	4	4883	9					
01	129270 X	75557	-0-	-53713	-0-	796	1	70587	2	N	3792	3708	0	83 8 10
						3	4	4171	9					
*02	105840 X	57389	-0-	-48451	-0-	587	1	52921	2	N	3528	3403	0	126 8 9
						3881	9							
03	103106 X	46822	-0-	-56284	-0-	489	1	42670	2	N	3320	3280	0	38 8 11
						11	4	3652	9					
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0014WC RRCID -> 296142 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10621 - 14834														
10	0 Z	95975	-0-	95975	704040	3288	1	88051	2	N	4184	4192	0	3 8 28
						34	4	4602	9					
*11	0 Z	86751	-0-	86751	790791	3192	1	79727	2	N	3477	3484	0	21
						7	4	3825	9					
12	0 Z	86299	-0-	86299	877090	2876	1	79708	2	N	3375	3371	0	25
						2	4	3713	9					
*01	0 Z	83558	-0-	83558	960648	2886	1	77090	2	N	3248	3248	0	1 8 24
						9	4	3573	9					
*02	0 Z	68510	-0-	68510	1029158	2561	1	63202	2	N	2380	2378	0	10 8 16
						129	4	2618	9					
03	0 Z	75665	-0-	75665	1104823	2174	1	70821	2	N	2340	2316	0	22 8 18
						96	4	2574	9					
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0013WC RRCID -> 296161 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10461 - 20680														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0012WC RRCID -> 296175 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 10249 PERF. N/A														
10	0 Z	213735	-0-	213735	1305119	7231	1	193611	2	N	11651	11652	0	10 8 77
						77	4	12816	9					
*11	0 Z	192434	-0-	192434	1497553	7000	1	174816	2	N	9638	9656	0	59
						16	4	10602	9					
12	0 Z	182855	-0-	182855	1680408	6025	1	167078	2	N	8859	8853	0	65
						7	4	9745	9					
*01	0 Z	172737	-0-	172737	1853145	5899	1	157698	2	N	8292	8295	0	2 8 60
						19	4	9121	9					
*02	0 Z	144501	-0-	144501	1997646	5343	1	131831	2	N	6413	6404	0	26 8 43
						273	4	7054	9					
03	0 Z	148180	-0-	148180	2145826	4201	1	137125	2	N	6060	5999	0	58 8 46
						188	4	6666	9					
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0011WC RRCID -> 296189 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10610 - 20761														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 #: 0343WC RRCID -> 296370 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8748 - 19615														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	529325 X	260997	-0-	-268328	-0-	3555	1	253783	2	N	3302	3258	0	7
						27	4	3632	9					
11	512250 X	197982	-0-	-314268	-0-	2353	1	193006	2	N	2377	2330	0	6
						8	4	2615	9					
12	529325 X	296095	-0-	-233230	-0-	3389	1	289462	2	N	2946	2882	0	6
						3	4	3241	9					
01	529325 X	263801	-0-	-265524	-0-	2906	1	257801	2	N	2804	2732	0	7
						10	4	3084	9					
*02	276836 X	212091	-0-	-64745	-0-	2301	1	207343	2	N	2222	2133	0	6
						3	4	2444	9					
03	296081 X	192733	-0-	-103348	-0-	2159	1	188579	2	N	1766	1737	0	6
						52	4	1943	9					
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0044WC RRCID -> 296423 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 10191 PERF.16059 - 20929														
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	6446	1	161040	2	N	-0-			-0-
*11	SHUT IN	177778	-0-	177778	177778	16	4	10276	9	N	9342	9285	0	57
						5104	1	141602	2	N	7379	7382	0	
12	SHUT IN	154830	-0-	154830	332608	7	4	8117	9					54
*01	0 Z	140699	-0-	140699	473307	4827	1	129131	2	N	6114	6123	0	44
						16	4	6725	9				1	8
*02	0 Z	103401	-0-	103401	576708	3824	1	94458	2	N	4473	4469	0	30
						199	4	4920	9				18	8
03	0 Z	88558	-0-	88558	665266	2491	1	81318	2	N	4218	4176	0	32
						109	4	4640	9				40	8
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0041WC RRCID -> 296434 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 9925 PERF.10432 - 20692														
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	0 Z	289219	-0-	289219	1475132	9706	1	259904	2	N	17733	17737	0	118
						103	4	19506	9				15	8
*11	0 Z	225673	-0-	225673	1700805	7908	1	197396	2	N	18499	18504	0	113
						20	4	20349	9					
12	0 Z	212684	-0-	212684	1913489	6593	1	182821	2	N	21147	21105	0	155
						8	4	23262	9					
*01	0 Z	198533	-0-	198533	2112022	6446	1	172322	2	N	17950	17972	0	130
						20	4	19745	9				3	8
*02	0 Z	156979	-0-	156979	2269001	5614	1	138525	2	N	11414	11420	0	77
						285	4	12555	9				47	8
03	0 Z	166962	-0-	166962	2435963	4603	1	150259	2	N	10811	10702	0	82
						208	4	11892	9				104	8

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MIA														
WELL #: 0011WA RRCID -> 296526 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9806 - 14875														
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
10	71865 X	71865	-0-	-0-	-0-	2316	1 62123	2 7402	Y	6729	6752	0		20
*11	68905 X	68905	-0-	-0-	-0-	2392	1 59830	2 6678	Y	6071	6073	0		18
12	49679 X	49679	-0-	-0-	-0-	1549	1 43079	2 5049	Y	4590	4596	0		12
*01	47529 X	47529	-0-	-0-	-0-	1553	1 41463	2 4510	Y	4100	4101	0		11
*02	52627 X	52627	-0-	-0-	-0-	1849	1 45702	2 4983	Y	4530	4483	0	45 8	13
03	47748 X	47748	-0-	-0-	-0-	1282	1 42004	2 4407	Y	4006	3925	0	86 8	8
HAY MIA														
WELL #: 0012WA RRCID -> 296527 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9937 - 15019														
10	90365 X	81586	-0-	-8779	-0-	2619	1 70361	2 8578	Y	7798	7833	0		24
*11	138246 X	138246	-0-	-0-	-0-	4915	1 122984	2 10336	Y	9396	9392	0		28
12	156979 X	156979	-0-	-0-	-0-	5006	1 139243	2 12725	Y	11568	11567	0		29
*01	108688 X	108688	-0-	-0-	-0-	3626	1 96889	2 8163	Y	7421	7431	0		19
*02	81620 X	62962	-0-	-18658	-0-	2276	1 56217	2 4353	Y	3957	3925	0	39 8	12
03	90365 X	68379	-0-	-21986	-0-	1937	1 63562	2 2793	Y	2539	2492	0	54 8	5
HAY MIA														
WELL #: 0014WA RRCID -> 296528 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9814 - 14919														
10	114160 X	114160	-0-	-0-	-0-	3741	1 100531	2 9848	Y	8953	8993	0		27
*11	107497 X	107497	-0-	-0-	-0-	3814	1 95521	2 8153	Y	7412	7417	0		22
12	108692 X	108692	-0-	-0-	-0-	3479	1 96686	2 8524	Y	7749	7752	0		19
*01	81995 X	75622	-0-	-6373	-0-	2553	1 68301	2 4761	Y	4328	4336	0		11
*02	74060 X	65118	-0-	-8942	-0-	2337	1 57796	2 4866	Y	4424	4378	0	44 8	13
03	81995 X	79989	-0-	-2006	-0-	2175	1 71064	2 6654	Y	6049	5921	0	129 8	12
HAY MIA														
WELL #: 0016WA RRCID -> 296529 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9693 - 14800														
10	112032 X	112032	-0-	-0-	-0-	3664	1 98441	2 9889	Y	8990	9042	0		27
*11	117570 X	117570	-0-	-0-	-0-	4138	1 103669	2 9754	Y	8867	8868	0		26
12	114061 X	114061	-0-	-0-	-0-	3616	1 100578	2 9863	Y	8966	8970	0		22
*01	100497 X	100497	-0-	-0-	-0-	3351	1 89599	2 7537	Y	6852	6856	0		18
*02	91758 X	91758	-0-	-0-	-0-	3210	1 79446	2 8939	Y	8126	8039	0	81 8	24
03	100446 X	100446	-0-	-0-	-0-	2776	1 90883	2 6664	Y	6058	5940	0	130 8	12

FORD, WEST (WOLFCAMP)				31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0414WA		RRCID -> 296622		COMPL. DATE 06/29/2024		TOTAL		DEPTH 7876		PERF. 8317 - 19749			
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	SHUT IN	149651	-0-	149651	421100	1721	1 122935	2 24983	2 9	N	22712	22606	0 118	8 47			
11	578596 X	157496	-0-	-421100	-0-	1564	1 128309	2 27618	2 9	N	25107	24899	0 194	8 61			
12	122897 X	122897	-0-	-0-	-0-	1098	1 93873	2 27924	2 9	N	25385	25197	0 198	8 51			
01	100471 X	100311	-0-	-160	-0-	935	1 82831	2 16542	2 9	N	15038	14889	0 160	8 40			
*02	102196 X	102196	-0-	-0-	-0-	952	1 85718	2 15523	2 9	N	14112	13892	0 222	8 38			
03	100471 X	98896	-0-	-1575	-0-	965	1 84317	2 13591	2 9	N	12355	12286	0 66	8 41			
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0401WA		RRCID -> 296642		COMPL. DATE 07/13/2024		TOTAL		DEPTH 8067		PERF. 8515 - 19555			
10	378879 X	137095	-0-	-241784	-0-	1587	1 113382	2 22112	2 9	N	20102	19958	0 122	8 109			
11	144420 X	144420	-0-	-0-	-0-	1452	1 119233	2 23729	2 9	N	21572	21378	0 189	8 114			
12	129638 X	129638	-0-	-0-	-0-	1238	1 105798	2 22600	2 9	N	20545	20391	0 162	8 106			
01	157423 X	157423	-0-	-0-	-0-	1570	1 139417	2 16427	2 9	N	14934	14760	0 200	8 80			
*02	134260 X	134260	-0-	-0-	-0-	1334	1 120101	2 12822	2 9	N	11656	11428	0 238	8 70			
03	134630 X	134630	-0-	-0-	-0-	1393	1 121675	2 11531	2 9	N	10483	10420	0 76	8 57			
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0404WA		RRCID -> 296649		COMPL. DATE 07/20/2024		TOTAL		DEPTH 7941		PERF. 8384 - 19420			
10	14B2 EXT	65920	-0-	65920	189645	670	1 47908	2 17336	2 9	N	15760	15643	0 117	8 85			
11	278322 X	88677	-0-	-189645	-0-	856	1 70120	2 17698	2 9	N	16089	15889	0 201	8 84			
12	93589 X	81153	-0-	-12436	-0-	794	1 67711	2 12645	2 9	N	11495	11385	0 135	8 59			
01	93589 X	87777	-0-	-5812	-0-	842	1 74848	2 12082	2 9	N	10984	10870	0 114	8 59			
*02	84532 X	68795	-0-	-15737	-0-	645	1 57929	2 10219	2 9	N	9290	9152	0 141	8 56			
03	91636 X	43386	-0-	-48250	-0-	402	1 35177	2 7798	2 9	N	7089	7053	0 53	8 39			
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0405WA		RRCID -> 296652		COMPL. DATE 07/17/2024		TOTAL		DEPTH 8124		PERF. 8750 - 19801			
10	299520 X	126825	-0-	-172695	-0-	1497	1 106870	2 18445	2 9	N	16768	16617	0 152	8 90			
11	137610 X	68572	-0-	-69038	-0-	680	1 55798	2 12091	2 9	N	10992	10862	0 162	8 58			
12	142197 X	62199	-0-	-79998	-0-	589	1 50270	2 11338	2 9	N	10307	10189	0 123	8 53			
01	142197 X	80776	-0-	-61421	-0-	746	1 66221	2 13806	2 9	N	12551	12334	0 203	8 67			
*02	128436 X	50163	-0-	-78273	-0-	458	1 41305	2 8400	2 9	N	7636	7473	0 185	8 45			
03	126821 X	45189	-0-	-81632	-0-	428	1 37454	2 7296	2 9	N	6633	6586	0 56	8 36			

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0412WA RRCID -> 296661 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8648 - 20666														
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
10	SHUT IN	165820	-0-	165820	446710	1940	1	138544	2	N	23017	22891	0	47
						17	4	25319	9					
11	629868 X	183158	-0-	-446710	-0-	1849	1	151678	2	N	26932	26676	0	65
						6	4	29625	9					
12	161320 X	161320	-0-	-0-	-0-	1562	1	133513	2	N	23857	23670	0	48
						2	4	26243	9					
01	162339 X	162339	-0-	-0-	-0-	1606	1	142463	2	N	16603	16439	0	44
						7	4	18263	9					
*02	156572 X	156572	-0-	-0-	-0-	1532	1	137860	2	N	15612	15389	0	42
						7	4	17173	9					
03	153573 X	153573	-0-	-0-	-0-	1564	1	136408	2	N	14148	14075	0	47
						38	4	15563	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0403WA RRCID -> 296669 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8423 - 19454														
10	283983 X	78143	-0-	-205840	-0-	784	1	55865	2	N	19532	19422	0	106
						9	4	21485	9					
11	109690 X	109690	-0-	-0-	-0-	1038	1	85234	2	N	21286	21096	0	112
						3	4	23415	9					
12	115276 X	115276	-0-	-0-	-0-	1138	1	96913	2	N	15657	15526	0	80
						2	4	17223	9					
01	109020 X	109020	-0-	-0-	-0-	1043	1	92523	2	N	14046	13850	0	75
						3	4	15451	9					
*02	87024 X	72935	-0-	-14089	-0-	683	1	61487	2	N	9785	9593	0	58
						1	4	10764	9					
03	96348 X	93341	-0-	-3007	-0-	921	1	80476	2	N	10838	10763	0	59
						22	4	11922	9					
HAY MIA														
WELL #: 0013WA RRCID -> 296761 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9618 - 14672														
10	95697 X	49336	-0-	-46361	-0-	1419	1	38091	2	Y	8918	8940	0	27
						16	4	9810	9					
*11	39444 X	39444	-0-	-0-	-0-	1248	1	31230	2	Y	6331	6339	0	19
						2	4	6964	9					
12	39153 X	33431	-0-	-5722	-0-	912	1	25380	2	Y	6490	6493	0	16
						7139	9							
01	39153 X	13349	-0-	-25804	-0-	381	1	10175	2	Y	2538	2547	0	7
						1	4	2792	9					
*02	35364 X	12835	-0-	-22529	-0-	383	1	9439	2	Y	2721	2693	0	8
						20	4	2993	9					
03	39153 X	30841	-0-	-8312	-0-	740	1	24171	2	Y	5362	5244	0	11
						32	4	5898	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0402WA RRCID -> 296790 COMPL. DATE 06/25/2024 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 19211														
10	350331 X	130379	-0-	-219952	-0-	1491	1	106284	2	N	20541	20401	0	111
						9	4	22595	9					
11	150199 X	150199	-0-	-0-	-0-	1578	1	129474	2	N	17400	17224	0	91
						7	4	19140	9					
12	134393 X	134393	-0-	-0-	-0-	1352	1	115404	2	N	16031	15878	0	82
						3	4	17634	9					
01	134681 X	134681	-0-	-0-	-0-	1340	1	118954	2	N	13073	12888	0	70
						7	4	14380	9					
*02	118350 X	118350	-0-	-0-	-0-	1178	1	106116	2	N	10047	9837	0	60
						4	4	11052	9					
*03	123630 X	123630	-0-	-0-	-0-	1273	1	111246	2	N	10071	9999	0	55
						33	4	11078	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0411WA RRCID -> 296865 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 9028 - 21227														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	SHUT IN	85787	-0-	85787	252456	1025	1	73138	2	N	10557	10494	0	62 8
11	401336 X	148880	-0-	-252456	-0-	1537	1	125965	2	N	19430	19235	0	170 8
12	166306 X	166306	-0-	-0-	-0-	1683	1	143720	2	N	19000	18849	0	160 8
01	202093 X	202093	-0-	-0-	-0-	2038	1	180734	2	N	17555	17368	0	179 8
*02	103619 X	103619	-0-	-0-	-0-	1024	1	92350	2	N	9310	9172	0	159 8
03	163604 X	163604	-0-	-0-	-0-	1667	1	145592	2	N	14821	14715	0	82 8
						42	4	16303	9					
HAY MIA														
WELL #: 0015WA RRCID -> 297011 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9444 - 14549														
10	85920 X	85920	-0-	-0-	-0-	2830	1	75973	2	Y	6444	6486	0	20
*11	112665 X	112665	-0-	-0-	-0-	3978	1	99624	2	Y	8230	8226	0	24
12	116439 X	116439	-0-	-0-	-0-	3683	1	102359	2	Y	9448	9448	0	24
*01	106563 X	106563	-0-	-0-	-0-	3524	1	94211	2	Y	8016	8019	0	21
*02	87269 X	87269	-0-	-0-	-0-	3105	1	76871	2	Y	6486	6424	0	64 8
03	99606 X	99606	-0-	-0-	-0-	2724	1	89132	2	Y	6935	6792	0	148 8
						121	4	7629	9					
HAY THANE														
WELL #: 0021WA RRCID -> 297153 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 9301 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	46823	-0-	46823	46823	1006	1	32935	2	N	11670	11593	0	77
						45	4	12837	9					
HAY THANE														
WELL #: 0027WA RRCID -> 297156 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 9589 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	60786	-0-	60786	60786	1316	1	42975	2	N	14940	14841	0	99
						61	4	16434	9					
HAY MIA														
WELL #: 0017WA RRCID -> 297243 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9692 - 14799														
10	59781 X	59781	-0-	-0-	-0-	1944	1	52192	2	Y	5114	5134	0	16
*11	53959 X	53959	-0-	-0-	-0-	1845	1	46166	2	Y	5404	5404	0	16
12	56437 X	56437	-0-	-0-	-0-	1825	1	50709	2	Y	3546	3553	0	9
*01	50752 X	50752	-0-	-0-	-0-	1727	1	46119	2	Y	2639	2641	0	7
*02	45052 X	38375	-0-	-6677	-0-	1374	1	34017	2	Y	2650	2623	0	26 8
03	69693 X	69693	-0-	-0-	-0-	1900	1	62242	2	Y	4970	4862	0	106 8
						84	4	5467	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY THANE														
WELL #: 0025WA RRCID -> 297279 COMPL. DATE 12/24/2023 TOTAL DEPTH 9336 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	123239	-0-	123239	123239	3038	1	99262	2	N	18915	18790	0	125
						132	4	20807	9					
HAY THANE														
WELL #: 0023WA RRCID -> 297326 COMPL. DATE 12/24/2023 TOTAL DEPTH 9541 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	85996	-0-	85996	85996	2048	1	66700	2	N	15595	15492	0	103
						93	4	17155	9					
HAY THANE														
WELL #: 0024WC RRCID -> 297351 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0424WA RRCID -> 297357 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8252 - 21710														
10	SHUT IN	128989	-0-	128989	319125	1472	1	105184	2	N	20293	20169	0	42
						11	4	22322	9					
11	SHUT IN	90626	-0-	90626	409751	896	1	73384	2	N	14857	14729	0	36
						3	4	16343	9					
12	535304 X	125553	-0-	-409751	-0-	1248	1	106515	2	N	16172	16025	0	33
						1	4	17789	9					
01	161603 X	124802	-0-	-36801	-0-	1210	1	107239	2	N	14864	14678	0	39
						3	4	16350	9					
*02	145964 X	97722	-0-	-48242	-0-	927	1	83582	2	N	12012	11801	0	32
						13213	9							
03	161603 X	98973	-0-	-62630	-0-	965	1	84318	2	N	12425	12342	0	41
						22	4	13668	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0425WA RRCID -> 297358 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8317 - 20388														
10	SHUT IN	155926	-0-	155926	359269	1825	1	130288	2	N	21638	21497	0	44
						11	4	23802	9					
11	SHUT IN	147910	-0-	147910	507179	1495	1	122624	2	N	21624	21467	0	52
						5	4	23786	9					
12	682508 X	175329	-0-	-507179	-0-	1789	1	152764	2	N	18886	18721	0	38
						1	4	20775	9					
01	156922 X	152467	-0-	-4455	-0-	1512	1	134335	2	N	15106	14893	0	40
						3	4	16617	9					
*02	141736 X	138734	-0-	-3002	-0-	1365	1	123023	2	N	13041	12743	0	35
						1	4	14345	9					
03	156922 X	122066	-0-	-34856	-0-	1214	1	105922	2	N	13547	13438	0	44
						28	4	14902	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0426WA RRCID -> 297359 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8157 - 20315														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	SHUT IN	159738	-0-	159738	315717	1893	1	135102	2	N	20660	20522	0	138 8 42
11	SHUT IN	114974	-0-	114974	430691	1194	1	98021	2	N	14322	14191	0	139 8 34
12	610124 X	179433	-0-	-430691	-0-	1849	1	157943	2	N	17853	17679	0	172 8 36
01	168020 X	168020	-0-	-0-	-0-	1673	1	148319	2	N	16381	16173	0	201 8 43
*02	150985 X	150985	-0-	-0-	-0-	1482	1	133466	2	N	14573	14296	0	281 8 39
03	139872 X	138034	-0-	-1838	-0-	1399	1	122182	2	N	13105	13020	0	81 8 43
						37	4	14416	9					
HAY THANE														
WELL #: 0026WC RRCID -> 297368 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 10240 PERF. N/A														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	SHUT IN	153773	-0-	153773	314451	1745	1	124608	2	N	24915	24767	0	142 8 51
11	SHUT IN	122744	-0-	122744	437195	1213	1	99488	2	N	20035	19851	0	187 8 48
12	607611 X	170416	-0-	-437195	-0-	1685	1	144072	2	N	22415	22184	0	234 8 45
01	172515 X	150389	-0-	-22126	-0-	1444	1	128065	2	N	18978	18737	0	236 8 50
*02	155820 X	123955	-0-	-31865	-0-	1160	1	104607	2	N	16534	16220	0	319 8 45
03	172515 X	108473	-0-	-64042	-0-	1012	1	88431	2	N	17278	17161	0	105 8 57
						24	4	19006	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0423WA RRCID -> 297374 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8521 - 21962														
10	SHUT IN	177987	-0-	177987	384959	2098	1	149912	2	N	23600	23459	0	146 8 48
11	SHUT IN	190218	-0-	190218	575177	1940	1	159144	2	N	26480	26270	0	194 8 64
12	793959 X	218782	-0-	-575177	-0-	2242	1	191470	2	N	22788	22609	0	197 8 46
01	188024 X	188024	-0-	-0-	-0-	1856	1	164522	2	N	19672	19455	0	211 8 52
*02	160980 X	160980	-0-	-0-	-0-	1556	1	140043	2	N	17615	17324	0	295 8 48
03	169477 X	143281	-0-	-26196	-0-	1439	1	125523	2	N	14804	14721	0	82 8 49
						35	4	16284	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0421WA RRCID -> 297466 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 9032 - 22353														
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
10	SHUT IN	70200	-0-	70200	207843	741 1	52879 2	4 4	16576 9	N	15069	14969 0	103 8	31
11	SHUT IN	121612	-0-	121612	329455	1236 1	101403 2	5 4	18968 9	N	17244	17084 0	149 8	42
12	518232 X	188777	-0-	-329455	-0-	1893 1	161752 2	2 4	25130 9	N	22845	22633 0	208 8	46
01	191859 X	170204	-0-	-21655	-0-	1640 1	145502 2	4 4	23058 9	N	20962	20720 0	233 8	55
*02	173292 X	164518	-0-	-8774	-0-	1584 1	142629 2	3 4	20302 9	N	18456	18142 0	319 8	50
03	191859 X	138380	-0-	-53479	-0-	1351 1	118166 2	31 4	18832 9	N	17120	17020 0	94 8	56
HAY THANE														
WELL #: 0022WC RRCID -> 297591 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 10206 PERF. N/A														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	SHUT IN	140678	-0-	140678	140678	4252 1	113973 2	47 4	22406 9	N	20369	20278 0	29 8	62
*11	SHUT IN	203350	-0-	203350	344028	6606 1	165341 2	16 4	31387 9	N	28534	28508 0	4 8	84
12	SHUT IN	175706	-0-	175706	519734	5211 1	144795 2	5 4	25695 9	N	23359	23384 0		59
*01	659481 X	139747	-0-	-519734	-0-	4395 1	117476 2	12 4	17864 9	N	16240	16257 0		42
*02	150388 X	118079	-0-	-32309	-0-	4001 1	99096 2	206 4	14776 9	N	13433	13435 0		40
03	166501 X	124056	-0-	-42445	-0-	3243 1	106083 2	144 4	14586 9	N	13260	13272 0		28
HAY MADDILYN														
WELL #: 0015WA RRCID -> 297595 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9593 - 14693														
10	SHUT IN	103954	-0-	103954	103954	3059 1	82104 2	34 4	18757 9	N	17052	16976 0	24 8	52
*11	SHUT IN	115366	-0-	115366	219320	3635 1	90954 2	9 4	20768 9	N	18880	18874 0	2 8	56
12	SHUT IN	159691	-0-	159691	379011	4819 1	133940 2	6 4	20926 9	N	19024	19032 0		48
*01	507380 X	128369	-0-	-379011	-0-	4121 1	110181 2	11 4	14056 9	N	12778	12793 0		33
*02	111501 X	111501	-0-	-0-	-0-	3893 1	96333 2	198 4	11077 9	N	10070	10073 0		30
03	117270 X	117270	-0-	-0-	-0-	3127 1	102230 2	139 4	11774 9	N	10704	10712 0		22

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MADDILYN														
WELL #: 0016WA RRCID -> 297596 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9974 - 15076														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SHUT IN	73701	-0-	73701	73701	2167	1	58094	2	N	12197	12143	0	37
						23	4	13417	9				17	
*11	SHUT IN	133125	-0-	133125	206826	4257	1	106625	2	N	20212	20187	0	60
						10	4	22233	9				2	
12	SHUT IN	148480	-0-	148480	355306	4433	1	123301	2	N	18855	18868	0	47
						5	4	20741	9					
*01	471044 X	115738	-0-	-355306	-0-	3655	1	97637	2	N	13124	13137	0	34
						10	4	14436	9					
*02	125636 X	98733	-0-	-26903	-0-	3385	1	83772	2	N	10366	10369	0	31
						173	4	11403	9					
03	139097 X	88175	-0-	-50922	-0-	2265	1	74069	2	N	10674	10683	0	22
						100	4	11741	9					
HAY MADDILYN														
WELL #: 0011WA RRCID -> 297629 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9952 - 15064														
10	SHUT IN	44949	-0-	44949	44949	1318	1	35413	2	N	7459	7425	0	23
						13	4	8205	9				11	
*11	SHUT IN	67080	-0-	67080	112029	2134	1	53423	2	N	10471	10462	0	31
						5	4	11518	9				1	
12	SHUT IN	87720	-0-	87720	199749	2716	1	75528	2	N	8613	8622	0	22
						2	4	9474	9					
*01	274922 X	75173	-0-	-199749	-0-	2464	1	65920	2	N	6165	6171	0	16
						7	4	6782	9					
*02	75776 X	75776	-0-	-0-	-0-	2700	1	66891	2	N	5499	5498	0	17
						136	4	6049	9					
03	55676 X	49538	-0-	-6138	-0-	1428	1	46728	2	N	1199	1213	0	3
						63	4	1319	9					
HAY MADDILYN														
WELL #: 0017WA RRCID -> 297718 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9941 - 15046														
10	SHUT IN	22634	-0-	22634	22634	669	1	18035	2	N	3566	3550	0	11
						7	4	3923	9				5	
*11	SHUT IN	56106	-0-	56106	78740	1809	1	45243	2	N	8228	8214	0	24
						3	4	9051	9				1	
12	SHUT IN	64279	-0-	64279	143019	1939	1	53840	2	N	7725	7730	0	19
						2	4	8498	9					
*01	198406 X	55387	-0-	-143019	-0-	1784	1	47632	2	N	5425	5430	0	14
						3	4	5968	9					
*02	54665 X	54665	-0-	-0-	-0-	1897	1	46974	2	N	5179	5177	0	16
						97	4	5697	9					
03	44888 X	42371	-0-	-2517	-0-	1111	1	36228	2	N	4530	4537	0	9
						49	4	4983	9					
HAY MADDILYN														
WELL #: 0013WA RRCID -> 297762 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9626 - 14719														
10	SHUT IN	75622	-0-	75622	75622	2285	1	61314	2	N	10908	10860	0	33
						24	4	11999	9				15	
*11	SHUT IN	89596	-0-	89596	165218	2867	1	71776	2	N	13587	13578	0	40
						7	4	14946	9				2	
12	SHUT IN	106727	-0-	106727	271945	3223	1	89684	2	N	12562	12570	0	32
						2	4	13818	9					
*01	373615 X	101670	-0-	-271945	-0-	3270	1	87412	2	N	9980	9986	0	26
						10	4	10978	9					
*02	94263 X	94263	-0-	-0-	-0-	3270	1	80920	2	N	9005	9004	0	27
						167	4	9906	9					
03	95911 X	95911	-0-	-0-	-0-	2557	1	83570	2	N	8792	8801	0	18
						113	4	9671	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MADDILYN														
WELL #: 0012WA RRCID -> 297869 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10105 - 15205														
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
10	SHUT IN	98430	-0-	98430	98430	2944	1	78973	2	N	14983	14917	0	45
						32	4	16481	9					
*11	SHUT IN	151451	-0-	151451	249881	4891	1	122411	2	N	21943	21920	0	65
						12	4	24137	9					
12	SHUT IN	142813	-0-	142813	392694	4245	1	117926	2	N	18761	18779	0	47
						5	4	20637	9					
*01	518414 X	125720	-0-	-392694	-0-	4007	1	107092	2	N	13282	13295	0	34
						11	4	14610	9					
*02	122780 X	118974	-0-	-3806	-0-	4155	1	102864	2	N	10675	10677	0	32
						212	4	11743	9					
03	135935 X	95240	-0-	-40695	-0-	2605	1	85096	2	N	6748	6766	0	14
						116	4	7423	9					
HAY TRINITY														
WELL #: 0011WA RRCID -> 297993 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 9051 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	24168	-0-	24168	24168	700	1	19461	2	N	3643	3634	0	9
						4007	9							
*01	SHUT IN	57071	-0-	57071	81239	1714	1	45797	2	N	8688	8675	0	22
						3	4	9557	9					
*02	SHUT IN	51728	-0-	51728	132967	1659	1	41082	2	N	8093	8091	0	24
						85	4	8902	9					
03	SHUT IN	53591	-0-	53591	186558	1338	1	43854	2	N	7583	7591	0	16
						58	4	8341	9					
HAY TRINITY														
WELL #: 0015WA RRCID -> 297994 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 9123 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	96194	-0-	96194	96194	2332	1	64818	2	N	26399	26333	0	66
						5	4	29039	9					
*01	SHUT IN	160583	-0-	160583	256777	4239	1	113349	2	N	39075	39040	0	101
						12	4	42983	9					
*02	SHUT IN	128853	-0-	128853	385630	4361	1	107927	2	N	14856	14912	0	45
						223	4	16342	9					
03	SHUT IN	128465	-0-	128465	514095	3382	1	110595	2	N	13034	13052	0	27
						151	4	14337	9					
HAY TRINITY														
WELL #: 0012WA RRCID -> 298015 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	85558	-0-	85558	85558	2375	1	66034	2	N	15588	15549	0	39
						2	4	17147	9					
*01	SHUT IN	140644	-0-	140644	226202	4150	1	110911	2	N	23246	23225	0	60
						12	4	25571	9					
*02	14B2 EXT	118567	-0-	118567	344769	3976	1	98438	2	N	14500	14516	0	44
						203	4	15950	9					
03	14B2 EXT	127655	-0-	127655	472424	3325	1	108698	2	N	14077	14092	0	29
						147	4	15485	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY TRINITY															
WELL #: 0013WA RRCID -> 298062 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 9119 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	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	70362	-0-	70362	70362	1938	1	53819	2	N	13275	13242 0	33		
						2	4	14603	9						
*01	SHUT IN	115569	-0-	115569	185931	3340	1	89242	2	N	20888	20867 0	54		
						10	4	22977	9						
*02	SHUT IN	130594	-0-	130594	316525	4365	1	108010	2	N	16359	16364 0	49		
						224	4	17995	9						
03	SHUT IN	119068	-0-	119068	435593	3026	1	99068	2	N	15308	15325 0	32		
						135	4	16839	9						
HAY TRINITY															
WELL #: 0016WA RRCID -> 298065 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9333 PERF. N/A															
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	130457	-0-	130457	130457	3893	1	108178	2	N	16708	16666 0	42		
						7	4	18379	9						
*01	SHUT IN	164630	-0-	164630	295087	4879	1	130367	2	N	26700	26673 0	69		
						14	4	29370	9						
*02	SHUT IN	125683	-0-	125683	420770	4196	1	103888	2	N	15803	15825 0	47		
						216	4	17383	9						
03	SHUT IN	120246	-0-	120246	541016	3153	1	103184	2	N	12517	12538 0	26		
						140	4	13769	9						
HAY TRINITY															
WELL #: 0017WA RRCID -> 298066 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A															
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	79714	-0-	79714	79714	2181	1	60597	2	N	15395	15356 0	39		
						1	4	16935	9						
*01	SHUT IN	72647	-0-	72647	152361	2128	1	56924	2	N	12353	12360 0	32		
						7	4	13588	9						
*02	SHUT IN	58079	-0-	58079	210440	1853	1	45829	2	N	9365	9369 0	28		
						95	4	10302	9						
03	SHUT IN	71778	-0-	71778	282218	1811	1	59314	2	N	9612	9620 0	20		
						80	4	10573	9						
HAY TRINITY															
WELL #: 0014WA RRCID -> 298077 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9329 PERF. N/A															
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	72681	-0-	72681	72681	1922	1	53490	2	N	15697	15658 0	39		
						2	4	17267	9						
*01	SHUT IN	138706	-0-	138706	211387	4058	1	108446	2	N	23809	23787 0	61		
						12	4	26190	9						
*02	14B2 EXT	117686	-0-	117686	329073	3798	1	93954	2	N	17948	17955 0	54		
						191	4	19743	9						
03	14B2 EXT	128504	-0-	128504	457577	3369	1	110186	2	N	13454	13480 0	28		
						150	4	14799	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2012WC RRCID -> 298083 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 9274 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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	188543	-0-	188543	188543	1963	1 177064	2		N	8646	8267	0 289 8	90
						5	4 9511	9						
03	SHUT IN	271972	-0-	271972	460515	2932	1 256090	2		N	11706	11601	0 110 8	85
						73	4 12877	9						
HAY OLIVIA														
WELL #: 0012WA RRCID -> 298104 COMPL. DATE 04/09/2024 TOTAL DEPTH 9345 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY OLIVIA														
WELL #: 0013WA RRCID -> 298105 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 9210 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY OLIVIA														
WELL #: 0016WA RRCID -> 298106 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 9225 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY OLIVIA														
WELL #: 0014WA RRCID -> 298107 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2015WC RRCID -> 298148 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	61372	-0-	61372	61372	617	1 55516	2		N	4760	4528	0 183 8	49
						3	4 5236	9						
03	SHUT IN	136090	-0-	136090	197462	1439	1 125570	2		N	8221	8129	0 82 8	59
						38	4 9043	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY VALERIE														
WELL #: 0011WA RRCID -> 298162 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 9274 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	SHUT IN	115142	-0-	115142	115142	3467	1	92668	2	N	17271	17227	0	44
						9	4	18998	9					
*02	SHUT IN	95858	-0-	95858	211000	3105	1	76870	2	N	14295	14296	0	43
						158	4	15725	9					
03	SHUT IN	84417	-0-	84417	295417	2178	1	71257	2	N	9895	9917	0	21
						97	4	10885	9					
HAY VALERIE														
WELL #: 0012WA RRCID -> 298163 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	SHUT IN	148220	-0-	148220	148220	4550	1	121649	2	N	20007	19955	0	52
						13	4	22008	9					
*02	SHUT IN	164329	-0-	164329	312549	5460	1	135086	2	N	21367	21355	0	64
						279	4	23504	9					
03	SHUT IN	135915	-0-	135915	448464	3563	1	116667	2	N	14112	14147	0	29
						162	4	15523	9					
HAY VALERIE														
WELL #: 0013WA RRCID -> 298164 COMPL. DATE 05/18/2024 TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	SHUT IN	105434	-0-	105434	105434	3105	1	82952	2	N	17608	17563	0	45
						8	4	19369	9					
*02	SHUT IN	100832	-0-	100832	206266	3241	1	80311	2	N	15560	15558	0	47
						164	4	17116	9					
03	SHUT IN	144343	-0-	144343	350609	3764	1	122993	2	N	15833	15847	0	33
						170	4	17416	9					
HAY VALERIE														
WELL #: 0014WA RRCID -> 298165 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 9532 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	SHUT IN	129273	-0-	129273	129273	3853	1	102983	2	N	20387	20334	0	53
						11	4	22426	9					
*02	SHUT IN	211362	-0-	211362	340635	6746	1	167065	2	N	33824	33775	0	102
						345	4	37206	9					
03	SHUT IN	185680	-0-	185680	526315	4607	1	150870	2	N	27269	27314	0	57
						207	4	29996	9					
HAY VALERIE														
WELL #: 0015WA RRCID -> 298180 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 9392 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	SHUT IN	207281	-0-	207281	207281	6124	1	163692	2	N	34044	33956	0	88
						17	4	37448	9					
*02	SHUT IN	192234	-0-	192234	399515	5978	1	147905	2	N	34586	34570	0	104
						306	4	38045	9					
03	SHUT IN	195421	-0-	195421	594936	4790	1	156647	2	N	30700	30740	0	64
						214	4	33770	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0051WA		RRCID -> 298194		COMPL. DATE 06/09/2024		TOTAL DEPTH 7582 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
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0055WA		RRCID -> 298210		COMPL. DATE 05/28/2024		TOTAL DEPTH 7641 PERF. N/A									
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0053WA		RRCID -> 298222		COMPL. DATE 06/02/2024		TOTAL DEPTH 7527 PERF. N/A									
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY OLIVIA		WELL #: 0015WA		RRCID -> 298224		COMPL. DATE 03/27/2024		TOTAL DEPTH 9405 PERF. N/A									
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY OLIVIA		WELL #: 0011WA		RRCID -> 298247		COMPL. DATE 04/15/2024		TOTAL DEPTH 9124 PERF. N/A									
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY ROSALIE		WELL #: 0013WA		RRCID -> 298273		COMPL. DATE 06/26/2024		TOTAL DEPTH 9190 PERF. N/A									
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SHUT IN	81138	-0-	81138	81138	1981	1	64713	2	N	13050	13023	0			27
							89	4	14355	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
HAY ROSALIE		WELL #: 0014WA		RRCID -> 298309		COMPL. DATE 06/22/2024		TOTAL DEPTH 9404 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
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SHUT IN	180418	-0-	180418	180418	4340	1	141847	2	N	30942	30878	0			64
							195	4	34036	9							
HAY ROSALIE		WELL #: 0016WA		RRCID -> 298310		COMPL. DATE 06/12/2024		TOTAL DEPTH 9432 PERF. N/A									
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SHUT IN	100603	-0-	100603	100603	2407	1	78826	2	N	17508	17472	0			36
							111	4	19259	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0346WC		RRCID -> 298318		COMPL. DATE 02/09/2024		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8776 - 19394									
10	361181	X	209610	-0-	-151571	-0-	2842	1	202890	2	N	3506	3472	0	37	8	7
							21	4	3857	9							
11	349530	X	180396	-0-	-169134	-0-	2136	1	175101	2	N	2866	2814	0	52	8	7
							6	4	3153	9							
12	361181	X	98872	-0-	-262309	-0-	1060	1	90573	2	N	6580	6500	0	79	8	13
							1	4	7238	9							
01	361181	X	81720	-0-	-279461	-0-	839	1	74458	2	N	5836	5751	0	83	8	15
							3	4	6420	9							
*02	221424	X	71437	-0-	-149987	-0-	720	1	64799	2	N	5380	5262	0	119	8	14
							5918	9									
03	209622	X	56975	-0-	-152647	-0-	580	1	50607	2	N	5249	5209	0	37	8	17
							14	4	5774	9							
HAY HENLEY C		WELL #: 0013WC		RRCID -> 298343		COMPL. DATE 08/30/2024		TOTAL DEPTH 9917 PERF. N/A									
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY HENLEY D		WELL #: 0014WC		RRCID -> 298344		COMPL. DATE 07/29/2024		TOTAL DEPTH 10159 PERF. N/A									
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0347WA RRCID -> 298369 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8087 - 18942															
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
10	128712 X	88947	-0-	-39765	-0-	1128	1	80509	2	N	6640	6591	0	53	8
						6	4	7304	9						14
11	124560 X	66281	-0-	-58279	-0-	733	1	60079	2	N	4969	4909	0	62	8
						3	4	5466	9						12
12	236326 X	236326	-0-	-0-	-0-	2690	1	229716	2	N	3561	3505	0	56	8
						3	4	3917	9						7
01	214649 X	214649	-0-	-0-	-0-	2351	1	208550	2	N	3400	3334	0	64	8
						8	4	3740	9						9
*02	160431 X	160431	-0-	-0-	-0-	1730	1	155825	2	N	2612	2538	0	76	8
						3	4	2873	9						7
03	172889 X	172889	-0-	-0-	-0-	1920	1	167667	2	N	2962	2932	0	27	8
						44	4	3258	9						10
HAY ROSALIE															
WELL #: 0011WA RRCID -> 298380 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 9148 PERF. N/A															
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT IN	76541	-0-	76541	76541	1879	1	61552	2	N	11843	11818	0		25
						83	4	13027	9						
HAY ROSALIE															
WELL #: 0012WA RRCID -> 298381 COMPL. DATE 07/06/2024 TOTAL DEPTH 9369 PERF. N/A															
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT IN	131975	-0-	131975	131975	3253	1	106392	2	N	20169	20127	0		42
						144	4	22186	9						
HAY ROSALIE															
WELL #: 0015WA RRCID -> 298382 COMPL. DATE 06/16/2024 TOTAL DEPTH 9208 PERF. N/A															
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT IN	74955	-0-	74955	74955	1789	1	58619	2	N	13154	13127	0		27
						78	4	14469	9						
HAY ROSALIE															
WELL #: 0017WA RRCID -> 298383 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 9242 PERF. N/A															
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT IN	50148	-0-	50148	50148	1170	1	38193	2	N	9758	9738	0		20
						51	4	10734	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY YENGLIK		WELL #: 0015WA		RRCID -> 298390		COMPL. DATE 07/26/2024		TOTAL DEPTH 9189 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	38213	-0-	38213	38213	862	1	27964	2	N	8497	8375	0		122
						40	4	9347	9						
HAY YENGLIK		WELL #: 0016WA		RRCID -> 298437		COMPL. DATE 07/22/2024		TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	12815	-0-	12815	12815	383	1	12378	2	N	33	33	0		-0-
						18	4	36	9						
HAY YENGLIK		WELL #: 0014WA		RRCID -> 298438		COMPL. DATE 08/16/2024		TOTAL DEPTH 9373 PERF. N/A							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	11944	-0-	11944	11944	355	1	11438	2	N	123	121	0		2
						16	4	135	9						
HAY YENGLIK		WELL #: 0013WA		RRCID -> 298488		COMPL. DATE 08/04/2024		TOTAL DEPTH 9155 PERF. N/A							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAY HENLEY G		WELL #: 0023WC		RRCID -> 298552		COMPL. DATE 09/27/2024		TOTAL DEPTH 9994 PERF. N/A							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAY HENLEY E		WELL #: 0021WC		RRCID -> 298560		COMPL. DATE 10/15/2024		TOTAL DEPTH 9972 PERF. N/A							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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 HENLEY A		WELL #: 0011WC		RRCID -> 298567		COMPL. DATE 09/09/2024		TOTAL DEPTH 9882 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
HAY HENLEY H		WELL #: 0024WC		RRCID -> 298568		COMPL. DATE 09/20/2024		TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	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							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
HAY HENLEY F		WELL #: 0022WC		RRCID -> 298590		COMPL. DATE 10/07/2024		TOTAL DEPTH 10106 PERF. N/A							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0415WA		RRCID -> 298655		COMPL. DATE 06/29/2024		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8521 - 20137							
10	0	95866	-0-	95866	364244	1120	1	79926	2	N	13465	13420	0	71 8	28
						8 4		14812	9						
11	543762 X	179518	-0-	-364244	-0-	1812	1	148544	2	N	26505	26262	0	207 8	64
						6 4		29156	9						
12	156674 X	144966	-0-	-11708	-0-	1331	1	113544	2	N	27353	27150	0	212 8	55
						3 4		30088	9						
01	156674 X	134208	-0-	-22466	-0-	1286	1	114246	2	N	16971	16804	0	177 8	45
						8 4		18668	9						
*02	141512 X	73812	-0-	-67700	-0-	698	1	62868	2	N	9308	9162	0	166 8	25
						7 4		10239	9						
03	156674 X	110940	-0-	-45734	-0-	1087	1	94833	2	N	13628	13532	0	76 8	45
						29 4		14991	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY THANE														
WELL #: 0012WA RRCID -> 298683 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 9455 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	37720	-0-	37720	37720	1160	1	28499	2	N	7270	7194	0	76
						64	4	7997	9					
03	SHUT IN	297997	-0-	297997	335717	7340	1	240275	2	N	45501	45476	0	101
						331	4	50051	9					
HAY THANE														
WELL #: 0014WA RRCID -> 298686 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 9210 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	1756	-0-	1756	1756	47	1	1184	2	N	475	470	0	5
						2	4	523	9					
03	SHUT IN	114277	-0-	114277	116033	2440	1	79810	2	N	29016	28957	0	64
						109	4	31918	9					
HAY THANE														
WELL #: 0015WC RRCID -> 298758 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 10105 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	3104	-0-	3104	3104	76	1	1876	2	N	1044	1033	0	11
						4	4	1148	9					
03	SHUT IN	99042	-0-	99042	102146	2463	1	80595	2	N	14431	14410	0	32
						110	4	15874	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0297WA RRCID -> 298760 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8022 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY THANE														
WELL #: 0016WA RRCID -> 298778 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 9463 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	41183	-0-	41183	41183	819	1	20368	2	N	18137	17948	0	189
						45	4	19951	9					
03	SHUT IN	357330	-0-	357330	398513	7525	1	246315	2	N	93775	93756	0	208
						337	4	103153	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0416WA			RRCID -> 298790			COMPL. DATE 06/29/2024			TOTAL DEPTH 7896			PERF. 8318 - 19165				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	0		115715	-0-	115715	270027	1356	1	96821	2	N	15932	15825	0	116	8		33	
							13	4	17525	9									
11	389387	X	119360	-0-	-270027	-0-	1215	1	99585	2	N	16869	16679	0	182	8		41	
							4	4	18556	9									
12	113553	X	102315	-0-	-11238	-0-	1012	1	86459	2	N	13494	13382	0	126	8		27	
							1	4	14843	9									
01	113553	X	78342	-0-	-35211	-0-	729	1	64591	2	N	11835	11694	0	137	8		31	
							3	4	13019	9									
*02	102564	X	69908	-0-	-32656	-0-	646	1	58259	2	N	10003	9828	0	179	8		27	
							11003	9											
03	113553	X	76200	-0-	-37353	-0-	743	1	64932	2	N	9552	9496	0	52	8		31	
							18	4	10507	9									
HAY THANE			WELL #: 0017WC			RRCID -> 298793	COMPL. DATE 10/25/2024			TOTAL DEPTH 10296			PERF. N/A						
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
HAY THANE			WELL #: 0011WC			RRCID -> 298837	COMPL. DATE 10/17/2024			TOTAL DEPTH 10087			PERF. N/A						
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
*02	SHUT IN		5200	-0-	5200	5200	172	1	4329	2	N	628	621	0				7	
							8	4	691	9									
03	SHUT IN		96021	-0-	96021	101221	2533	1	82775	2	N	9637	9623	0				21	
							112	4	10601	9									
HAY THANE			WELL #: 0013WC			RRCID -> 298838	COMPL. DATE 10/31/2024			TOTAL DEPTH 10267			PERF. N/A						
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SHUT IN		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						
10	0		123566	-0-	123566	333979	1422	1	101474	2	N	18780	18678	0	114	8		39	
							12	4	20658	9									
11	468183	X	134204	-0-	-333979	-0-	1333	1	109291	2	N	21432	21226	0	193	8		52	
							5	4	23575	9									
12	121480	X	121480	-0-	-0-	-0-	1143	1	97809	2	N	20478	20322	0	167	8		41	
							2	4	22526	9									
01	124313	X	124313	-0-	-0-	-0-	1179	1	104543	2	N	16896	16732	0	160	8		45	
							5	4	18586	9									
*02	98280	X	66390	-0-	-31890	-0-	615	1	55382	2	N	9446	9310	0	155	8		26	
							2	4	10391	9									
*03	113324	X	113324	-0-	-0-	-0-	1074	1	93925	2	N	16633	16531	0	73	8		55	
							29	4	18296	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0295WA	RRCID ->	298955	COMPL. DATE	11/30/2024	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	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			
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	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			
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

HAY DENISE STATE 08/05			WELL #:		0032WC	RRCID ->	298993	COMPL. DATE	01/27/2025	TOTAL DEPTH	9981	PERF.	N/A			
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	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			
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	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			
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	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			
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	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			
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	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 DENISE STATE 08/05			WELL #:		0037WC	RRCID ->	299011	COMPL. DATE	12/13/2024	TOTAL DEPTH	10180	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	PROD	AMT	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #:		0034WC	RRCID ->	299036	COMPL. DATE	01/03/2025	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0293WA	RRCID ->	299103	COMPL. DATE	12/10/2024	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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
10	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2608	3	58	9	N	53		210
11	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2613	3	53	9	N	48	188 1	70
12	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2639	3	72	9	N	65		135
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2064	3	64	9	N	58		193
02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2211	3	50	9	N	45	185 1	53
03	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2426	3	50	9	N	45		98
DUST COMMANDER "26" STATE			WELL #:		1H	RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF.	9396 - 12899
10	4805 X	2089	-0-	-2716	-0-	2042	3	47	9	N	43		158
11	4650 X	1573	-0-	-3077	-0-	1573	3			N	-0-		158
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	37		195
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-		195
02	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2781	3	73	9	N	66	188 1	73
03	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-		54

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON													
CIMAREX ENERGY CO.																											
WHIRLAWAY '38' STATE																											
WELL #: 1H														RRCID -> 260557													
COMPL. DATE 11/05/2010														TOTAL DEPTH 9039													
PERF. 9402														- 13392													
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	12183 X	8848	-0-	-3335	-0-	-	-		8736	3	112	9	N	102			185	1				80					
11	11010 X	10255	-0-	-755	-0-	-	-		10192	3	63	9	N	57								137					
12	11532 X	10254	-0-	-1278	-0-	-	-		10104	3	150	9	N	136			188	1				85					
01	11532 X	10214	-0-	-1318	-0-	-	-		10089	3	125	9	N	114								199					
02	10416 X	782	-0-	-9634	-0-	-	-		746	3	36	9	N	33			186	1				46					
03	14369 X	14369	-0-	-0-	-0-	-	-		14252	3	117	9	N	106								152					
SUPER SAVER 30 STATE														WELL #: 1H													
RRCID -> 260853														COMPL. DATE 12/17/2010													
TOTAL DEPTH 8728														PERF. 9053 - 12521													
10	3937 X	2581	-0-	-1356	-0-	-	-		2572	3	9	9	Y	8								55					
11	3810 X	3627	-0-	-183	-0-	-	-		3612	3	15	9	Y	14			57	1				12					
12	5518 X	4132	-0-	-1386	-0-	-	-		4123	3	9	9	Y	8								20					
01	5518 X	4119	-0-	-1399	-0-	-	-		4108	3	11	9	Y	10								30					
02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	-	-		5626	3	39	9	Y	35			23	1				42					
03	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	-	-		6565	3	39	9	Y	35								77					
DIXIELAND 10														WELL #: 1H													
RRCID -> 263338														COMPL. DATE 03/03/2011													
TOTAL DEPTH 11791														PERF. 12075 - 15208													
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-						N	-0-								-0-					
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-						N	-0-								-0-					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-						N	-0-								-0-					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-						N	-0-								-0-					
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-						N	-0-								-0-					
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-						N	-0-								-0-					
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2024																											
NORTHERN DANCER 10 UNIT														WELL #: 1H													
RRCID -> 264877														COMPL. DATE 08/19/2011													
TOTAL DEPTH 9361														PERF. 9426 - 13484													
10	649 X	649	-0-	-0-	-0-	-	-		285	3	364	9	N	331			363	1				163					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-						N	350			364	1				149					
12	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	-	-		2129	3	397	9	N	361			188	1				322					
01	3100 N	4476	-0-	1376	1376				4184	3	292	9	N	265			375	1				212					
02	2800 N	5463	-0-	2663	4039				5033	3	430	9	N	391			369	1				234					
03	3100 N	6115	-0-	3015	7054				5662	3	453	9	N	412			557	1				89					
BIG BROWN "30" FEE														WELL #: 1H													
RRCID -> 265346														COMPL. DATE 02/08/2012													
TOTAL DEPTH 9641														PERF. 9655 - 14041													
10	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	-	-		2206	3	11	9	N	10								130					
11	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	-	-		1057	3			N	-0-								130					
12	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	-	-		5865	3	39	9	N	35								165					
01	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	-	-		2516	3	55	9	N	50								215					
02	631 X	631	-0-	-0-	-0-	-	-		580	3	51	9	N	46			188	1				73					
03	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	-	-		12927	3	109	9	N	99								172					
DARK STAR 21 FEE														WELL #: 1H													
RRCID -> 265694														COMPL. DATE 11/09/2011													
TOTAL DEPTH 9792														PERF. 9800 - 14579													
10	11284 X	11035	-0-	-249	-0-	-	-		10388	3	647	9	Y	588			554	1				320					
11	11040 X	10856	-0-	-184	-0-	-	-		10227	3	629	9	Y	572			559	1				333					
12	11408 X	10653	-0-	-755	-0-	-	-		9992	3	661	9	Y	601			750	1				184					
01	11408 X	10419	-0-	-989	-0-	-	-		9756	3	663	9	Y	603			551	1				236					
02	10276 X	9115	-0-	-1161	-0-	-	-		8565	3	550	9	Y	500			528	1				208					
03	11222 X	9585	-0-	-1637	-0-	-	-		9218	3	367	9	Y	334			370	1				172					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
JET PILOT 24 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049														
M	ALLOW CODE	GAS 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	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	12301	3	782	9	N	711	741	1	363
11	14442 X	14442	-0-	-0-	-0-	14083	3	359	9	N	326	373	1	316
12	14439 X	14439	-0-	-0-	-0-	13744	3	695	9	N	632	566	1	382
01	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	13220	3	576	9	N	524	566	1	340
02	12740 X	11868	-0-	-872	-0-	11354	3	514	9	N	467	542	1	265
03	14105 X	13359	-0-	-746	-0-	12596	3	763	9	N	694	514	1	445
UNBRIDLED 36 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051														
10	10168 X	9386	-0-	-782	-0-	8857	3	529	9	N	481	555	1	243
11	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	9941	3	559	9	N	508	559	1	192
12	10416 X	9101	-0-	-1315	-0-	8599	3	502	9	N	456	373	1	275
01	10416 X	10271	-0-	-145	-0-	9699	3	572	9	N	520	566	1	229
02	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	9947	3	556	9	N	505	370	1	364
03	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	10705	3	556	9	N	505	560	1	309
MACBETH 22 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255														
10	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	12610	3	581	9	Y	528	530	0	156
11	8310 X	8283	-0-	-27	-0-	7672	3	611	9	Y	555	566	0	145
12	8587 X	7276	-0-	-1311	-0-	6935	3	341	9	Y	310	291	0	164
01	8587 X	5191	-0-	-3396	-0-	4718	3	473	9	Y	430	36	0	181
02	7756 X	6800	-0-	-956	-0-	6392	3	408	9	Y	371	225	0	140
03	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8365	3	562	9	Y	511	98	0	367
CITATION 32 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213														
10	8897 X	8147	-0-	-750	-0-	7704	3	443	9	Y	403	495	0	141
11	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7424	3	539	9	Y	490	365	0	266
12	8401 X	8325	-0-	-76	-0-	7589	3	736	9	Y	669	661	0	274
01	8401 X	6734	-0-	-1667	-0-	6404	3	330	9	Y	300	430	0	144
02	7588 X	7467	-0-	-121	-0-	6775	3	692	9	Y	629	636	0	137
03	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9289	3	582	9	Y	529	590	0	76
MIDDLEGROUND 16 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 11460 - 15888														
10	14952 X	14952	-0-	-0-	-0-	14355	3	597	9	N	543	543	0	296
11	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	8471	3	552	9	N	502	320	0	478
12	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8088	3	547	9	N	497	724	0	251
01	8370 X	7736	-0-	-634	-0-	7311	3	425	9	N	386	392	0	245
02	7560 X	4326	-0-	-3234	-0-	4051	3	275	9	N	250	205	0	290
03	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8102	3	580	9	N	527	510	0	307
RIVA RIDGE 10 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 10005 - 14674														
*10	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1937	3	15	9	N	14			303
*11	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			303
12	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	15356	3	347	9	N	315	404	0	214
01	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9602	3	238	9	N	216	337	0	93
02	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7339	3	163	9	N	148	155	0	86
03	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7284	3	173	9	N	157	126	0	117

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.															
WAR ADMIRAL 18 FEE															
WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	433	1	6719	3	Y	519	580	0		73
11	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	571	9	6729	3	Y	392	268	0		197
12	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	431	9	5728	3	Y	344	435	0		106
01	7719 X	5445	-0-	-2274	-0-	457	1	4684	3	Y	273	166	0		213
02	7084 X	5417	-0-	-1667	-0-	378	9	4687	3	Y	291	409	0		95
03	7843 X	7435	-0-	-408	-0-	461	1	6679	3	Y	307	208	0		194
						300	9								
						410	1								
						320	9								
						418	1								
						338	9								
CANNONADE 4 FEE														WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782	
10	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	6711	3	523	9	N	475	373	1		272
11	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	5903	3	156	9	N	142	188	1		226
12	5332 X	4383	-0-	-949	-0-	4006	3	377	9	N	343	369	1		200
01	7223 X	4812	-0-	-2411	-0-	4610	3	202	9	N	184	189	1		195
02	6524 X	6171	-0-	-353	-0-	5813	3	358	9	N	325	372	1		148
03	7223 X	2018	-0-	-5205	-0-	1695	3	323	9	N	294	184	1		258
ZEV 22 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037	
10	11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	10427	3	603	9	N	548	558	1		219
11	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	9807	3	612	9	N	556	560	1		215
12	10726 X	10328	-0-	-398	-0-	9655	3	673	9	N	612	563	1		264
01	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	10181	3	604	9	N	549	564	1		249
02	9688 X	5226	-0-	-4462	-0-	5032	3	194	9	N	176	341	1		84
03	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	10455	3	559	9	N	508	370	1		222
BLACK GOLD 26 FEE														WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095	
10	7409 X	6240	-0-	-1169	-0-	5820	3	420	9	N	382	558	1		236
11	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6527	3	436	9	N	396	367	1		265
12	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	6619	3	429	9	N	390	376	1		279
01	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6166	3	438	9	N	398	373	1		304
02	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6172	3	408	9	N	371	376	1		299
03	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	6988	3	444	9	N	404	371	1		332
PINK STAR 28 STATE UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197	
10	13268 X	12693	-0-	-575	-0-	12201	3	492	9	N	447	369	1		234
11	14265 X	14265	-0-	-0-	-0-	13609	3	656	9	N	596	559	1		271
12	13972 X	13972	-0-	-0-	-0-	13343	3	629	9	N	572	564	1		279
01	13392 X	7459	-0-	-5933	-0-	7115	3	344	9	N	313	377	1		215
02	12432 X	11849	-0-	-583	-0-	11392	3	457	9	N	415	382	1		248
03	13764 X	13590	-0-	-174	-0-	13050	3	540	9	N	491	560	1		179
DAYSTAR 20 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805	
10	19096 X	12055	-0-	-7041	-0-	11439	3	616	9	N	560	345	0		338
11	18480 X	12636	-0-	-5844	-0-	12001	3	635	9	N	577	678	0		237
12	19096 X	9302	-0-	-9794	-0-	8611	3	691	9	N	628	533	0		332
01	17918 X	14326	-0-	-3592	-0-	13459	3	867	9	N	788	975	0		145
02	16156 X	14308	-0-	-1848	-0-	13530	3	778	9	N	707	684	0		168
03	19750 X	19750	-0-	-0-	-0-	18776	3	974	9	N	885	908	0		145

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																	
ANIMAL KINGDOM 44 FEE																	
WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350																	
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				
10	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1326	3	15	9	N	14		126				
11	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1329	3	12	9	N	11		137				
12	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7865	3	116	9	N	105	116 0	126				
01	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8664	3	123	9	N	112	76 0	162				
02	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	5977	3	66	9	N	60	124 0	98				
03	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7735	3	91	9	N	83	74 0	107				
GRINDSTONE 2 FEE														WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051			
10	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6174	3	186	9	Y	169	180 0	84				
11	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5763	3	184	9	Y	167	165 0	86				
12	5487 X	5315	-0-	-172	-0-	5149	3	166	9	Y	151	143 0	94				
01	6355 X	3121	-0-	-3234	-0-	2942	3	179	9	Y	163	209 0	48				
02	5740 X	1047	-0-	-4693	-0-	867	3	180	9	Y	164	124 0	88				
03	6355 X	3616	-0-	-2739	-0-	3409	3	207	9	Y	188	142 0	134				
WAR EMBLEM 30 STATE														WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996			
10	11904 X	10824	-0-	-1080	-0-	10101	3	723	9	N	657	627 0	143				
11	11520 X	9516	-0-	-2004	-0-	8955	3	561	9	N	510	533 0	120				
12	11904 X	8859	-0-	-3045	-0-	8163	3	696	9	N	633	507 0	246				
01	11718 X	7927	-0-	-3791	-0-	7410	3	517	9	N	470	590 0	126				
02	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	9737	3	581	9	N	528	500 0	154				
03	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	11311	3	532	9	N	484	509 0	129				
LOOKOUT 18 FEE														WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
LT. GIBSON 12 STATE														WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929			
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2024																	
SEBRING 60-1-47														WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560			
10	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6532	3	352	9	Y	320	370 1	187				
11	6660 X	6332	-0-	-328	-0-	5956	3	376	9	Y	342	377 1	152				
12	6882 X	6745	-0-	-137	-0-	6365	3	380	9	Y	345	372 1	125				
01	6882 X	5794	-0-	-1088	-0-	5520	3	274	9	Y	249	190 1	184				
02	6216 X	-0-	-0-	-6216	-0-					Y	-0-		184				
03	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-		184				
ARVINE 28														WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423			
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-		44				
11	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-		44				
12	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-		44				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
MONTROSE 45 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148														
M	ALLOW CODE	GAS 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	18817 X	16647	-0-	-2170	-0-	16223	3	424	9	Y	385	381	0	10
11	18325 X	18325	-0-	-0-	-0-	17841	3	484	9	Y	440	437	0	13
12	18817 X	16088	-0-	-2729	-0-	15553	3	535	9	Y	486	469	0	30
01	17980 X	17443	-0-	-537	-0-	16934	3	509	9	Y	463	480	0	13
02	17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	16731	3	447	9	Y	406	404	0	15
03	19086 X	19086	-0-	-0-	-0-	18584	3	502	9	Y	456	445	0	26
TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371														
10	8680 X	7872	-0-	-808	-0-	6940	3	932	9	N	847	741	1	479
11	7950 X	7701	-0-	-249	-0-	6691	3	1010	9	N	918	1127	1	270
12	8215 X	7890	-0-	-325	-0-	6823	3	1067	9	N	970	1117	1	123
01	8215 X	7539	-0-	-676	-0-	6458	3	1081	9	N	983	567	1	539
02	7196 X	7179	-0-	-17	-0-	6290	3	889	9	N	808	1123	1	224
03	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	7366	3	1139	9	N	1035	899	1	360
TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 10175 - 14668														
10	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6754	3	193	9	N	175	175	0	109
11	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8624	3	270	9	N	245	248	0	106
12	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7426	3	235	9	N	214	200	0	120
01	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8361	3	317	9	N	288	302	0	106
02	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7056	3	278	9	N	253	249	0	110
03	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4187	3	242	9	N	220	245	0	85
FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275														
10	10199 X	9599	-0-	-600	-0-	8794	3	805	9	N	732	731	1	201
11	9660 X	8998	-0-	-662	-0-	8224	3	774	9	N	704	564	1	341
12	9734 X	9036	-0-	-698	-0-	8289	3	747	9	N	679	742	1	278
01	9734 X	9023	-0-	-711	-0-	8313	3	710	9	N	645	549	1	374
02	8680 X	8280	-0-	-400	-0-	7584	3	696	9	N	633	738	1	269
03	9610 X	9294	-0-	-316	-0-	8521	3	773	9	N	703	749	1	223
VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340														
10	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	12516	3	398	9	Y	362	352	1	81
11	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	12388	3	361	9	Y	328	356	1	53
12	12152 X	11249	-0-	-903	-0-	10930	3	319	9	Y	290	279	1	64
01	12927 X	11260	-0-	-1667	-0-	10850	3	410	9	Y	373	375	1	62
02	11900 X	10602	-0-	-1298	-0-	10327	3	275	9	Y	250	254	1	58
03	13175 X	12201	-0-	-974	-0-	11819	3	382	9	Y	347	333	1	72
COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862														
10	7657 X	6313	-0-	-1344	-0-	6244	3	69	9	Y	63	180	1	25
11	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	8903	3	127	9	Y	115			140
12	18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	18049	3	243	9	Y	221	188	1	173
01	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	12159	3	218	9	Y	198	187	1	184
02	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	12762	3	232	9	Y	211	189	1	206
03	18290 X	13966	-0-	-4324	-0-	13710	3	256	9	Y	233	188	1	251
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 10190 - 20100														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	372	245	0	225
11	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	738	3	619	9	N	563	517	0	271
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	508	648	0	131
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	510	532	0	109
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2512	3	473	9	N	430	412	0	127
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	481	516	0	92

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.// 31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																												
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 153438															WELL #: 2H															RRCID -> 273729															COMPL. DATE 04/30/2014															TOTAL DEPTH 10165															PERF.10297 - 17480														
ASSAULT 14 UNIT																																																																																																								
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																																																																																		
10	42864	X	42864	-0-	-0-	-0-	-0-		39432	3		3432	9	Y	3120		3064	0				209																																																																																		
11	42694	X	42694	-0-	-0-	-0-	-0-		39638	3		3056	9	Y	2778		2876	0				111																																																																																		
12	38627	X	38627	-0-	-0-	-0-	-0-		35820	3		2807	9	Y	2552		2502	0				161																																																																																		
01	39892	X	39892	-0-	-0-	-0-	-0-		36985	3		2907	9	Y	2643		2490	0				314																																																																																		
02	37955	X	37955	-0-	-0-	-0-	-0-		35017	3		79	4	Y	2599		2730	0				183																																																																																		
									2859	9																																																																																														
03	43151	X	43151	-0-	-0-	-0-	-0-		39752	3		266	4	Y	2848		2904	0				127																																																																																		
									3133	9																																																																																														
SHUT OUT 9 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 273922															COMPL. DATE 04/19/2014															TOTAL DEPTH 9884															PERF.10129 - 14320																													
10	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	-0-		10311	3		297	9	Y	270		260	0				30																																																																																		
11	9660	X	9502	-0-	-158	-0-	-0-		9249	3		253	9	Y	230		232	0				28																																																																																		
12	9982	X	8583	-0-	-1399	-0-	-0-		8330	3		253	9	Y	230		209	0				49																																																																																		
01	10602	X	9077	-0-	-1525	-0-	-0-		8815	3		262	9	Y	238		216	0				71																																																																																		
02	9576	X	7881	-0-	-1695	-0-	-0-		7655	3		226	9	Y	205		264	0				12																																																																																		
03	10602	X	9217	-0-	-1385	-0-	-0-		9010	3		207	9	Y	188		191	0				9																																																																																		
EXTERMINATOR 42 STATE															WELL #: 1H															RRCID -> 274116															COMPL. DATE 07/26/2012															TOTAL DEPTH 8393															PERF. 8350 - 12574																													
10	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	-0-		12365	3		55	9	Y	50							112																																																																																		
11	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	-0-		16193	3		118	9	Y	107		124	1				95																																																																																		
12	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	-0-		12710	3		75	9	Y	68							163																																																																																		
01	12431	X	12340	-0-	-91	-0-	-0-		12277	3		63	9	Y	57							220																																																																																		
02	15232	X	10887	-0-	-4345	-0-	-0-		10802	3		85	9	Y	77		166	1				131																																																																																		
03	16864	X	11905	-0-	-4959	-0-	-0-		11819	3		86	9	Y	78							209																																																																																		
TYPHOON 42 FEE															WELL #: 2H															RRCID -> 274166															COMPL. DATE 11/11/2013															TOTAL DEPTH 9581															PERF. 9698 - 14250																													
10	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	-0-		16538	3		136	9	Y	124		141	0				43																																																																																		
11	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	-0-		15026	3		142	9	Y	129		102	0				70																																																																																		
12	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	-0-		15018	3		421	9	Y	383		296	0				157																																																																																		
01	16678	X	15291	-0-	-1387	-0-	-0-		15041	3		250	9	Y	227		275	0				109																																																																																		
02	15064	X	14414	-0-	-650	-0-	-0-		13876	3		538	9	Y	489		492	0				106																																																																																		
03	16678	X	16047	-0-	-631	-0-	-0-		15599	3		448	9	Y	407		455	0				58																																																																																		
SHUT OUT 9 UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 275795															COMPL. DATE 04/22/2014															TOTAL DEPTH 9657															PERF. 9820 - 14215																													
10	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	-0-		12974	3		1077	9	Y	979		983	0				108																																																																																		
11	13110	X	12642	-0-	-468	-0-	-0-		11693	3		949	9	Y	863		866	0				105																																																																																		
12	14384	X	10490	-0-	-3894	-0-	-0-		9563	3		927	9	Y	843		769	0				179																																																																																		
01	14384	X	10984	-0-	-3400	-0-	-0-		10302	3		682	9	Y	620		614	0				185																																																																																		
02	12992	X	9088	-0-	-3904	-0-	-0-		8246	3		842	9	Y	765		904	0				46																																																																																		
03	14043	X	12818	-0-	-1225	-0-	-0-		11770	3		1048	9	Y	953		952	0				47																																																																																		
BARBARO 23 UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 275855															COMPL. DATE 05/13/2014															TOTAL DEPTH 10056															PERF.10017 - 14470																													
10	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	-0-		9586	3		427	9	Y	388		454	0				47																																																																																		
11	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	-0-		9529	3		396	9	Y	360		341	0				66																																																																																		
12	9331	X	9194	-0-	-137	-0-	-0-		8811	3		383	9	Y	348		352	0				62																																																																																		
01	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	-0-		10772	3		494	9	Y	449		456	0				55																																																																																		
02	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	-0-		9761	3		501	9	Y	455		438	0				72																																																																																		
03	10261	X	2968	-0-	-7293	-0-	-0-		2516	3		452	9	Y	411		406	0				77																																																																																		

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BARBARO 23 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 153438 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 275887		CAPACITY COMPL. DATE 05/14/2014				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510							
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
10		434 X	-0-	-0-		-434		-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		12840	-0-		12840		12840	12313	3	527	9	Y	479	420	0			59
02	T. A.		5205	-0-		5205		18045	4982	3	223	9	Y	203	230	0			32
03	T. A.		632	-0-		632		18677	632	3			Y	-0-	32	0			-0-
SEA HERO 13 STATE UNIT																			
10	39864	X	39864	-0-	-0-	-0-		-0-	36595	3	3269	9	Y	2972	3117	0			116
11	36391	X	36391	-0-	-0-	-0-		-0-	33642	3	1	4	Y	2498	2493	0			121
									2748	9									
12	27059	X	27059	-0-	-0-	-0-		-0-	24731	3	1	4	Y	2115	2032	0			204
									2327	9									
01	47280	X	47280	-0-	-0-	-0-		-0-	43087	3	4193	9	Y	3812	3700	0			316
02	50642	X	50642	-0-	-0-	-0-		-0-	46208	3	4434	9	Y	4031	4035	0			312
03	57000	X	57000	-0-	-0-	-0-		-0-	52949	3	4051	9	Y	3683	3811	0			184
SUNDAY SILENCE 2 UNIT																			
10	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-		-0-	18477	3	920	9	N	836	853	0			64
11	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-		-0-	17574	3	893	9	N	812	812	0			64
12	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-		-0-	17107	3	920	9	N	836	799	0			101
01	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-		-0-	17550	3	1007	9	N	915	804	0			212
02	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-		-0-	16487	3	886	9	N	805	842	0			175
03	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-		-0-	18735	3	829	9	N	754	865	0			64
COUNT TURF 38 STATE																			
10	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-		-0-	11098	3	177	9	N	161	183	1			147
11	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-		-0-	8998	3	217	9	N	197	189	1			155
12	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-		-0-	13845	3	266	9	N	242	186	1			211
01	9889	X	8186	-0-	-0-	-1703		-0-	7938	3	248	9	N	225	188	1			248
02	8932	X	7263	-0-	-0-	-1669		-0-	7064	3	199	9	N	181	189	1			240
03	9889	X	9859	-0-	-0-	-30		-0-	9649	3	210	9	N	191	188	1			243
GATO DEL SOL 34 UNIT																			
10	21627	X	21627	-0-	-0-	-0-		-0-	21137	3	6	4	Y	440	446	0			28
									484	9									
11	21990	X	19291	-0-	-0-	-2699		-0-	18883	3	4	4	Y	367	344	0			51
									404	9									
12	22723	X	21480	-0-	-0-	-1243		-0-	21143	3	337	9	Y	306	328	0			29
01	22723	X	19065	-0-	-0-	-3658		-0-	18509	3	9	4	Y	497	445	0			81
									547	9									
02	19544	X	19141	-0-	-0-	-403		-0-	18474	3	7	4	Y	600	611	0			70
									660	9									
03	22014	X	22014	-0-	-0-	-0-		-0-	20687	3	1	4	Y	1205	1153	0			122
									1326	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	26271 X	26271	-0-	-0-	-0-	25481	3	790	9	N	718	712	0	129
11	25383 X	25383	-0-	-0-	-0-	24615	3	768	9	N	698	714	0	113
12	25524 X	25524	-0-	-0-	-0-	24709	3	815	9	N	741	714	0	140
01	25238 X	25238	-0-	-0-	-0-	24451	3	2	4	N	714	733	0	121
						785	9							
02	22901 X	22901	-0-	-0-	-0-	22174	3	727	9	N	661	642	0	140
03	23693 X	23693	-0-	-0-	-0-	22921	3	2	4	N	700	730	0	110
						770	9							
CITATION 32 FEE														
WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-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-
LORD MURPHY 10 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410														
10	14415 X	11653	-0-	-2762	-0-	11134	3	10	4	Y	463	371	1	310
						509	9							
11	13140 X	10504	-0-	-2636	-0-	9959	3	9	4	Y	487	726	1	71
						536	9							
12	13051 X	11226	-0-	-1825	-0-	10696	3	5	4	Y	477	376	1	172
						525	9							
01	12493 X	11158	-0-	-1335	-0-	10570	3	13	4	Y	523	568	1	127
						575	9							
02	10640 X	10082	-0-	-558	-0-	9531	3	15	4	Y	487	374	1	240
						536	9							
03	11656 X	10892	-0-	-764	-0-	10310	3	13	4	Y	517	559	1	198
						569	9							
BARBARO 23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430														
10	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7470	3	188	9	Y	171	150	0	21
11	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	10950	3	287	9	Y	261	234	0	48
12	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	8758	3	210	9	Y	191	205	0	34
01	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	8935	3	226	9	Y	205	214	0	25
02	10500 X	7864	-0-	-2636	-0-	7654	3	210	9	Y	191	186	0	30
03	11625 X	10363	-0-	-1262	-0-	10197	3	166	9	Y	151	153	0	28
BARBARO 23 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625														
10	15841 X	8101	-0-	-7740	-0-	7720	3	381	9	Y	346	392	0	42
11	13170 X	6313	-0-	-6857	-0-	5865	3	448	9	Y	407	374	0	75
12	13609 X	6318	-0-	-7291	-0-	5816	3	502	9	Y	456	450	0	81
01	8556 X	6959	-0-	-1597	-0-	6502	3	457	9	Y	415	445	0	51
02	7728 X	3867	-0-	-3861	-0-	3567	3	300	9	Y	273	281	0	43
03	8091 X	6690	-0-	-1401	-0-	6244	3	446	9	Y	405	372	0	76
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6														
WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)											CITY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.																
NEEDLES 39 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640																
M O	ALLOW CODE	GAS 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	25947 X	25478	-0-	-469	-0-	24845	3	633	9	Y	575	575	0		2	
11	24810 X	24485	-0-	-325	-0-	23928	3	557	9	Y	506	506	0		2	
12	25699 X	23953	-0-	-1746	-0-	23633	3	320	9	Y	291	292	0		1	
01	25699 X	25229	-0-	-470	-0-	24863	3	366	9	Y	333	332	0		2	
02	23212 X	22757	-0-	-455	-0-	22506	3	251	9	Y	228	229	0		1	
03	25482 X	24936	-0-	-546	-0-	24655	3	281	9	Y	255	255	0		1	
SILVER CHARM 1 UNIT											WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410					
10	14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	14202	3	470	9	N	427	689	0		184	
11	13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	13269	3	612	9	N	556	481	0		259	
12	13950 X	12639	-0-	-1311	-0-	12237	3	402	9	N	365	493	0		131	
01	13950 X	13521	-0-	-429	-0-	13000	3	521	9	N	474	401	0		204	
02	12600 X	9313	-0-	-3287	-0-	8845	3	468	9	N	425	345	0		284	
03	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	13654	3	449	9	N	408	430	0		262	
STREET SENSE 40 UNIT											WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780					
10	34689 X	31848	-0-	-2841	-0-	30263	3	1585	9	N	1441	1500	0		142	
11	33060 X	31772	-0-	-1288	-0-	30096	3	1676	9	N	1524	1524	0		142	
12	34007 X	32864	-0-	-1143	-0-	31089	3	1775	9	N	1614	1580	0		176	
01	34007 X	32810	-0-	-1197	-0-	31040	3	1770	9	N	1609	1626	0		159	
02	30716 X	29039	-0-	-1677	-0-	27520	3	1519	9	N	1381	1373	0		167	
03	32860 X	32856	-0-	-4	-0-	31128	3	1728	9	N	1571	1576	0		162	
HINDOO 2 UNIT											WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265					
10	21793 X	21461	-0-	-332	-0-	21031	3	430	9	Y	391	371	1		163	
11	21164 X	21164	-0-	-0-	-0-	20725	3	439	9	Y	399	376	1		186	
12	21713 X	21713	-0-	-0-	-0-	21245	3	468	9	Y	425	375	1		236	
01	21514 X	20949	-0-	-565	-0-	20552	3	397	9	Y	361	365	1		232	
02	19740 X	19398	-0-	-342	-0-	18959	3	439	9	Y	399	375	1		256	
03	21855 X	21711	-0-	-144	-0-	21273	3	438	9	Y	398	376	1		278	
APOLLO 48 UNIT											WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285					
10	31713 X	13913	-0-	-17800	-0-	13040	3	873	9	Y	794	795	0		5	
11	19260 X	12173	-0-	-7087	-0-	11125	3	1048	9	Y	953	950	0		8	
12	19902 X	14357	-0-	-5545	-0-	13603	3	754	9	Y	685	689	0		4	
01	19902 X	8959	-0-	-10943	-0-	8411	3	548	9	Y	498	497	0		5	
02	17080 X	7908	-0-	-9172	-0-	7608	3	300	9	Y	273	276	0		2	
03	14353 X	7157	-0-	-7196	-0-	6912	3	245	9	Y	223	223	0		2	
WHISKERY 40 UNIT											WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005					
10	21142 X	17731	-0-	-3411	-0-	16456	3	1	4	N	1158	1218	0		473	
						1274	9									
11	20460 X	17745	-0-	-2715	-0-	16597	3	1148	9	N	1044	1058	0		459	
12	20922 X	20922	-0-	-0-	-0-	19486	3	21	4	N	1286	1150	0		595	
						1415	9									
01	20584 X	11304	-0-	-9280	-0-	9759	3	53	4	N	1356	1431	0		520	
						1492	9									
02	16576 X	7371	-0-	-9205	-0-	5714	3	1407	4	N	227	265	0		482	
						250	9									
03	21087 X	21087	-0-	-0-	-0-	19818	3	7	4	N	1147	1141	0		488	
						1262	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO.																												
SUNNY'S HALO 40 UNIT																												
WELL #:														1H	RRCID	->	277205	COMPL.	DATE	02/09/2015	TOTAL	DEPTH	9014	PERF.	8971	-	15695	
M	ALLOW	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	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9495	3	611	9	Y	555	566	0			44							
11	10890	X	10014	-0-	-876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9537	3	477	9	Y	434	445	0			33							
12	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11120	3	7	4	Y	568	506	0			95							
											625	9																
01	11253	X	7059	-0-	-4194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6297	3	22	4	Y	673	699	0			69							
											740	9																
02	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8583	3	1835	4	Y	611	407	0			273							
											672	9																
03	11749	X	10923	-0-	-826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10427	3	3	4	Y	448	679	0			42							
											493	9																
FERDINAND 27 UNIT														WELL #:	1H	RRCID	->	277254	COMPL.	DATE	12/14/2014	TOTAL	DEPTH	9823	PERF.	9779	-	14245
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127							
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127							
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127							
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127							
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127							
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127							
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
10	9672	X	6599	-0-	-3073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5580	3	1019	9	Y	926	873	0			247							
11	9360	X	9310	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7917	3	1393	9	Y	1266	1312	0			201							
12	8835	X	7818	-0-	-1017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6817	3	1001	9	Y	910	997	0			114							
01	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8911	3	1288	9	Y	1171	1091	0			194							
02	8680	X	5377	-0-	-3303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4836	3	541	9	Y	492	528	0			158							
03	9610	X	6943	-0-	-2667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5934	3	1009	9	Y	917	836	0			239							
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT														WELL #:	1H	RRCID	->	277591	COMPL.	DATE	02/07/2015	TOTAL	DEPTH	9033	PERF.	9004	-	16085
10	22847	X	21527	-0-	-1320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20244	3	1283	9	Y	1166	1153	0			66							
11	21390	X	21230	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19844	3	1386	9	Y	1260	1246	0			80							
12	21886	X	19563	-0-	-2323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18321	3	1242	9	Y	1129	1186	0			23							
01	21886	X	17985	-0-	-3901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16816	3	1169	9	Y	1063	1006	0			80							
02	19824	X	19382	-0-	-442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18065	3	1317	9	Y	1197	1217	0			60							
03	21948	X	21499	-0-	-449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19718	3	1781	9	Y	1619	1579	0			100							
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT														WELL #:	1H	RRCID	->	277890	COMPL.	DATE	02/21/2015	TOTAL	DEPTH	10157	PERF.	9948	-	19895
10	22692	X	-0-	-0-	-22692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106							
11	21960	X	-0-	-0-	-21960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106							
12	22692	X	-0-	-0-	-22692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106							
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106							
02	T. A.		39752	-0-	39752	39752	39752	39601	3	151	9	Y	137				243	0			-0-							
03	T. A.		36834	-0-	36834	76586	35915	3	919	9	Y	835					834	0			1							
HOOP JR 9 UNIT														WELL #:	1H	RRCID	->	277891	COMPL.	DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	9744	PERF.	9697	-	19770
10	41757	X	3305	-0-	-38452	-0-	-0-	3305	3						N	-0-					-0-							
11	39840	X	35545	-0-	-4295	-0-	-0-	35131	3				414	9	N	376	376	0			-0-							
12	29449	X	29449	-0-	-0-	-0-	-0-	29113	3				336	9	N	305	305	0			-0-							
01	28341	X	28341	-0-	-0-	-0-	-0-	27963	3				378	9	N	344	344	0			-0-							
02	33180	X	25106	-0-	-8074	-0-	-0-	24739	3				367	9	N	334	333	0			1							
03	36735	X	19566	-0-	-17169	-0-	-0-	19269	3				297	9	N	270	270	0			1							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750														
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
10	17728 X	17728	-0-	-0-	-0-	17488 3	240 9	Y	218	218	0			1
11	17610 X	17134	-0-	-476	-0-	16959 3	175 9	Y	159	159	0			1
12	18197 X	17374	-0-	-823	-0-	17117 3	257 9	Y	234	234	0			1
01	18197 X	17051	-0-	-1146	-0-	16768 3	283 9	Y	257	256	0			2
02	16380 X	14987	-0-	-1393	-0-	14854 3	133 9	Y	121	122	0			1
03	17913 X	17913	-0-	-0-	-0-	17790 3	123 9	Y	112	113	0			-0-
VAGRANT 38 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700														
10	8339 X	6726	-0-	-1613	-0-	4993 3	1733 9	Y	1575	1500	1			352
11	8070 X	5743	-0-	-2327	-0-	4212 3	1531 9	Y	1392	1519	1			225
12	8339 X	7289	-0-	-1050	-0-	5614 3	1675 9	Y	1523	1412	1			336
01	8463 X	8033	-0-	-430	-0-	6051 3	1982 9	Y	1802	1839	1			299
02	7644 X	7051	-0-	-593	-0-	5699 3	1352 9	Y	1229	1245	1			283
03	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	6947 3	1990 9	Y	1809	1714	1			378
SEA HERO 13 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885														
10	18228 X	18028	-0-	-200	-0-	17061 3	967 9	Y	879	908	0			34
11	20070 X	17082	-0-	-2988	-0-	16037 3	1045 9	Y	950	938	0			46
12	20739 X	12362	-0-	-8377	-0-	11924 3	438 9	Y	398	406	0			38
01	20739 X	16739	-0-	-4000	-0-	15817 3	922 9	Y	838	807	0			69
02	16296 X	15022	-0-	-1274	-0-	14257 3	765 9	Y	695	710	0			54
03	18042 X	15279	-0-	-2763	-0-	14417 3	862 9	Y	784	799	0			39
LEONATUS 11														
WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895														
10	19933 X	-0-	-0-	-19933	-0-			Y	-0-					273
11	19290 X	-0-	-0-	-19290	-0-			Y	-0-					273
12	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y	-0-					273
01	T. A.	187	-0-	187	-0-	187 3		Y	-0-					273
02	19792 X	19605	-0-	-187	-0-	19486 3	119 9	Y	108	108	0			273
03	60510 X	60510	-0-	-0-	-0-	60510 3		Y	-0-	87	0	185	1	-0-
FORWARD PASS 25 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578														
10	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	7972 3	43 9	N	39	5	0			126
11	5040 X	4668	-0-	-372	-0-	4617 3	51 9	N	46	66	0			106
12	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	12225 3	37 9	N	34	56	0			84
01	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10547 3	86 9	N	78	57	0			105
02	4704 X	2417	-0-	-2287	-0-	2340 3	77 9	N	70	78	0			97
03	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7366 3	69 9	N	63					160
PREWIT OMAHA 26 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814														
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	138	161	0			38
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	170	168	0			40
12	2356 X	394	-0-	-1962	-0-	229 3	165 9	Y	150	159	0			31
01	2356 X	1358	-0-	-998	-0-	1206 3	152 9	Y	138	138	0			31
02	1792 X	559	-0-	-1233	-0-	423 3	136 9	Y	124	122	0			33
03	795 X	795	-0-	-0-	-0-	640 3	155 9	Y	141	154	0			20
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270														
10	20026 X	19935	-0-	-91	-0-	17901 3	2034 9	Y	1849	1839	0			82
11	19705 X	19705	-0-	-0-	-0-	17760 3	1945 9	Y	1768	1759	0			91
12	20585 X	20585	-0-	-0-	-0-	18368 3	2217 9	Y	2015	1931	0			175
01	20625 X	20625	-0-	-0-	-0-	18592 3	2033 9	Y	1848	1885	0			138
02	18396 X	17082	-0-	-1314	-0-	15391 3	1691 9	Y	1537	1592	0			83
03	20682 X	20682	-0-	-0-	-0-	18514 3	2168 9	Y	1971	1997	0			57

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438															
PREWIT OMAHA 26 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	278260	COMPL.	DATE	06/12/2015	TOTAL	DEPTH	10079	PERF.10045	- 14597					
M O	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	9982	X	6545	-0-	-3437	-0-				6022	3	523	9	Y	475	625	0			131
11	9660	X	3690	-0-	-5970	-0-				3188	3	502	9	Y	456	480	0			107
12	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-				9553	3	620	9	Y	564	555	0			116
01	10323	X	9193	-0-	-1130	-0-				8559	3	634	9	Y	576	562	0			130
02	8148	X	7808	-0-	-340	-0-				7173	3	635	9	Y	577	552	0			155
03	10168	X	5916	-0-	-4252	-0-				5362	3	554	9	Y	504	586	0			73
CAVALCADE 25 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	278261	COMPL.	DATE	06/29/2015	TOTAL	DEPTH	9127	PERF.	9039	- 19315				
10	78058	X	78058	-0-	-0-	-0-				74010	3	4048	9	Y	3680	3748	0			220
11	76911	X	76911	-0-	-0-	-0-				72585	3	4326	9	Y	3933	3944	0			209
12	79844	X	79844	-0-	-0-	-0-				75367	3	4477	9	Y	4070	4089	0			190
01	38376	X	38376	-0-	-0-	-0-				36498	3	1878	9	Y	1707	1634	0			263
02	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-				21188	3	479	9	Y	435	534	0			164
03	64601	X	64601	-0-	-0-	-0-				63462	3	1139	9	Y	1035	979	0			220
MINE THAT BIRD 38 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	278780	COMPL.	DATE	10/04/2015	TOTAL	DEPTH	9053	PERF.	8944	- 16560				
10	23591	X	19735	-0-	-3856	-0-				17718	3	2017	9	Y	1834	1851	0			268
11	22849	X	22849	-0-	-0-	-0-				20763	3	2086	9	Y	1896	1888	0			276
12	22247	X	22247	-0-	-0-	-0-				20346	3	1901	9	Y	1728	1825	0			179
01	21824	X	20738	-0-	-1086	-0-				18938	3	1800	9	Y	1636	1625	0			190
02	21336	X	12699	-0-	-8637	-0-				11543	3	1156	9	Y	1051	1104	0			137
03	23622	X	22102	-0-	-1520	-0-				21665	3	437	9	Y	397	503	0			31
VENETIAN WAY 38 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	278878	COMPL.	DATE	10/05/2015	TOTAL	DEPTH	9046	PERF.	8889	- 16565				
10	22647	X	22647	-0-	-0-	-0-				20890	3	1757	9	Y	1597	1732	0			220
11	21750	X	21242	-0-	-508	-0-				19728	3	1514	9	Y	1376	1313	0			283
12	22475	X	20913	-0-	-1562	-0-				19363	3	1550	9	Y	1409	1458	0			234
01	22661	X	19171	-0-	-3490	-0-				18012	3	1159	9	Y	1054	984	0			304
02	20468	X	16034	-0-	-4434	-0-				15001	3	1033	9	Y	939	1243	0			0-
03	22661	X	21458	-0-	-1203	-0-				19171	3	2287	9	Y	2079	1915	0			164
SMARTY JONES 42 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	278969	COMPL.	DATE	11/24/2015	TOTAL	DEPTH	8731	PERF.	8640	- 16230				
10	13547	X	12789	-0-	-758	-0-				12247	3	542	9	Y	493	460	0			100
11	12870	X	10926	-0-	-1944	-0-				10467	3	459	9	Y	417	442	0			75
12	13299	X	11342	-0-	-1957	-0-				10881	3	461	9	Y	419	397	0			97
01	13299	X	11647	-0-	-1652	-0-				11182	3	465	9	Y	423	445	0			75
*02	11564	X	10875	-0-	-689	-0-				10449	3	426	9	Y	387	347	0			115
03	12803	X	10830	-0-	-1973	-0-				10436	3	394	9	Y	358	383	0			90
HIS EMINENCE 27 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	279045	COMPL.	DATE	06/17/2016	TOTAL	DEPTH	9062	PERF.	8903	- 19035				
10	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-				16230	3	48	4	N	1467	1478	0			28
										1614	9									
11	20774	X	20774	-0-	-0-	-0-				18994	3	46	4	N	1576	1570	0			34
										1734	9									
12	28059	X	28059	-0-	-0-	-0-				25234	3	44	4	N	2528	2505	0			57
										2781	9									
01	22724	X	22724	-0-	-0-	-0-				20417	3	211	4	N	1905	1922	0			40
										2096	9									
02	24233	X	24233	-0-	-0-	-0-				22102	3	209	4	N	1747	1748	0			39
										1922	9									
03	23544	X	23544	-0-	-0-	-0-				21423	3	80	4	N	1855	1856	0			38
										2041	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438																	
UNBRIDLED 36 A			WELL #:			3H	RRCID	-> 279580	COMPL.	DATE 08/12/2015	TOTAL	DEPTH	9551	PERF.	9417	- 19885				
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	28214 X	28214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27022	3	1192	9	N	1084	1080	1					321
11	26370 X	26034	-0-	-336	-0-	-0-	-0-	24939	3	1095	9	N	995	936	1					380
12	27187 X	25310	-0-	-1877	-0-	-0-	-0-	24191	3	1119	9	N	1017	936	1					461
01	28210 X	25110	-0-	-3100	-0-	-0-	-0-	24048	3	1062	9	N	965	1136	1					290
02	25480 X	24442	-0-	-1038	-0-	-0-	-0-	23383	3	1059	9	N	963	737	1					516
03	28210 X	26829	-0-	-1381	-0-	-0-	-0-	25738	3	1091	9	N	992	1117	1					391
TYPHOON 42 A					WELL #:	4H	RRCID	-> 279581	COMPL.	DATE 08/19/2015	TOTAL	DEPTH	9642	PERF.	9568	- 19950				
10	33294 X	32957	-0-	-337	-0-	-0-	-0-	31623	3	6	4	N	1207	1110	1					318
								1328	9											
11	31770 X	31718	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	30447	3	3	4	N	1153	1308	1					163
								1268	9											
12	33139 X	32089	-0-	-1050	-0-	-0-	-0-	30731	3	4	4	N	1231	1129	1					265
								1354	9											
01	33139 X	32581	-0-	-558	-0-	-0-	-0-	31050	3	3	4	N	1389	1316	1					338
								1528	9											
02	29932 X	29052	-0-	-880	-0-	-0-	-0-	27901	3	5	4	N	1042	1110	1					270
								1146	9											
03	32953 X	32604	-0-	-349	-0-	-0-	-0-	30892	3	6	4	N	1551	1489	1					332
								1706	9											
RIVA RIDGE 10 A					WELL #:	2H	RRCID	-> 280098	COMPL.	DATE 07/20/2016	TOTAL	DEPTH	9156	PERF.	9119	- 19450				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3783	3	174	9	N	158	158	0					-0-
01	11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9345	3	1770	9	N	1609	1607	0					2
02	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4086	3	746	9	N	678	678	0					2
03	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6022	3	1165	9	N	1059	1058	0					3
FLYING EBONY 19 STATE A					WELL #:	5H	RRCID	-> 280146	COMPL.	DATE 05/03/2016	TOTAL	DEPTH	9763	PERF.	9843	- 19916				
10	40889 X	40243	-0-	-646	-0-	-0-	-0-	38518	3	1725	9	N	1568	1501	1					385
11	39570 X	36419	-0-	-3151	-0-	-0-	-0-	34773	3	1646	9	N	1496	1275	1					606
12	40889 X	39325	-0-	-1564	-0-	-0-	-0-	37525	3	1800	9	N	1636	1694	1					548
01	40238 X	35262	-0-	-4976	-0-	-0-	-0-	33593	3	1669	9	N	1517	1692	1					373
02	36344 X	29764	-0-	-6580	-0-	-0-	-0-	28416	3	1348	9	N	1225	1117	1					481
03	40238 X	38121	-0-	-2117	-0-	-0-	-0-	36383	3	1738	9	N	1580	1486	1					575
JET PILOT 24 A					WELL #:	5H	RRCID	-> 280233	COMPL.	DATE 06/21/2016	TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	9602	- 19895				
10	28241 X	27782	-0-	-459	-0-	-0-	-0-	26709	3	1073	9	N	975	969	0					158
11	27053 X	27053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26007	3	1046	9	N	951	978	0					131
12	27931 X	27236	-0-	-695	-0-	-0-	-0-	26149	3	1087	9	N	988	768	0					351
01	27931 X	26120	-0-	-1811	-0-	-0-	-0-	25028	3	1092	9	N	993	1160	0					184
02	25256 X	24059	-0-	-1197	-0-	-0-	-0-	23145	3	914	9	N	831	840	0					175
03	27962 X	26750	-0-	-1212	-0-	-0-	-0-	25662	3	1088	9	N	989	787	0					377
FUNNY CIDE 32 A					WELL #:	2H	RRCID	-> 280234	COMPL.	DATE 01/30/2017	TOTAL	DEPTH	8848	PERF.	9050	- 18603				
10	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7660	3	486	9	N	442	472	0					339
11	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8545	3	649	9	N	590	585	0					344
12	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7689	3	546	9	N	496	471	0					369
01	10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10057	3	696	9	N	633	645	0					357
02	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9134	3	559	9	N	508	538	0					327
03	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8233	3	556	9	N	505	528	0					304

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SUNNY'S HALO 40 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	23343 X	19587	-0-	-3756	-0-	18455	3	1132	9	Y	1029	1078	0	82
11	25620 X	19333	-0-	-6287	-0-	18383	3	950	9	Y	864	880	0	66
12	26474 X	19149	-0-	-7325	-0-	18094	3	9	4	Y	951	858	0	159
						1046	9							
01	26474 X	111	-0-	-26363	-0-	2	4	109	9	Y	99	248	0	10
02	18032 X	14507	-0-	-3525	-0-	13447	3	754	4	Y	278	164	0	124
						306	9							
03	25836 X	25836	-0-	-0-	-0-	24561	3	3	4	Y	1156	1172	0	108
						1272	9							
SUNNY'S HALO 40 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465														
10	12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	12684	3	307	9	Y	279	311	0	22
11	18240 X	13481	-0-	-4759	-0-	13187	3	294	9	Y	267	269	0	20
12	18848 X	14153	-0-	-4695	-0-	13803	3	9	4	Y	310	278	0	52
						341	9							
01	18848 X	33	-0-	-18815	-0-	2	4	31	9	Y	28	77	0	3
02	12572 X	-0-	-0-	-12572	-0-	-0-				Y	-0-	3	0	-0-
03	17902 X	17902	-0-	-0-	-0-	17536	3	3	4	Y	330	299	0	31
						363	9							
SUNNY'S HALO 40 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350														
10	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	4321	3	862	9	Y	784	866	0	63
11	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	5914	3	1153	9	Y	1048	1031	0	80
12	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	7373	3	11	4	Y	1164	1049	0	195
						1280	9							
01	5363 X	241	-0-	-5122	-0-	150	3	2	4	Y	81	268	0	8
						89	9							
02	6608 X	1302	-0-	-5306	-0-	43	3	981	4	Y	253	148	0	113
						278	9							
03	8649 X	848	-0-	-7801	-0-	420	3	4	4	Y	385	462	0	36
						424	9							
ANIMAL KINGDOM 44 A														
WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133														
10	32599 X	32599	-0-	-0-	-0-	30311	3	2288	9	Y	2080	2073	0	56
11	31384 X	31384	-0-	-0-	-0-	29358	3	2026	9	Y	1842	1845	0	53
12	31972 X	31972	-0-	-0-	-0-	29890	3	2082	9	Y	1893	1896	0	50
01	31964 X	31964	-0-	-0-	-0-	29971	3	1993	9	Y	1812	1808	0	54
02	29001 X	29001	-0-	-0-	-0-	27260	3	1741	9	Y	1583	1584	0	53
03	35081 X	35081	-0-	-0-	-0-	33027	3	2054	9	Y	1867	1874	0	46
KINGMAN 45 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640														
10	28799 X	28320	-0-	-479	-0-	26419	3	1901	9	Y	1728	1722	0	86
11	27540 X	27252	-0-	-288	-0-	25425	3	1827	9	Y	1661	1671	0	76
12	28458 X	26507	-0-	-1951	-0-	24790	3	1717	9	Y	1561	1562	0	75
01	28458 X	26020	-0-	-2438	-0-	24293	3	1727	9	Y	1570	1567	0	78
02	25704 X	24225	-0-	-1479	-0-	22524	3	1701	9	Y	1546	1510	0	114
03	28334 X	26969	-0-	-1365	-0-	25080	3	1889	9	Y	1717	1635	0	196

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GATO DEL SOL 34 UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
				WELL #:	2H	RRCID	->	280859	COMPL.	DATE	07/20/2016	TOTAL	DEPTH	9077	PERF.	9176	-	16419			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	25699	X	22594	-0-		-3105		-0-			21464	3	7	4	Y	1021	1024	0		66	
11	26160	X	23256	-0-		-2904		-0-			1123	9	5	4	Y	1017	942	0		141	
12	27032	X	26808	-0-		-224		-0-			22132	3	1285	9	Y	1168	1199	0		110	
01	27032	X	25129	-0-		-1903		-0-			1119	9	10	4	Y	1196	1111	0		195	
02	23495	X	23495	-0-		-0-		-0-			23803	3									
03	26815	X	26030	-0-		-785		-0-			1316	9	7	4	Y	903	992	0		106	
											22495	3									
											993	9	2	4	Y	815	838	0		83	
											25131	3									
											897	9									
GATO DEL SOL 34 UNIT					WELL #:	3H	RRCID	->	280860	COMPL.	DATE	07/20/2016	TOTAL	DEPTH	8936	PERF.	8980	-	16155		
10	25854	X	24557	-0-		-1297		-0-			23009	3	5	4	Y	1403	1414	0		90	
11	24810	X	21384	-0-		-3426		-0-			1543	9	4	4	Y	1266	1180	0		176	
12	25265	X	24167	-0-		-1098		-0-			19987	3	1449	9	Y	1317	1369	0		124	
01	25265	X	22674	-0-		-2591		-0-			1393	9	7	4	Y	1340	1245	0		219	
02	22820	X	21561	-0-		-1259		-0-			22718	3									
03	24552	X	21323	-0-		-3229		-0-			21193	3	5	4	Y	1073	1166	0		126	
											1474	9	1	4	Y	861	900	0		87	
											20376	3									
											1180	9									
											20375	3									
											947	9									
GATO DEL SOL 34 UNIT					WELL #:	4H	RRCID	->	280861	COMPL.	DATE	07/20/2016	TOTAL	DEPTH	9059	PERF.	9152	-	16461		
10	25544	X	22165	-0-		-3379		-0-			21332	3	5	4	Y	753	768	0		48	
11	23760	X	19883	-0-		-3877		-0-			828	9	3	4	Y	705	655	0		98	
12	25823	X	17146	-0-		-8677		-0-			19104	3	680	9	Y	618	658	0		58	
01	25823	X	21011	-0-		-4812		-0-			776	9	7	4	Y	752	687	0		123	
02	23324	X	20709	-0-		-2615		-0-			16466	3									
03	23991	X	23991	-0-		-0-		-0-			20177	3	5	4	Y	530	591	0		62	
											827	9	1	4	Y	553	559	0		56	
											583	9									
											23382	3									
											608	9									
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT					WELL #:	1H	RRCID	->	281136	COMPL.	DATE	08/12/2016	TOTAL	DEPTH	8701	PERF.	8933	-	16575		
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-				164	
11	60	N	-0-	-0-		-60		-0-							Y	-0-				164	
12	3	N	3	-0-		-0-		-0-			2	3	1	9	Y	1				165	
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-				165	
*02	19	N	19	-0-		-0-		-0-			19	3			Y	-0-				165	
03	3	N	-0-	-0-		-3		-0-							Y	-0-				166	
VAGRANT 38 A					WELL #:	3H	RRCID	->	281249	COMPL.	DATE	09/10/2016	TOTAL	DEPTH	9932	PERF.	9920	-	20128		
10	92648	X	92648	-0-		-0-		-0-			86961	3	5687	9	Y	5170	5130	0		180	
11	95474	X	95474	-0-		-0-		-0-			89774	3	5700	9	Y	5182	5164	0		198	
12	94879	X	94879	-0-		-0-		-0-			89215	3	5664	9	Y	5149	5174	0		173	
01	96731	X	96731	-0-		-0-		-0-			90856	3	5875	9	Y	5341	5361	0		153	
02	82311	X	82311	-0-		-0-		-0-			77636	3	4675	9	Y	4250	4128	0		275	
03	95325	X	95325	-0-		-0-		-0-			89463	3	5862	9	Y	5329	5368	0		236	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438								
VAGRANT 38 B				WELL #:	4H	RRCID ->	281277	COMPL. DATE	09/11/2016	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	9247 - 19375
M	ALLOW	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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	77265 X	77265	-0-	-0-	-0-	76079	3	5 4	Y	1074	1074	0	4
						1181	9						
11	69270 X	64765	-0-	-4505	-0-	63721	3	3 4	Y	946	947	0	3
						1041	9						
12	100936 X	41749	-0-	-59187	-0-	40711	3	3 4	Y	941	940	0	4
						1035	9						
01	100936 X	38035	-0-	-62901	-0-	36877	3	1 4	Y	1052	1051	0	5
						1157	9						
02	91168 X	50015	-0-	-41153	-0-	48829	3	6 4	Y	1073	1072	0	6
						1180	9						
03	77252 X	50220	-0-	-27032	-0-	48860	3	3 4	Y	1234	1234	0	6
						1357	9						
TIM TAM 24 B				WELL #:	3H	RRCID ->	281511	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10330 - 20272
10	108386 X	108386	-0-	-0-	-0-	101722	3	3 4	Y	6055	6056	0	21
						6661	9						
11	119299 X	119299	-0-	-0-	-0-	112233	3	2 4	Y	6422	6425	0	18
						7064	9						
12	129344 X	129344	-0-	-0-	-0-	123355	3	4 4	Y	5441	5435	0	24
						5985	9						
01	100550 X	100550	-0-	-0-	-0-	94561	3	1 4	Y	5444	5441	0	27
						5988	9						
02	100640 X	100640	-0-	-0-	-0-	94785	3	6 4	Y	5317	5312	0	32
						5849	9						
03	122482 X	122482	-0-	-0-	-0-	116301	3	4 4	Y	5615	5621	0	26
						6177	9						
TIM TAM 24 E				WELL #:	6H	RRCID ->	281512	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10830 - 20832
10	51156 X	51156	-0-	-0-	-0-	50550	3	4 4	Y	547	547	0	2
						602	9						
11	54945 X	54945	-0-	-0-	-0-	54239	3	2 4	Y	640	640	0	2
						704	9						
12	68450 X	68450	-0-	-0-	-0-	67666	3	5 4	Y	708	707	0	3
						779	9						
01	57447 X	57447	-0-	-0-	-0-	56676	3	2 4	Y	699	698	0	4
						769	9						
02	51296 X	49411	-0-	-1885	-0-	48689	3	6 4	Y	651	651	0	4
						716	9						
03	68448 X	60894	-0-	-7554	-0-	59892	3	4 4	Y	907	907	0	4
						998	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TIM TAM 24 A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 153438 2H	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 281513	COMPL. DATE 01/09/2017	CAPACITY	TOTAL	DEPTH 10293	PERF.10700 - 20610	CNTY: CULBERSON
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
10	135920 X	135920	-0-	-0-	-0-	129421 6488	3 9	11 4	Y	5898	5900 0		21
11	99541 X	99541	-0-	-0-	-0-	95525 4012	3 9	4 4	Y	3647	3657 0		11
12	108728 X	108728	-0-	-0-	-0-	105798 2922	3 9	8 4	Y	2656	2655 0		12
01	159207 X	159207	-0-	-0-	-0-	154085 5118	3 9	4 4	Y	4653	4642 0		23
02	116518 X	116518	-0-	-0-	-0-	112814 3694	3 9	10 4	Y	3358	3361 0		20
03	114058 X	114058	-0-	-0-	-0-	110654 3397	3 9	7 4	Y	3088	3094 0		14

TIM TAM 24 C				WELL #:	4H	RRCID -> 281561	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL	DEPTH 10364	PERF.11030 - 20647			
10	95432 X	95432	-0-	-0-	-0-	91391 4037	3 9	4 4	Y	3670	3672 0		13
11	84969 X	84969	-0-	-0-	-0-	81363 3604	3 9	2 4	Y	3276	3280 0		9
12	50830 X	50830	-0-	-0-	-0-	47478 3351	3 9	1 4	Y	3046	3042 0		13
01	79121 X	79121	-0-	-0-	-0-	75317 3803	3 9	1 4	Y	3457	3453 0		17
02	64787 X	64787	-0-	-0-	-0-	61400 3384	3 9	3 4	Y	3076	3075 0		18
03	69515 X	69515	-0-	-0-	-0-	65545 3968	3 9	2 4	Y	3607	3609 0		16

LORD MURPHY 10 STATE A				WELL #:	2H	RRCID -> 281863	COMPL. DATE 10/23/2016	TOTAL	DEPTH 8412	PERF. 8420 - 18700			
10	33826 X	33826	-0-	-0-	-0-	31435	3	2391 9	Y	2174	1829 1		616
11	31650 X	30030	-0-	-1620	-0-	28054	3	1976 9	Y	1796	1868 1		544
12	36738 X	36738	-0-	-0-	-0-	34475	3	2263 9	Y	2057	2191 1		410
01	33821 X	32163	-0-	-1658	-0-	29849 2296	3 9	18 4	Y	2087	1925 1		572
02	30548 X	28605	-0-	-1943	-0-	26715	3	1890 9	Y	1718	1988 1		302
03	36735 X	31203	-0-	-5532	-0-	28903	3	2300 9	Y	2091	1462 1		931

BADEN BADEN 7 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 282413	COMPL. DATE 03/09/2017	TOTAL	DEPTH 8740	PERF. 8471 - 15830			
10	3100 X	13	-0-	-3087	-0-	13	3		N	-0-			66
11	2910 X	68	-0-	-2842	-0-	67	1		N	1			67
12	3007 X	113	-0-	-2894	-0-	113	1	1 9	N	-0-			67
01	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3		N	-0-			67
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	383	1	22 3	N	-0-			67
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	1550 174	1 9	1053 3	N	158			225

PAGODA STATE 57-13 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 282518	COMPL. DATE 04/12/2017	TOTAL	DEPTH 11025	PERF.11259 - 20983			
10	22940 X	21891	-0-	-1049	-0-	20403	3	1488 9	Y	1353	1352 0	5 8	2
11	22410 X	21834	-0-	-576	-0-	20482	3	1352 9	Y	1229	1224 0	6 8	1
12	23268 X	23268	-0-	-0-	-0-	21708	3	1560 9	Y	1418	1416 0	2 8	1
01	23250 X	22626	-0-	-624	-0-	21111	3	1515 9	Y	1377	1376 0	1 8	1
02	21000 X	18809	-0-	-2191	-0-	17675	3	1134 9	Y	1031	1024 0	3 8	5
03	23281 X	17733	-0-	-5548	-0-	16466	3	1267 9	Y	1152	1150 0	4 8	3

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404														
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
10	17856 X	16870	-0-	-986	-0-	14730	3	2140	9	Y	1945	1946	0	3
11	16950 X	13303	-0-	-3647	-0-	11775	3	1528	9	Y	1389	1386	0	1
12	17515 X	13102	-0-	-4413	-0-	11358	3	1744	9	Y	1585	1583	0	1
01	17019 X	13735	-0-	-3284	-0-	11835	3	1900	9	Y	1727	1725	0	2
02	15372 X	12849	-0-	-2523	-0-	11200	3	1649	9	Y	1499	1490	0	8
03	16864 X	15384	-0-	-1480	-0-	13196	3	2188	9	Y	1989	1984	0	6
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310														
10	22041 X	19420	-0-	-2621	-0-	18620	3	95	4	Y	641	647	0	20
						705	9							
11	21330 X	11781	-0-	-9549	-0-	10791	3	96	4	Y	813	798	0	35
						894	9							
12	24658 X	24658	-0-	-0-	-0-	23460	3	87	4	Y	1010	996	0	49
						1111	9							
01	23583 X	23583	-0-	-0-	-0-	22393	3	69	4	Y	1019	1019	0	49
						1121	9							
02	21235 X	21235	-0-	-0-	-0-	20225	3	75	4	Y	850	860	0	39
						935	9							
03	24645 X	21097	-0-	-3548	-0-	20273	3	88	4	Y	669	681	0	27
						736	9							
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			19
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			19
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			19
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			20
SEA HERO 13 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	24862 X	19869	-0-	-4993	-0-	18598	3	1271	9	Y	1155	1127	0	54
11	22673 X	22673	-0-	-0-	-0-	21307	3	1366	9	Y	1242	1254	0	42
12	23319 X	23319	-0-	-0-	-0-	21835	3	1484	9	Y	1349	1347	0	44
01	21282 X	21282	-0-	-0-	-0-	20057	3	1225	9	Y	1114	1078	0	80
02	21168 X	19874	-0-	-1294	-0-	18628	3	1246	9	Y	1133	1158	0	55
03	23436 X	22174	-0-	-1262	-0-	20821	3	1353	9	Y	1230	1241	0	44
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451														
10	8401 X	7484	-0-	-917	-0-	5959	3	1525	9	Y	1386	1384	0	2
11	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	6797	3	1455	9	Y	1323	1318	0	1
12	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	8627	3	1709	9	Y	1554	1551	0	1
01	9393 X	9057	-0-	-336	-0-	7465	3	1592	9	Y	1447	1446	0	1
02	7700 X	7150	-0-	-550	-0-	5721	3	1429	9	Y	1299	1290	0	7
03	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	8414	3	1823	9	Y	1657	1653	0	5

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
PAGODA STATE 57-13 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	283256	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL	DEPTH	10991	PERF.	11280	- 20869
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	AMT	BALANCE
10	26133 X	24251	-0-	-1882	-0-	22502	3	1749	9	Y	1590	1587	0	8	8
11	25230 X	24312	-0-	-918	-0-	22596	3	1716	9	Y	1560	1551	0	10	8
12	26505 X	26505	-0-	-0-	-0-	24629	3	1876	9	Y	1705	1702	0	4	8
01	26273 X	26273	-0-	-0-	-0-	24416	3	1857	9	Y	1688	1686	0	1	8
02	23520 X	23309	-0-	-211	-0-	21820	3	1489	9	Y	1354	1343	0	6	8
03	26505 X	26191	-0-	-314	-0-	24517	3	1674	9	Y	1522	1512	0	12	8
NYQUIST 25 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283717	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL	DEPTH	8553	PERF.	8805	- 18833
10	32550 X	30444	-0-	-2106	-0-	29042	3	17	4	Y	1259	1213	0		140
						1385	9								
11	30150 X	28526	-0-	-1624	-0-	27247	3	21	4	Y	1144	1183	0		101
						1258	9								
12	31155 X	22658	-0-	-8497	-0-	21259	3	58	4	Y	1219	1320	0		-0-
						1341	9								
01	31155 X	-0-	-0-	-31155	-0-					Y	15	15	0		-0-
02	27776 X	23532	-0-	-4244	-0-	20064	3	11	4	Y	3143	3125	0		18
						3457	9								
03	30442 X	21753	-0-	-8689	-0-	19864	3	6	4	Y	1712	1724	0		6
						1883	9								
ELWOOD 29 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	283739	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL	DEPTH	8902	PERF.	9250	- 18661
10	27497 X	26212	-0-	-1285	-0-	23973	3	2239	9	Y	2035	2085	0		235
11	26550 X	24642	-0-	-1908	-0-	22792	3	1850	9	Y	1682	1690	0		227
12	26753 X	25162	-0-	-1591	-0-	23232	3	4	4	Y	1751	1797	0		181
						1926	9								
01	25451 X	18491	-0-	-6960	-0-	16805	3	1686	9	Y	1533	1519	0		195
02	22988 X	13507	-0-	-9481	-0-	11778	3	27	4	Y	1547	1592	0		150
						1702	9								
03	25451 X	23625	-0-	-1826	-0-	21850	3	1775	9	Y	1614	1611	0		153
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283760	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL	DEPTH	8001	PERF.	8100	- 18090
10	47244 X	46554	-0-	-690	-0-	44410	3	2144	9	Y	1949	1937	0		242
11	45594 X	45594	-0-	-0-	-0-	43425	3	2169	9	Y	1972	2023	0		191
12	46252 X	45077	-0-	-1175	-0-	43068	3	2009	9	Y	1826	1801	0		216
01	46562 X	45032	-0-	-1530	-0-	42865	3	2167	9	Y	1970	1917	0		269
02	42448 X	41600	-0-	-848	-0-	39652	3	1948	9	Y	1771	1784	0		256
03	46996 X	45977	-0-	-1019	-0-	44044	3	1933	9	Y	1757	1801	0		212
BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283913	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL	DEPTH	8669	PERF.	8655	- 18588
10	41819 X	29096	-0-	-12723	-0-	27908	3	24	4	Y	1058	1041	0		57
						1164	9								
11	43620 X	32304	-0-	-11316	-0-	31086	3	49	4	Y	1063	1081	0		39
						1169	9								
12	45074 X	28071	-0-	-17003	-0-	27507	3	57	4	Y	461	500	0		-0-
						507	9								
01	45074 X	34186	-0-	-10888	-0-	32792	3	48	4	Y	1224	1193	0		31
						1346	9								
02	35980 X	34185	-0-	-1795	-0-	33009	3	19	4	Y	1052	1077	0		6
						1157	9								
03	37156 X	37156	-0-	-0-	-0-	36024	3	11	4	Y	1019	1021	0		4
						1121	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)															31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.//															//CONT.//															153438																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
ARVINE 28 A															WELL #:															2H															RRCID -> 283924															COMPL. DATE 09/16/2017															TOTAL DEPTH 8794															PERF. 8900 - 18994																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
10 36765 X															36765															-0-															-0-															-0-															33862															3															2903															9															Y															2639															2639															0																														192																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
11 36810 X															34784															-0-															-2026															-0-															32125															3															2659															9															Y															2417															2432															0																														177																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
12 38037 X															35196															-0-															-2841															-0-															32545															3															2651															9															Y															2410															2371															0																														216																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
01 36177 X															35178															-0-															-999															-0-															32630															3															2548															9															Y															2316															2386															0																														146																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
02 32676 X															28173															-0-															-4503															-0-															26095															3															2078															9															Y															1889															1817															0																														218																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
03 36177 X															33632															-0-															-2545															-0-															31347															3															2285															9															Y															2077															2140															0																														155																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
AFFIRMED 23 STATE UNIT															WELL #:															2H															RRCID -> 283966															COMPL. DATE 12/10/2017															TOTAL DEPTH 8408															PERF. 8500 - 18568																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 285428	COMPL.	DATE 05/16/2018	TOTAL	DEPTH	9306	PERF.	9259	-	19265	
M O	ALLOW	CODE	GAS 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	46407	X	46407	-0-	-0-	-0-		43827	3	47	4	Y	2303	2349	0	149	
								2533	9								
11	50392	X	50392	-0-	-0-	-0-		47156	3	46	4	Y	2900	2872	0	177	
								3190	9								
12	48631	X	48631	-0-	-0-	-0-		45925	3	44	4	Y	2420	2343	0	254	
								2662	9								
01	52662	X	52662	-0-	-0-	-0-		49550	3	61	4	Y	2774	2860	0	168	
								3051	9								
02	43047	X	43047	-0-	-0-	-0-		40828	3	54	4	Y	1968	2026	0	110	
								2165	9								
03	48080	X	48080	-0-	-0-	-0-		45710	3	12	4	Y	2144	2181	0	73	
								2358	9								
CARRY BACK 6 STATE A				WELL #:	1H	RRCID	-> 285444	COMPL.	DATE 07/05/2018	TOTAL	DEPTH	7591	PERF.	7786	-	18025	
10	42873	X	35611	-0-	-7262	-0-		34828	3	24	4	Y	690	689	0	19	
								759	9								
11	40560	X	38708	-0-	-1852	-0-		37910	3	18	4	Y	709	700	0	28	
								780	9								
12	41912	X	39511	-0-	-2401	-0-		38558	3	23	4	Y	845	845	0	28	
								930	9								
01	40827	X	37889	-0-	-2938	-0-		36871	3	47	4	Y	883	881	0	30	
								971	9								
02	36120	X	34384	-0-	-1736	-0-		33601	3	24	4	Y	690	701	0	19	
								759	9								
03	39990	X	38354	-0-	-1636	-0-		37577	3	17	4	Y	691	692	0	18	
								760	9								
CHARISMATIC 5 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 285461	COMPL.	DATE 12/17/2017	TOTAL	DEPTH	7825	PERF.	8052	-	18143	
10	43121	X	39705	-0-	-3416	-0-		37223	3	2482	9	N	2256	2347	1	172	
11	41846	X	41846	-0-	-0-	-0-		39254	3	2592	9	N	2356	2224	1	304	
12	43493	X	41569	-0-	-1924	-0-		38926	3	2643	9	N	2403	2375	1	332	
01	43493	X	43458	-0-	-35	-0-		41148	3	2310	9	N	2100	2081	1	351	
02	39284	X	35731	-0-	-3553	-0-		33586	3	2145	9	N	1950	1739	1	562	
03	43245	X	38628	-0-	-4617	-0-		36319	3	2309	9	N	2099	2377	1	284	
OWL DRAW 12 UNIT B				WELL #:	7H	RRCID	-> 285525	COMPL.	DATE 03/07/2018	TOTAL	DEPTH	8925	PERF.	8818	-	19040	
10	22866	X	22866	-0-	-0-	-0-		20623	3	2243	9	Y	2039	2005	0	154	
11	21540	X	21128	-0-	-412	-0-		19069	3	2059	9	Y	1872	1799	0	227	
12	23219	X	21466	-0-	-1753	-0-		19212	3	2254	9	Y	2049	2142	0	134	
01	22227	X	19147	-0-	-3080	-0-		17252	3	1895	9	Y	1723	1651	0	206	
*02	20076	X	17880	-0-	-2196	-0-		15935	3	1945	9	Y	1768	1834	0	140	
03	22227	X	15881	-0-	-6346	-0-		14232	3	1649	9	Y	1499	1533	0	106	
ANIMAL KINGDOM 44 E				WELL #:	7H	RRCID	-> 285956	COMPL.	DATE 09/15/2018	TOTAL	DEPTH	9335	PERF.	9834	-	19630	
10	103610	X	103610	-0-	-0-	-0-		102574	3	1036	9	Y	942	947	0	25	
11	100326	X	100326	-0-	-0-	-0-		99360	3	966	9	Y	878	878	0	25	
12	99120	X	99120	-0-	-0-	-0-		98130	3	1	4	Y	899	900	0	24	
								989	9								
01	96415	X	96415	-0-	-0-	-0-		95390	3	1025	9	Y	932	928	0	28	
02	82084	X	82084	-0-	-0-	-0-		81304	3	780	9	Y	709	713	0	24	
03	93920	X	93920	-0-	-0-	-0-		92981	3	939	9	Y	854	857	0	22	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
ANIMAL KINGDOM 44 B														
WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211														
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
10	54317 X	54317	-0-	-0-	-0-	54214	3	103	9	Y	94	93	0	3
11	52516 X	52516	-0-	-0-	-0-	52388	3	128	9	Y	116	116	0	3
12	52173 X	46831	-0-	-5342	-0-	46745	3	86	9	Y	78	79	0	2
01	54312 X	46796	-0-	-7516	-0-	46709	3	87	9	Y	79	79	0	2
02	49056 X	42196	-0-	-6860	-0-	42091	3	105	9	Y	95	94	0	3
03	54312 X	48247	-0-	-6065	-0-	48169	3	78	9	Y	71	72	0	2
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884														
10	44144 X	35214	-0-	-8930	-0-	35068	3	146	9	Y	133	133	0	4
11	42720 X	30664	-0-	-12056	-0-	30495	3	169	9	Y	154	154	0	4
12	42723 X	42723	-0-	-0-	-0-	42392	3	331	9	Y	301	297	0	8
01	35216 X	30195	-0-	-5021	-0-	29883	3	312	9	Y	284	283	0	9
02	31808 X	29045	-0-	-2763	-0-	28718	3	327	9	Y	297	296	0	10
03	42718 X	39764	-0-	-2954	-0-	39525	3	239	9	Y	217	222	0	5
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099														
10	100244 X	100244	-0-	-0-	-0-	98844	3	1400	9	Y	1273	1276	0	34
11	79321 X	79321	-0-	-0-	-0-	78333	3	988	9	Y	898	906	0	26
12	73301 X	73301	-0-	-0-	-0-	72309	3	992	9	Y	902	904	0	24
01	90401 X	90401	-0-	-0-	-0-	89154	3	1247	9	Y	1134	1124	0	34
02	82105 X	82105	-0-	-0-	-0-	81048	3	1057	9	Y	961	963	0	32
03	87527 X	87527	-0-	-0-	-0-	86372	3	1155	9	Y	1050	1056	0	26
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650														
10	39322 X	39322	-0-	-0-	-0-	39151	3	171	9	Y	155	156	0	4
11	43020 X	43020	-0-	-0-	-0-	42841	3	179	9	Y	163	162	0	5
12	46174 X	46174	-0-	-0-	-0-	45961	3	213	9	Y	194	194	0	5
01	40830 X	40830	-0-	-0-	-0-	40639	3	191	9	Y	174	174	0	5
02	40152 X	40044	-0-	-108	-0-	39908	3	136	9	Y	124	125	0	4
03	46159 X	43526	-0-	-2633	-0-	43346	3	180	9	Y	164	164	0	4
ALYSHEBA 17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727														
10	7502 X	4501	-0-	-3001	-0-	3281	3	1220	9	Y	1109	1125	0	56
11	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-	-0-	3	-0-	9	Y	899	895	0	60
12	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	11109	3	975	9	Y	886	885	0	61
01	25794 X	25794	-0-	-0-	-0-	24960	3	834	9	Y	758	762	0	57
02	7700 X	5095	-0-	-2605	-0-	4508	3	587	9	Y	534	535	0	56
03	12059 X	4561	-0-	-7498	-0-	3838	3	723	9	Y	657	658	0	55
KINGMAN 45 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680														
10	52082 X	52082	-0-	-0-	-0-	50969	3	1113	9	Y	1012	1010	0	50
11	50580 X	50535	-0-	-45	-0-	49470	3	1065	9	Y	968	974	0	44
12	52266 X	50077	-0-	-2189	-0-	49138	3	939	9	Y	854	857	0	41
01	52266 X	49470	-0-	-2796	-0-	48473	3	997	9	Y	906	902	0	45
02	47208 X	45204	-0-	-2004	-0-	44259	3	945	9	Y	859	841	0	63
03	52235 X	50424	-0-	-1811	-0-	49456	3	968	9	Y	880	843	0	100
ARVINE 28 B														
WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950														
10	42005 X	39925	-0-	-2080	-0-	36439	3	3486	9	Y	3169	3167	0	231
11	42810 X	37400	-0-	-5410	-0-	34174	3	3226	9	Y	2933	2949	0	215
12	44237 X	38455	-0-	-5782	-0-	35235	3	3220	9	Y	2927	2879	0	263
01	39990 X	38323	-0-	-1667	-0-	35014	3	3309	9	Y	3008	3082	0	189
02	36120 X	33527	-0-	-2593	-0-	30602	3	2925	9	Y	2659	2541	0	307
03	39928 X	36784	-0-	-3144	-0-	33704	3	3080	9	Y	2800	2898	0	209

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438														
ANIMAL KINGDOM 44 B			WELL #:		5H	RRCID ->	286608	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	9360	PERF. 9750 - 19801						
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	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-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						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-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						
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-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						
10	30680 X	30680	-0-	-0-	-0-	-0-	28148	3	2532	9	Y	2302	2278	0				130	
11	29247 X	29247	-0-	-0-	-0-	-0-	27132	3	2115	9	Y	1923	1931	0				122	
12	30373 X	30373	-0-	-0-	-0-	-0-	28271	3	2102	9	Y	1911	1995	0				38	
01	30690 X	30123	-0-	-567	-0-	-0-	27905	3	2218	9	Y	2016	1903	0				151	
02	27720 X	26213	-0-	-1507	-0-	-0-	24410	3	1803	9	Y	1639	1707	0				83	
03	30690 X	28474	-0-	-2216	-0-	-0-	26645	3	1829	9	Y	1663	1643	0				103	
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	286764	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL	DEPTH	7765	PERF. 7800 - 17790						
10	46469 X	45342	-0-	-1127	-0-	-0-	43394	3	1948	9	Y	1771	1762	0				220	
11	44670 X	44278	-0-	-392	-0-	-0-	42363	3	1915	9	Y	1741	1792	0				169	
12	45570 X	44614	-0-	-956	-0-	-0-	42903	3	1711	9	Y	1555	1540	0				184	
01	45570 X	45352	-0-	-218	-0-	-0-	43624	3	1728	9	Y	1571	1540	0				215	
02	41328 X	39610	-0-	-1718	-0-	-0-	37985	3	1625	9	Y	1477	1478	0				214	
03	45756 X	44118	-0-	-1638	-0-	-0-	42318	3	1800	9	Y	1636	1653	0				197	
ANIMAL KINGDOM 44 E			WELL #:		8H	RRCID ->	286929	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL	DEPTH	9810	PERF. 10050 - 20125						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 511

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIR BARTON 4 STATE UNIT					//CONT.// 31913 800 153438 WELL #:	NON-ASSOCIATED 8H RRCID -> 287201	CAPACITY COMPL. DATE 04/23/2019					CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877						
M O	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	44611 X	44611	-0-	-0-	-0-			42947 1569	3	95	4	Y	1426	1439	0			44
11	36674 X	36674	-0-	-0-	-0-			35003 1572	3	99	4	Y	1429	1411	0			62
12	36487 X	35858	-0-	-629	-0-			34448 1326	3	84	4	Y	1205	1208	0			59
01	47426 X	47426	-0-	-0-	-0-			45784 1326	3	69	4	Y	1430	1420	0			69
02	40292 X	33085	-0-	-7207	-0-			31713 1573	3	75	4	Y	1179	1194	0			54
03	44609 X	36118	-0-	-8491	-0-			34445 1297	3	88	4	Y	1441	1436	0			59
SIR BARTON 4 STATE UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 287268	COMPL. DATE 04/18/2019					TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407					
10	75733 X	64203	-0-	-11530	-0-			62162 1946	3	95	4	Y	1769	1781	0			54
11	75605 X	75605	-0-	-0-	-0-			73285 2221	3	99	4	Y	2019	1986	0			87
12	72075 X	62886	-0-	-9189	-0-			61101 1695	3	90	4	Y	1541	1553	0			75
01	71548 X	60569	-0-	-10979	-0-			58683 1817	3	69	4	Y	1652	1647	0			80
02	70560 X	65387	-0-	-5173	-0-			63359 1953	3	75	4	Y	1775	1774	0			81
03	78120 X	63462	-0-	-14658	-0-			61649 1725	3	88	4	Y	1568	1585	0			64
SIR BARTON 4 STATE UNIT					WELL #:	5H	RRCID -> 287269	COMPL. DATE 04/30/2019					TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592					
10	35991 X	28409	-0-	-7582	-0-			27402 912	3	95	4	Y	829	837	0			25
11	34830 X	31541	-0-	-3289	-0-			30460 989	3	92	4	Y	899	885	0			39
12	34356 X	34356	-0-	-0-	-0-			33367 902	3	87	4	Y	820	819	0			40
01	33170 X	30047	-0-	-3123	-0-			29015 963	3	69	4	Y	875	873	0			42
02	29428 X	27468	-0-	-1960	-0-			26600 793	3	75	4	Y	721	730	0			33
03	34348 X	29520	-0-	-4828	-0-			28599 833	3	88	4	Y	757	759	0			31
SIR BARTON 4 STATE UNIT					WELL #:	6H	RRCID -> 287270	COMPL. DATE 04/23/2019					TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636					
10	48236 X	42982	-0-	-5254	-0-			41489 1398	3	95	4	Y	1271	1285	0			39
11	46680 X	46028	-0-	-652	-0-			44460 1469	3	99	4	Y	1335	1316	0			58
12	48236 X	22696	-0-	-25540	-0-			21868 792	3	36	4	Y	720	743	0			35
01	46996 X	46318	-0-	-678	-0-			44606 1643	3	69	4	Y	1494	1457	0			72
02	42952 X	41604	-0-	-1348	-0-			39938 1591	3	75	4	Y	1446	1452	0			66
03	47554 X	43538	-0-	-4016	-0-			41870 1580	3	88	4	Y	1436	1444	0			58

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	30225 X	27031	-0-	-3194	-0-	25806	3	95	4	Y	1027	1038	0	31
11	29250 X	24726	-0-	-4524	-0-	1130	9	96	4	Y	834	829	0	36
12	30902 X	30902	-0-	-0-	-0-	23713	3	81	4	Y	920	911	0	45
01	29078 X	18777	-0-	-10301	-0-	917	9	69	4	Y	672	684	0	33
02	26264 X	21131	-0-	-5133	-0-	29809	3	75	4	Y	806	802	0	37
03	30907 X	22360	-0-	-8547	-0-	1012	9	88	4	Y	761	767	0	31
						17969	3							
						739	9							
						20169	3							
						887	9							
						21435	3							
						837	9							
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313														
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	13	4	14	9	Y	13	13	0	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	20	4	4	9	Y	4	4	0	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	20	4	24	9	Y	22	21	0	1
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	9	4	15	9	Y	14	14	0	1
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	11	4	18	9	Y	16	16	0	1
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	270	3	8	4	Y	13	13	0	1
						14	9							
AZRA STATE 16 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751														
10	40021 X	37475	-0-	-2546	-0-	35931	3	51	4	Y	1357	1337	0	74
11	38760 X	17629	-0-	-21131	-0-	1493	9	43	4	Y	729	777	0	26
12	40052 X	15824	-0-	-24228	-0-	16784	3	55	4	Y	184	210	0	-0-
01	40052 X	28650	-0-	-11402	-0-	802	9	39	4	Y	1852	1805	0	47
02	34539 X	34539	-0-	-0-	-0-	15567	3	18	4	Y	2076	2111	0	12
03	38378 X	38378	-0-	-0-	-0-	202	9	11	4	Y	1555	1561	0	6
						26574	3							
						2037	9							
						32237	3							
						2284	9							
						36656	3							
						1711	9							
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523														
10	37262 X	34684	-0-	-2578	-0-	32963	3	46	4	Y	1523	1500	0	83
11	35880 X	16338	-0-	-19542	-0-	1675	9	40	4	Y	818	871	0	30
12	37076 X	16095	-0-	-20981	-0-	15398	3	55	4	Y	228	258	0	-0-
01	37076 X	26701	-0-	-10375	-0-	900	9	36	4	Y	2078	2025	0	53
02	32106 X	32106	-0-	-0-	-0-	251	9	17	4	Y	2325	2365	0	13
03	35559 X	35559	-0-	-0-	-0-	24379	3	10	4	Y	1745	1752	0	6
						2286	9							
						29531	3							
						2558	9							
						33629	3							
						1920	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	41261 X	38728	-0-	-2533	-0-	36990	3	52	4	Y	1533	1510	0	83
11	39240 X	18077	-0-	-21163	-0-	1686	9							
12	40548 X	16173	-0-	-24375	-0-	17133	3	44	4	Y	818	871	0	30
01	40548 X	29450	-0-	-11098	-0-	900	9							
02	35485 X	35485	-0-	-0-	-0-	15891	3	56	4	Y	205	235	0	-0-
03	39346 X	39346	-0-	-0-	-0-	226	9							
						27127	3	40	4	Y	2075	2022	0	53
						2283	9							
						32908	3	19	4	Y	2325	2365	0	13
						2558	9							
						37419	3	11	4	Y	1742	1749	0	6
						1916	9							
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855														
10	53754 X	50848	-0-	-2906	-0-	48642	3	74	4	Y	1938	1906	0	105
11	50640 X	48466	-0-	-2174	-0-	2132	9							
12	52328 X	30758	-0-	-21570	-0-	46299	3	133	4	Y	1849	1887	0	67
01	52328 X	50551	-0-	-1777	-0-	2034	9							
02	52563 X	52563	-0-	-0-	-0-	29835	3	149	4	Y	704	771	0	-0-
03	58607 X	58607	-0-	-0-	-0-	774	9							
						48296	3	71	4	Y	1985	1935	0	50
						2184	9							
						50708	3	29	4	Y	1660	1700	0	10
						1826	9							
						56687	3	17	4	Y	1730	1734	0	6
						1903	9							
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186														
10	26722 X	25721	-0-	-1001	-0-	24603	3	21	4	Y	997	980	0	54
11	26622 X	26622	-0-	-0-	-0-	1097	9							
12	27218 X	22702	-0-	-4516	-0-	25548	3	40	4	Y	940	960	0	34
01	28067 X	28067	-0-	-0-	-0-	1034	9							
02	28340 X	28340	-0-	-0-	-0-	22215	3	46	4	Y	401	435	0	-0-
03	30907 X	30907	-0-	-0-	-0-	441	9							
						26839	3	40	4	Y	1080	1053	0	27
						1188	9							
						27293	3	15	4	Y	938	960	0	5
						1032	9							
						29896	3	9	4	Y	911	913	0	3
						1002	9							
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622														
10	40269 X	38081	-0-	-2188	-0-	36183	3	55	4	Y	1675	1647	0	91
11	37950 X	36295	-0-	-1655	-0-	1843	9							
12	39215 X	22973	-0-	-16242	-0-	34439	3	99	4	Y	1597	1630	0	58
01	39215 X	37969	-0-	-1246	-0-	1757	9							
02	39316 X	39316	-0-	-0-	-0-	22193	3	111	4	Y	608	666	0	-0-
03	43825 X	43825	-0-	-0-	-0-	669	9							
						36023	3	53	4	Y	1721	1677	0	44
						1893	9							
						37719	3	21	4	Y	1433	1469	0	8
						1576	9							
						42167	3	13	4	Y	1495	1498	0	5
						1645	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438																
OLD ROSEBUD 37 UNIT			WELL #:		3HX	RRCID ->	287360	COMPL. DATE		07/15/2019	TOTAL	DEPTH	8986	PERF.	9177 - 19131						
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 Z	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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						
10	39868 X		39868	-0-	-0-		-0-		38531 3		33 4	Y	1185	1166 0		64					
									1304 9												
11	34273 X		34273	-0-	-0-		-0-		32978 3		52 4	Y	1130	1153 0		41					
									1243 9												
12	31837 X		29140	-0-	-2697		-0-		28554 3		59 4	Y	479	520 0		-0-					
									527 9												
01	39866 X		36164	-0-	-3702		-0-		34687 3		51 4	Y	1296	1263 0		33					
									1426 9												
02	36495 X		36495	-0-	-0-		-0-		35239 3		20 4	Y	1124	1151 0		6					
									1236 9												
03	39866 X		39634	-0-	-232		-0-		38426 3		11 4	Y	1088	1090 0		4					
									1197 9												
OLD ROSEBUD 37 UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	287410	COMPL. DATE		07/18/2019	TOTAL	DEPTH	9017	PERF.	9157 - 19000						
10	49170 X		49170	-0-	-0-		-0-		46425 3		108 4	Y	2397	2436 0		175					
									2637 9												
11	47566 X		47566	-0-	-0-		-0-		44624 3		83 4	Y	2599	2605 0		169					
									2859 9												
12	33746 X		33746	-0-	-0-		-0-		32461 3		50 4	Y	1123	1165 0		127					
									1235 9												
01	29431 X		29431	-0-	-0-		-0-		28074 3		60 4	Y	1179	1243 0		63					
									1297 9												
02	24576 X		24576	-0-	-0-		-0-		23486 3		57 4	Y	939	949 0		53					
									1033 9												
03	26470 X		26470	-0-	-0-		-0-		25272 3		12 4	Y	1078	1092 0		39					
									1186 9												
OLD ROSEBUD 37 UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	287642	COMPL. DATE		07/22/2019	TOTAL	DEPTH	9367	PERF.	9514 - 19490						
10	0 Z	NO RPT			-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-					
11	0 Z	NO RPT			-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-					
12	0 Z	NO RPT			-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-					
01	0 Z	NO RPT			-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-					
02	0 Z	NO RPT			-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-					
03	0 Z	NO RPT			-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-					
BIG BROWN 30 FEE B			WELL #:		2H	RRCID ->	287673	COMPL. DATE		07/23/2019	TOTAL	DEPTH	8506	PERF.	8625 - 19047						
10	68277 X		68277	-0-	-0-		-0-		64679 3		118 4	N	3164	3345 0		308					
									3480 9												
11	40830 X		38995	-0-	-1835		-0-		35729 3		23 4	N	2948	2963 0		293					
									3243 9												
12	43865 X		38991	-0-	-4874		-0-		35681 3		25 4	N	2986	2987 0		292					
									3285 9												
01	55180 X		42954	-0-	-12226		-0-		39130 3		25 4	N	3454	3159 0		587					
									3799 9												
02	49840 X		40082	-0-	-9758		-0-		35688 3		46 4	N	3953	4242 0		298					
									4348 9												
03	55180 X		39510	-0-	-15670		-0-		35869 3		121 4	N	3200	3149 0		349					
									3520 9												

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427														
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
10	35486 X	35486	-0-	-0-	-0-	32367 3	95 4	Y	2749	2772	0			84
11	33000 X	28798	-0-	-4202	-0-	3024 9								
12	41294 X	41294	-0-	-0-	-0-	26229 3	99 4	Y	2245	2232	0			97
01	35452 X	35452	-0-	-0-	-0-	2470 9								
02	21002 X	21002	-0-	-0-	-0-	37940 3	90 4	Y	2967	2919	0			145
03	46014 X	46014	-0-	-0-	-0-	3264 9								
						32399 3	69 4	Y	2713	2726	0			132
						2984 9								
						19150 3	75 4	Y	1615	1674	0			73
						1777 9								
						42837 3	87 4	Y	2809	2768	0			114
						3090 9								
OWL DRAW 12 UNIT D														
WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062														
10	30800 X	30800	-0-	-0-	-0-	28776 3	2024 9	Y	1840	1803	0			139
11	30960 X	29377	-0-	-1583	-0-	27455 3	1922 9	Y	1747	1674	0			212
12	32452 X	32452	-0-	-0-	-0-	30793 3	1659 9	Y	1508	1621	0			99
01	32519 X	25809	-0-	-6710	-0-	24135 3	1674 9	Y	1522	1439	0			182
*02	27832 X	25205	-0-	-0-	-0-	23378 3	1827 9	Y	1661	1712	0			131
03	32457 X	27972	-0-	-4485	-0-	26773 3	1199 9	Y	1090	1144	0			77
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 10370 - 20013														
10	17926 X	17926	-0-	-0-	-0-	16724 3	1202 9	Y	1093	1096	0			14
11	17694 X	17694	-0-	-0-	-0-	16268 3	1426 9	Y	1296	1293	0			17
12	17887 X	16946	-0-	-941	-0-	15543 3	1403 9	Y	1275	1273	0			19
01	18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	17506 3	1420 9	Y	1291	1292	0			18
02	18376 X	18376	-0-	-0-	-0-	17173 3	1203 9	Y	1094	1099	0			13
03	18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	17875 3	798 9	Y	725	732	0			6
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840														
10	21890 X	21890	-0-	-0-	-0-	20123 3	1767 9	Y	1606	1609	0			20
11	20737 X	20737	-0-	-0-	-0-	18803 3	1934 9	Y	1758	1755	0			23
12	24196 X	24196	-0-	-0-	-0-	21444 3	2752 9	Y	2502	2489	0			36
01	25106 X	25106	-0-	-0-	-0-	21985 3	3121 9	Y	2837	2834	0			39
02	20173 X	20173	-0-	-0-	-0-	18159 3	2014 9	Y	1831	1848	0			22
03	24211 X	21963	-0-	-2248	-0-	19722 3	2241 9	Y	2037	2043	0			16
OWL DRAW 12 UNIT E														
WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318														
10	27559 X	22497	-0-	-5062	-0-	20929 3	1568 9	Y	1425	1403	0			108
11	26670 X	21342	-0-	-5328	-0-	19802 3	1540 9	Y	1400	1338	0			170
12	27559 X	20409	-0-	-7150	-0-	18904 3	1505 9	Y	1368	1448	0			90
01	24242 X	19876	-0-	-4366	-0-	18587 3	1289 9	Y	1172	1122	0			140
*02	21896 X	17941	-0-	-3955	-0-	16615 3	1326 9	Y	1205	1250	0			95
03	23487 X	23487	-0-	-0-	-0-	21495 3	1992 9	Y	1811	1778	0			128
OWL DRAW 12 UNIT C														
WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250														
10	30473 X	30111	-0-	-362	-0-	27162 3	2949 9	Y	2681	2633	0			203
11	29490 X	19942	-0-	-9548	-0-	18175 3	1767 9	Y	1606	1614	0			195
12	30473 X	24435	-0-	-6038	-0-	22058 3	2377 9	Y	2161	2214	0			142
01	31465 X	18180	-0-	-13285	-0-	16600 3	1580 9	Y	1436	1406	0			172
*02	28420 X	20662	-0-	-7758	-0-	18766 3	1896 9	Y	1724	1760	0			136
03	30101 X	21309	-0-	-8792	-0-	18679 3	2630 9	Y	2391	2357	0			170

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. OLD ROSEBUD 37 UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	4H	RRCID ->	287859	COMPL.	DATE	07/22/2019	TOTAL	DEPTH	9176	PERF.	9300 -	19060			
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
10	68572	X	61821	-0-	-0-	-6751	-0-	-0-	58975	3	84	4	Y	2511	2560	0			183
11	65880	X	54115	-0-	-0-	-11765	-0-	-0-	52159	3	50	4	Y	1733	1804	0			112
12	67022	X	62176	-0-	-0-	-4846	-0-	-0-	59602	3	57	4	Y	2288	2141	0			259
01	66929	X	61426	-0-	-0-	-5503	-0-	-0-	58794	3	78	4	Y	2322	2456	0			125
02	57652	X	57051	-0-	-0-	-601	-0-	-0-	54673	3	78	4	Y	2091	2097	0			119
03	63495	X	63495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60625	3	18	4	Y	2593	2618	0			94
									2762	9									
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A					WELL #:	1H	RRCID ->	287891	COMPL.	DATE	08/24/2019	TOTAL	DEPTH	9808	PERF.	9938 -	19730		
10	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9528	3	1552	9	Y	1411	1411	0			18
11	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9153	3	1727	9	Y	1570	1567	0			21
12	10292	X	8901	-0-	-0-	-1391	-0-	-0-	6809	3	2092	9	Y	1902	1895	0			28
01	11067	X	8291	-0-	-0-	-2776	-0-	-0-	6281	3	2010	9	Y	1827	1830	0			25
02	10164	X	5604	-0-	-0-	-4560	-0-	-0-	4304	3	1300	9	Y	1182	1192	0			15
03	11253	X	4488	-0-	-0-	-6765	-0-	-0-	3552	3	936	9	Y	851	859	0			7
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D					WELL #:	4H	RRCID ->	287910	COMPL.	DATE	08/24/2019	TOTAL	DEPTH	10076	PERF.	10409 -	19976		
10	24686	X	24686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18058	3	6628	9	Y	6025	5985	0			76
11	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17342	3	1536	9	Y	1396	1453	0			19
12	20305	X	18916	-0-	-0-	-1389	-0-	-0-	17314	3	1602	9	Y	1456	1454	0			21
01	24676	X	19356	-0-	-0-	-5320	-0-	-0-	17641	3	1715	9	Y	1559	1559	0			21
02	22288	X	17184	-0-	-0-	-5104	-0-	-0-	15772	3	1412	9	Y	1284	1289	0			16
03	24676	X	19266	-0-	-0-	-5410	-0-	-0-	17823	3	1443	9	Y	1312	1317	0			11
ARISTIDES 2 UNIT					WELL #:	6H	RRCID ->	287952	COMPL.	DATE	10/01/2019	TOTAL	DEPTH	9630	PERF.	9509 -	19856		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	55295	X	55295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48645	3	6650	9	Y	6045	6040	0			5
01	58955	X	58955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53303	3	5652	9	Y	5138	5135	0			8
02	26493	X	26493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23871	3	2622	9	Y	2384	2388	0			4
03	75111	X	75111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70084	3	5027	9	Y	4570	4570	0			4
ARISTIDES 2 UNIT					WELL #:	4H	RRCID ->	288120	COMPL.	DATE	10/05/2019	TOTAL	DEPTH	9622	PERF.	9556 -	19922		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	60606	X	60606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53610	3	6996	9	Y	6360	6355	0			5
01	60690	X	60690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54567	3	6123	9	Y	5566	5562	0			9
02	34549	X	34549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32525	3	2024	9	Y	1840	1846	0			3
03	73811	X	73811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67138	3	6673	9	Y	6066	6064	0			5
ARISTIDES 2 UNIT					WELL #:	7H	RRCID ->	288147	COMPL.	DATE	10/01/2019	TOTAL	DEPTH	9316	PERF.	9178 -	19480		
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)												CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.																							
OLD ROSEBUD 37 UNIT																							
WELL #: 3H												RRCID -> 288155				COMPL. DATE 11/14/2018				TOTAL DEPTH 459 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				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-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						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
GALLANT FOX 37 UNIT					WELL #: 3H				RRCID -> 288275				COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10499 - 20642						
10	44299 X	43353	-0-	-946	-0-	42430	3	4	4	Y	835	834	0		4								
						919	9																
11	42990 X	40672	-0-	-2318	-0-	39701	3	971	9	Y	883	883	0		4								
12	44423 X	40604	-0-	-3819	-0-	39669	3	8	4	Y	843	843	0		4								
						927	9																
01	44423 X	40941	-0-	-3482	-0-	39755	3	23	4	Y	1057	1053	0		8								
						1163	9																
02	39144 X	37416	-0-	-1728	-0-	35550	3	22	4	Y	1676	1677	0		7								
						1844	9																
03	43338 X	42042	-0-	-1296	-0-	40108	3	5	4	Y	1754	1753	0		8								
						1929	9																
GALLANT FOX 37 UNIT					WELL #: 4H				RRCID -> 288280				COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351						
10	26267 X	26267	-0-	-0-	-0-	22532	3	4	4	Y	3392	3390	0		16								
						3731	9																
11	25957 X	25957	-0-	-0-	-0-	22433	3	3524	9	Y	3204	3206	0		14								
12	27249 X	26266	-0-	-983	-0-	22786	3	8	4	Y	3156	3154	0		16								
						3472	9																
01	34554 X	34554	-0-	-0-	-0-	30789	3	23	4	Y	3402	3392	0		26								
						3742	9																
02	29066 X	29066	-0-	-0-	-0-	25708	3	21	4	Y	3034	3047	0		13								
						3337	9																
03	26815 X	24364	-0-	-2451	-0-	21150	3	5	4	Y	2917	2917	0		13								
						3209	9																
VAGRANT 38 C					WELL #: 5H				RRCID -> 288281				COMPL. DATE 10/19/2018				TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220						
10	36179 X	36179	-0-	-0-	-0-	31354	3	4825	9	N	4386	4351	0		153								
11	34278 X	34278	-0-	-0-	-0-	29717	3	4561	9	N	4146	4141	0		158								
12	35154 X	33695	-0-	-1459	-0-	29149	3	4546	9	N	4133	4152	0		139								
01	36177 X	32519	-0-	-3658	-0-	28056	3	4463	9	N	4057	4079	0		117								
02	32676 X	29311	-0-	-3365	-0-	25298	3	4013	9	N	3648	3529	0		236								
03	36177 X	30902	-0-	-5275	-0-	26771	3	4131	9	N	3755	3824	0		167								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
NYQUIST 25 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	43952 X	43952	-0-	-0-	-0-	40718	3	22	4	Y	2920	2815	0	324
						3212	9							
11	45690 X	41603	-0-	-4087	-0-	38339	3	20	4	Y	2949	3012	0	261
						3244	9							
12	47213 X	33003	-0-	-14210	-0-	30187	3	82	4	Y	2485	2746	0	-0-
						2734	9							
01	47213 X	1392	-0-	-45821	-0-	1373	3	2	4	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
02	64597 X	64597	-0-	-0-	-0-	55735	3	31	4	Y	8028	7982	0	46
						8831	9							
03	70261 X	70261	-0-	-0-	-0-	63297	3	19	4	Y	6314	6337	0	23
						6945	9							
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	51272 X	51272	-0-	-0-	-0-	44325	3	6947	9	Y	6315	6310	0	5
01	61265 X	61265	-0-	-0-	-0-	55517	3	5748	9	Y	5225	5221	0	9
02	45329 X	45329	-0-	-0-	-0-	41032	3	4297	9	Y	3906	3909	0	6
03	61535 X	61535	-0-	-0-	-0-	55933	3	5602	9	Y	5093	5095	0	4
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	33914 X	29430	-0-	-4484	-0-	27541	3	22	4	Y	1697	1689	0	47
						1867	9							
11	31170 X	28907	-0-	-2263	-0-	27123	3	16	4	Y	1607	1591	0	63
						1768	9							
12	31403 X	28698	-0-	-2705	-0-	26799	3	21	4	Y	1707	1714	0	56
						1878	9							
01	31403 X	27468	-0-	-3935	-0-	25347	3	44	4	Y	1888	1880	0	64
						2077	9							
02	27020 X	25252	-0-	-1768	-0-	23449	3	24	4	Y	1617	1637	0	44
						1779	9							
03	29884 X	27490	-0-	-2394	-0-	25628	3	17	4	Y	1677	1678	0	43
						1845	9							
FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372														
10	62248 X	6403	-0-	-55845	-0-	6293	3	110	9	Y	100	173	0	3
11	83254 X	83254	-0-	-0-	-0-	79221	3	4033	9	Y	3666	3588	0	81
12	79006 X	79006	-0-	-0-	-0-	75471	3	3535	9	Y	3214	3228	0	67
01	66030 X	54628	-0-	-11402	-0-	52391	3	57	4	Y	1982	2041	0	8
						2180	9							
*02	77700 X	71671	-0-	-6029	-0-	68444	3	1	4	Y	2933	2933	0	8
						3226	9							
03	86025 X	85909	-0-	-116	-0-	82552	3	3357	9	Y	3052	3055	0	5

FORD, WEST (WOLFCAMP)												CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.																			
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. 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	39649 X	37672	-0-	-1977	-0-	36622	3	24	4	Y	933	927	0					26	
11	36750 X	35516	-0-	-1234	-0-	1026	9	17	4	Y	731	728	0					29	
12	37975 X	2598	-0-	-35377	-0-	34695	3	10	4	Y	83	109	0					3	
01	37975 X	9312	-0-	-28663	-0-	804	9	14	4	Y	214	210	0					7	
02	34020 X	31658	-0-	-2362	-0-	2497	3	24	4	Y	922	904	0					25	
03	37665 X	34439	-0-	-3226	-0-	91	9	17	4	Y	951	952	0					24	
						9063	3												
						235	9												
						30620	3												
						1014	9												
						33376	3												
						1046	9												
CARRY BACK 6 STATE E												WELL #: 5H				RRCID -> 288802			
COMPL. DATE 12/30/2019												TOTAL DEPTH 7767							
PERF. 8052												- 18507							
10	42284 X	38313	-0-	-3971	-0-	37246	3	25	4	Y	947	937	0					26	
11	38580 X	37825	-0-	-755	-0-	1042	9	19	4	Y	1566	1531	0					61	
12	38626 X	36737	-0-	-1889	-0-	36083	3	26	4	Y	774	810	0					25	
01	38626 X	36737	-0-	-1889	-0-	1723	9	54	4	Y	679	681	0					23	
02	35308 X	32974	-0-	-2334	-0-	35860	3	26	4	Y	653	658	0					18	
03	39091 X	36858	-0-	-2233	-0-	851	9	18	4	Y	665	666	0					17	
						35936	3												
						747	9												
						32230	3												
						718	9												
						36108	3												
						732	9												
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT												WELL #: 3H				RRCID -> 289091			
COMPL. DATE 12/29/2019												TOTAL DEPTH 8029							
PERF. 8065												- 18887							
10	35309 X	35168	-0-	-141	-0-	33380	3	1788	9	N	1625	1615	0					202	
11	34435 X	34435	-0-	-0-	-0-	32697	3	1738	9	N	1580	1629	0					153	
12	34844 X	31370	-0-	-3474	-0-	29816	3	1554	9	N	1413	1399	0					167	
01	35154 X	28143	-0-	-7011	-0-	27035	3	1108	9	N	1007	1036	0					138	
02	32144 X	30732	-0-	-1412	-0-	29250	3	1482	9	N	1347	1290	0					195	
03	35588 X	34870	-0-	-718	-0-	33345	3	1525	9	N	1386	1414	0					167	
TIM TAM 24 F												WELL #: 7H				RRCID -> 289166			
COMPL. DATE 04/05/2021												TOTAL DEPTH 9331							
PERF. 9596												- 19607							
10	75092 X	75092	-0-	-0-	-0-	68276	3	6	4	Y	6191	6188	0					22	
11	82311 X	82311	-0-	-0-	-0-	6810	9	4	4	Y	6542	6545	0					19	
12	62466 X	62466	-0-	-0-	-0-	75111	3	4	4	Y	5230	5226	0					23	
01	67867 X	67867	-0-	-0-	-0-	7196	9	1	4	Y	5769	5763	0					29	
02	82810 X	82810	-0-	-0-	-0-	56709	3	6	4	Y	5949	5943	0					35	
03	110757 X	110757	-0-	-0-	-0-	5753	9	6	4	Y	6747	6751	0					31	
						61520	3												
						6346	9												
						76260	3												
						6544	9												
						103329	3												
						7422	9												
TIM TAM 24 F												WELL #: 8H				RRCID -> 289168			
COMPL. DATE 04/07/2021												TOTAL DEPTH 9283							
PERF. 9283												- 19364							
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	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
10	46686 X	43393	-0-	-3293	-0-	42463 3	29 4	Y	819	816	0						23
11	43320 X	40496	-0-	-2824	-0-	901 9	21 4	Y	918	905	0						36
12	43400 X	39654	-0-	-3746	-0-	39465 3	28 4	Y	989	993	0						32
01	43400 X	41027	-0-	-2373	-0-	1010 9	55 4	Y	1016	1014	0						34
02	39200 X	37152	-0-	-2048	-0-	38538 3	28 4	Y	939	947	0						26
03	43400 X	42029	-0-	-1371	-0-	1088 9	18 4	Y	924	926	0						24
						39854 3											
						1118 9											
						36091 3											
						1033 9											
						40995 3											
						1016 9											
TIM TAM 24 B				WELL #:	10H	RRCID ->	289203	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	9350	- 19481			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
03	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			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								-0-
03	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			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
03	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			
10	44020 X	2361	-0-	-41659	-0-	2014 3	347 9	Y	315								315
11	32730 X	18157	-0-	-14573	-0-	14620 3	3537 9	Y	3215	3460	0						70
12	33821 X	26006	-0-	-7815	-0-	21371 3	4635 9	Y	4214	4258	0						26
01	7874 X	3771	-0-	-4103	-0-	2947 3	824 9	Y	749	773	0						2
02	16940 X	3202	-0-	-13738	-0-	2589 3	613 9	Y	557	558	0						1
03	22506 X	13346	-0-	-9160	-0-	11608 3	1738 9	Y	1580	1576	0						5

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
HIS EMINENCE 27 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	102 X	102	-0-	-0-	-0-	67	3	35	4	N	-0-	2	0	-0-
11	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2453	3	26	4	N	151	148	0	3
						166	9							
12	93 X	74	-0-	-19	-0-	31	4	43	9	N	39	41	0	1
01	233 X	233	-0-	-0-	-0-	179	4	54	9	N	49	49	0	1
02	2464 X	1425	-0-	-1039	-0-	1168	3	61	4	N	178	175	0	4
						196	9							
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	4	0	-0-
TIM TAM 24 C														
WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	28830 X	25184	-0-	-3646	-0-	21920	3	62	4	N	2911	2934	0	56
						3202	9							
11	27900 X	22774	-0-	-5126	-0-	20462	3	45	4	N	2061	2073	0	44
						2267	9							
12	30187 X	30187	-0-	-0-	-0-	26679	3	43	4	N	3150	3123	0	71
						3465	9							
01	28830 X	21679	-0-	-7151	-0-	18810	3	174	4	N	2450	2470	0	51
						2695	9							
02	26040 X	12585	-0-	-13455	-0-	10720	3	116	4	N	1590	1605	0	36
						1749	9							
03	28830 X	67	-0-	-28763	-0-	48	4	19	9	N	17	53	0	-0-
HIS EMINENCE 27 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972														
10	52483 X	50289	-0-	-2194	-0-	46084	3	80	4	N	3750	3786	0	73
						4125	9							
11	59130 X	46629	-0-	-12501	-0-	43590	3	63	4	N	2705	2720	0	58
						2976	9							
12	61101 X	47752	-0-	-13349	-0-	43987	3	56	4	N	3372	3354	0	76
						3709	9							
01	61101 X	46891	-0-	-14210	-0-	42832	3	304	4	N	3414	3419	0	71
						3755	9							
02	48076 X	37990	-0-	-10086	-0-	34829	3	271	4	N	2627	2639	0	59
						2890	9							
03	54762 X	54762	-0-	-0-	-0-	50313	3	156	4	N	3903	3882	0	80
						4293	9							
HIS EMINENCE 27 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341														
10	40425 X	40425	-0-	-0-	-0-	38681	3	81	4	N	1512	1505	0	29
						1663	9							
11	42486 X	42486	-0-	-0-	-0-	40098	3	59	4	N	2117	2100	0	46
						2329	9							
12	44840 X	44840	-0-	-0-	-0-	42446	3	45	4	N	2135	2133	0	48
						2349	9							
01	46571 X	46571	-0-	-0-	-0-	43856	3	309	4	N	2187	2189	0	46
						2406	9							
02	40480 X	40480	-0-	-0-	-0-	38155	3	245	4	N	1891	1895	0	42
						2080	9							
03	47170 X	47170	-0-	-0-	-0-	44657	3	133	4	N	2164	2162	0	44
						2380	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051														
10	86149 X	75354	-0-	-10795	-0-	73488	3	1866	9	Y	1696	1703	0	89
11	81210 X	81162	-0-	-48	-0-	78771	3	2391	9	Y	2174	2099	0	164
12	83917 X	81424	-0-	-2493	-0-	79221	3	2203	9	Y	2003	2054	0	113
01	83917 X	76977	-0-	-6940	-0-	74793	3	9	4	Y	1977	1946	0	144
						2175	9							
02	75740 X	70203	-0-	-5537	-0-	68351	3	15	4	Y	1670	1708	0	106
						1837	9							
03	83855 X	74501	-0-	-9354	-0-	72478	3	1	4	Y	1838	1862	0	82
						2022	9							
BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7795 - 17694														
10	56792 X	49089	-0-	-7703	-0-	48291	3	798	9	Y	725	731	0	38
11	59220 X	58619	-0-	-601	-0-	57512	3	1107	9	Y	1006	968	0	76
12	61194 X	61126	-0-	-68	-0-	60104	3	1022	9	Y	929	952	0	53
01	64981 X	64981	-0-	-0-	-0-	64044	3	10	4	Y	843	835	0	61
						927	9							
02	56808 X	56808	-0-	-0-	-0-	55891	3	17	4	Y	818	827	0	52
						900	9							
03	61132 X	49747	-0-	-11385	-0-	48983	3	1	4	Y	694	715	0	31
						763	9							
BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7763 - 17436														
10	80662 X	47782	-0-	-32880	-0-	46834	3	948	9	Y	862	865	0	45
11	65190 X	33636	-0-	-31554	-0-	32447	3	1189	9	Y	1081	1044	0	82
12	54715 X	39521	-0-	-15194	-0-	38375	3	1146	9	Y	1042	1065	0	59
01	53413 X	43168	-0-	-10245	-0-	42152	3	7	4	Y	917	909	0	67
						1009	9							
02	48244 X	43831	-0-	-4413	-0-	42874	3	12	4	Y	859	871	0	55
						945	9							
03	47771 X	46212	-0-	-1559	-0-	45098	3	1	4	Y	1012	1022	0	45
						1113	9							
BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290200 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7828 - 17692														
10	223050 X	223050	-0-	-0-	-0-	219683	3	3367	9	Y	3061	3039	0	161
11	173100 X	173100	-0-	-0-	-0-	168865	3	4235	9	Y	3850	3720	0	291
12	136630 X	136630	-0-	-0-	-0-	132418	3	4212	9	Y	3829	3903	0	217
01	262105 X	159548	-0-	-102557	-0-	155547	3	17	4	Y	3622	3576	0	263
						3984	9							
02	214088 X	100363	-0-	-113725	-0-	96561	3	21	4	Y	3437	3481	0	219
						3781	9							
03	223045 X	84780	-0-	-138265	-0-	81025	3	1	4	Y	3413	3479	0	153
						3754	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438												
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 290216	COMPL.	DATE 09/29/2020	TOTAL	DEPTH	8221	PERF.	8081 - 18148		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	80166 X	73014	-0-	-7152	-0-	70969	3	14	4	Y		1846	1838	0		15
						2031	9									
11	74340 X	59737	-0-	-14603	-0-	57720	3	9	4	Y		1825	1833	0		7
						2008	9									
12	76818 X	56559	-0-	-20259	-0-	54583	3	8	4	Y		1789	1786	0		10
						1968	9									
01	76818 X	71828	-0-	-4990	-0-	69935	3	55	4	Y		1671	1669	0		12
						1838	9									
02	68124 X	64778	-0-	-3346	-0-	63079	3	16	4	Y		1530	1527	0		15
						1683	9									
03	73005 X	69675	-0-	-3330	-0-	67882	3	16	4	Y		1615	1625	0		5
						1777	9									

COUNT FLEET 48 STATE E				WELL #:		5H	RRCID -> 291125	COMPL.	DATE 05/19/2021	TOTAL	DEPTH	8792	PERF.	8935 - 19219		
10	83147 X	83147	-0-	-0-	-0-	77809	3	5338	9	Y		4853	4851	0		17
11	84540 X	84540	-0-	-0-	-0-	79817	3	4723	9	Y		4294	4297	0		14
12	84253 X	84253	-0-	-0-	-0-	80455	3	3798	9	Y		3453	3445	0		22
01	85703 X	85703	-0-	-0-	-0-	82289	3	3414	9	Y		3104	3117	0		9
02	78904 X	70164	-0-	-8740	-0-	67374	3	2790	9	Y		2536	2523	0		22
03	87358 X	84546	-0-	-2812	-0-	81260	3	3286	9	Y		2987	2999	0		10

COUNT FLEET 48 STATE G				WELL #:		7H	RRCID -> 291127	COMPL.	DATE 05/08/2021	TOTAL	DEPTH	8852	PERF.	8869 - 19231		
10	79174 X	76751	-0-	-2423	-0-	73093	3	3658	9	Y		3325	3324	0		12
11	76620 X	73254	-0-	-3366	-0-	69847	3	3407	9	Y		3097	3099	0		10
12	77190 X	72969	-0-	-4221	-0-	69612	3	3357	9	Y		3052	3042	0		20
01	82967 X	82967	-0-	-0-	-0-	79097	3	3870	9	Y		3518	3528	0		10
02	69328 X	64971	-0-	-4357	-0-	62037	3	2934	9	Y		2667	2654	0		23
03	76756 X	69310	-0-	-7446	-0-	66158	3	3152	9	Y		2865	2878	0		10

COUNT FLEET 48 STATE D				WELL #:		4H	RRCID -> 291135	COMPL.	DATE 05/15/2021	TOTAL	DEPTH	8526	PERF.	8598 - 18828		
10	33662 X	33662	-0-	-0-	-0-	29731	3	3931	9	Y		3574	3573	0		13
11	36038 X	36038	-0-	-0-	-0-	32211	3	3827	9	Y		3479	3481	0		11
12	49380 X	49380	-0-	-0-	-0-	44807	3	4573	9	Y		4157	4141	0		27
01	61184 X	61184	-0-	-0-	-0-	56496	3	4688	9	Y		4262	4277	0		12
02	70289 X	70289	-0-	-0-	-0-	65507	3	4782	9	Y		4347	4322	0		37
03	68432 X	68432	-0-	-0-	-0-	63881	3	4551	9	Y		4137	4160	0		14

COUNT FLEET 48 STATE F				WELL #:		6H	RRCID -> 291149	COMPL.	DATE 05/09/2021	TOTAL	DEPTH	8574	PERF.	8740 - 18881		
10	108996 X	54594	-0-	-54402	-0-	51046	3	3548	9	Y		3225	3225	0		11
11	83700 X	52741	-0-	-30959	-0-	49538	3	3203	9	Y		2912	2914	0		9
12	76322 X	52307	-0-	-24015	-0-	49131	3	3176	9	Y		2887	2877	0		19
01	56327 X	10749	-0-	-45578	-0-	10079	3	670	9	Y		609	626	0		2
02	50484 X	30303	-0-	-20181	-0-	27425	3	2878	9	Y		2616	2596	0		22
03	54591 X	36725	-0-	-17866	-0-	33969	3	2756	9	Y		2505	2518	0		9

COUNT FLEET 48 STATE H				WELL #:		8H	RRCID -> 291150	COMPL.	DATE 05/09/2021	TOTAL	DEPTH	8595	PERF.	8777 - 18976		
10	48794 X	48583	-0-	-211	-0-	44407	3	4176	9	Y		3796	3795	0		13
11	55650 X	45977	-0-	-9673	-0-	42087	3	3890	9	Y		3536	3538	0		11
12	57505 X	48135	-0-	-9370	-0-	44048	3	4087	9	Y		3715	3702	0		24
01	51863 X	48019	-0-	-3844	-0-	43791	3	4228	9	Y		3844	3857	0		11
02	45276 X	42587	-0-	-2689	-0-	38933	3	3654	9	Y		3322	3305	0		28
03	48577 X	46129	-0-	-2448	-0-	42270	3	3859	9	Y		3508	3524	0		12

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.																							
COUNT FLEET 48 STATE I																							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E														
WELL #: 5H RRCID -> 291741 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF. 9875 - 19801														
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
10	67332 X	55089	-0-	-12243	-0-	51277	3	3812	9	N	3465	3471	0	44
11	65160 X	52676	-0-	-12484	-0-	48608	3	4068	9	N	3698	3693	0	49
12	62651 X	54097	-0-	-8554	-0-	49971	3	4126	9	N	3751	3745	0	55
01	58652 X	54014	-0-	-4638	-0-	49733	3	4281	9	N	3892	3894	0	53
02	49756 X	47251	-0-	-2505	-0-	43736	3	3515	9	N	3195	3209	0	39
03	55087 X	53268	-0-	-1819	-0-	49098	3	4170	9	N	3791	3800	0	30
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G														
WELL #: 7H RRCID -> 291883 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9944 - 19706														
10	83266 X	56662	-0-	-26604	-0-	52337	3	4325	9	N	3932	3949	0	50
11	80580 X	53239	-0-	-27341	-0-	49346	3	3893	9	N	3539	3542	0	47
12	83266 X	51888	-0-	-31378	-0-	49488	3	2400	9	N	2182	2197	0	32
01	62558 X	52527	-0-	-10031	-0-	50079	3	2448	9	N	2225	2227	0	30
02	53172 X	44652	-0-	-8520	-0-	42770	3	1882	9	N	1711	1720	0	21
03	56668 X	50337	-0-	-6331	-0-	47482	3	2855	9	N	2595	2595	0	21
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 291889 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8276 - 18086														
10	85591 X	72212	-0-	-13379	-0-	69010	3	3202	9	Y	2911	2902	0	43
11	78930 X	71565	-0-	-7365	-0-	68674	3	2891	9	Y	2628	2630	0	41
12	78585 X	71972	-0-	-6613	-0-	69025	3	2947	9	Y	2679	2675	0	45
01	78585 X	70735	-0-	-7850	-0-	68020	3	2715	9	Y	2468	2455	0	58
02	68320 X	61479	-0-	-6841	-0-	59102	3	2377	9	Y	2161	2179	0	40
03	73966 X	70800	-0-	-3166	-0-	68075	3	2725	9	Y	2477	2487	0	30
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F														
WELL #: 6H RRCID -> 291924 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 10304 - 20205														
10	53866 X	53866	-0-	-0-	-0-	51563	3	2303	9	N	2094	2094	0	26
11	55118 X	55118	-0-	-0-	-0-	52443	3	2675	9	N	2432	2426	0	32
12	56257 X	56257	-0-	-0-	-0-	53540	3	2717	9	N	2470	2466	0	36
01	57073 X	57073	-0-	-0-	-0-	54247	3	2826	9	N	2569	2570	0	35
02	51436 X	50840	-0-	-596	-0-	48484	3	2356	9	N	2142	2151	0	26
03	57423 X	57423	-0-	-0-	-0-	54532	3	2891	9	N	2628	2633	0	21
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 292058 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 19813														
10	57533 X	57533	-0-	-0-	-0-	51376	3	6157	9	Y	5597	5597	0	3
11	59235 X	59235	-0-	-0-	-0-	53986	3	5249	9	Y	4772	4772	0	3
12	51956 X	46902	-0-	-5054	-0-	42087	3	4815	9	Y	4377	4376	0	4
01	64502 X	64502	-0-	-0-	-0-	58806	3	5696	9	Y	5178	5173	0	9
02	58853 X	58853	-0-	-0-	-0-	53992	3	4861	9	Y	4419	4421	0	7
03	61225 X	46056	-0-	-15169	-0-	42603	3	3453	9	Y	3139	3143	0	3
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I														
WELL #: 9H RRCID -> 292087 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986														
10	56172 X	33927	-0-	-22245	-0-	30913	3	3014	9	N	2740	2741	0	35
11	41070 X	35058	-0-	-6012	-0-	31350	3	3708	9	N	3371	3361	0	45
12	42439 X	36255	-0-	-6184	-0-	32437	3	3818	9	N	3471	3465	0	51
01	38823 X	38823	-0-	-0-	-0-	34501	3	4322	9	N	3929	3926	0	54
02	36246 X	36246	-0-	-0-	-0-	32495	3	3751	9	N	3410	3422	0	42
03	42369 X	42369	-0-	-0-	-0-	38270	3	4099	9	N	3726	3738	0	30
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 292130 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9346 - 19814														
10	57598 X	-0-	-0-	-57598	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
11	54660 X	-0-	-0-	-54660	-0-					Y	-0-			-0-
12	30928 X	30928	-0-	-0-	-0-	26932	3	3996	9	Y	3633	3630	0	3
01	38368 X	38368	-0-	-0-	-0-	33769	3	4599	9	Y	4181	4177	0	7
02	19789 X	19789	-0-	-0-	-0-	17742	3	2047	9	Y	1861	1865	0	3
03	39505 X	39505	-0-	-0-	-0-	35538	3	3967	9	Y	3606	3606	0	3

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438													
ARISTIDES 2 UNIT			WELL #: 14H			RRCID -> 292174			COMPL. DATE 09/13/2021			TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9717 - 20100				
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	EOM BALANCE
10	60749 X	60749	-0-	-0-	-0-		54688	3	6061	9	Y	5510	5510	0		3
11	66483 X	66483	-0-	-0-	-0-		60278	3	6205	9	Y	5641	5641	0		3
12	50654 X	46381	-0-	-4273	-0-		42010	3	4371	9	Y	3974	3974	0		3
01	60760 X	55917	-0-	-4843	-0-		50825	3	5092	9	Y	4629	4624	0		8
02	60284 X	54170	-0-	-6114	-0-		49640	3	4530	9	Y	4118	4120	0		6
03	66743 X	61500	-0-	-5243	-0-		56709	3	4791	9	Y	4355	4357	0		4
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #: 17H			RRCID -> 292237			COMPL. DATE 09/13/2021			TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9610 - 19859			
10	71300 X	-0-	-0-	-71300	-0-						Y	-0-	1	0		-0-
11	61200 X	-0-	-0-	-61200	-0-						Y	-0-				-0-
12	46106 X	46106	-0-	-0-	-0-		40597	3	5509	9	Y	5008	5004	0		4
01	54410 X	54410	-0-	-0-	-0-		49393	3	5017	9	Y	4561	4557	0		8
02	31948 X	25428	-0-	-6520	-0-		23221	3	2207	9	Y	2006	2011	0		3
03	50791 X	50791	-0-	-0-	-0-		46255	3	4536	9	Y	4124	4123	0		4
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H				WELL #: 8H			RRCID -> 292536			COMPL. DATE 08/30/2021			TOTAL DEPTH 10032 PERF. 10278 - 20111			
10	74679 X	51756	-0-	-22923	-0-		49138	3	2618	9	N	2380	2385	0		30
11	72270 X	51355	-0-	-20915	-0-		48360	3	2995	9	N	2723	2717	0		36
12	74679 X	54729	-0-	-19950	-0-		51618	3	3111	9	N	2828	2823	0		41
01	57517 X	57517	-0-	-0-	-0-		54252	3	3265	9	N	2968	2968	0		41
02	50022 X	50022	-0-	-0-	-0-		47263	3	2759	9	N	2508	2518	0		31
03	55494 X	55494	-0-	-0-	-0-		52238	3	3256	9	N	2960	2967	0		24
LT. GIBSON 1 STATE C				WELL #: 4H			RRCID -> 292917			COMPL. DATE 11/21/2021			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8912 - 19289			
10	79825 X	75192	-0-	-4633	-0-		71580	3	3612	9	Y	3284	3283	0		12
11	74370 X	73007	-0-	-1363	-0-		69737	3	3270	9	Y	2973	2975	0		10
12	76849 X	74565	-0-	-2284	-0-		71279	3	3286	9	Y	2987	2978	0		19
01	76167 X	69451	-0-	-6716	-0-		66353	3	3098	9	Y	2816	2827	0		8
02	68796 X	61167	-0-	-7629	-0-		58425	3	2742	9	Y	2493	2480	0		21
03	75454 X	69362	-0-	-6092	-0-		66546	3	2816	9	Y	2560	2572	0		9
LT. GIBSON 1 STATE UNIT				WELL #: 5H			RRCID -> 292918			COMPL. DATE 11/23/2021			TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8853 - 19211			
10	45712 X	45712	-0-	-0-	-0-		42142	3	3570	9	Y	3245	3244	0		11
11	45890 X	45890	-0-	-0-	-0-		42325	3	3565	9	Y	3241	3241	0		11
12	53973 X	53973	-0-	-0-	-0-		49714	3	4259	9	Y	3872	3858	0		25
01	45877 X	45877	-0-	-0-	-0-		41977	3	3900	9	Y	3545	3560	0		10
02	41412 X	39038	-0-	-2374	-0-		35837	3	3201	9	Y	2910	2895	0		25
03	45849 X	39540	-0-	-6309	-0-		36600	3	2940	9	Y	2673	2689	0		9
LT. GIBSON 1 STATE F				WELL #: 7H			RRCID -> 292921			COMPL. DATE 12/11/2021			TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8670 - 19210			
10	39012 X	39012	-0-	-0-	-0-		35250	3	3762	9	Y	3420	3419	0		12
11	34110 X	33028	-0-	-1082	-0-		30050	3	2978	9	Y	2707	2710	0		9
12	38533 X	922	-0-	-37611	-0-		375	3	547	9	Y	497	503	0		3
01	50304 X	50304	-0-	-0-	-0-		40764	3	9540	9	Y	8673	8651	0		25
02	47461 X	47461	-0-	-0-	-0-		40953	3	6508	9	Y	5916	5891	0		50
03	38998 X	36529	-0-	-2469	-0-		32226	3	4303	9	Y	3912	3949	0		13
LT. GIBSON 1 STATE G				WELL #: 8H			RRCID -> 292922			COMPL. DATE 12/09/2021			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8857 - 19282			
10	92970 X	92970	-0-	-0-	-0-		88341	3	4629	9	Y	4208	4206	0		15
11	81000 X	66114	-0-	-14886	-0-		62790	3	3324	9	Y	3022	3027	0		10
12	83700 X	-0-	-0-	-83700	-0-						Y	-0-	10	0		-0-
01	92969 X	-0-	-0-	-92969	-0-						Y	199	198	0		1
02	83972 X	18290	-0-	-65682	-0-		16131	3	2159	9	Y	1963	1947	0		17
03	92969 X	45688	-0-	-47281	-0-		41528	3	4160	9	Y	3782	3786	0		13

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
FOOLISH PLEASURE 6 FEE F														
WELL #: 6H RRCID -> 292923 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9049 - 18840														
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
10	51026 X	35486	-0-	-15540	-0-	31593	3	3893	9	Y	3539	3523	0	106
11	49090 X	49090	-0-	-0-	-0-	43250	3	5840	9	Y	5309	5297	0	118
12	53382 X	48350	-0-	-5032	-0-	43620	3	4730	9	Y	4300	4329	0	89
01	53382 X	30766	-0-	-22616	-0-	27804	3	30	4	Y	2665	2743	0	11
						2932	9							
*02	48216 X	40832	-0-	-7384	-0-	36231	3	1	4	Y	4182	4181	0	12
						4600	9							
03	51361 X	51361	-0-	-0-	-0-	46811	3	4550	9	Y	4136	4141	0	7
LT. GIBSON 1 STATE B														
WELL #: 3H RRCID -> 292933 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8628 - 19222														
10	41117 X	41117	-0-	-0-	-0-	37596	3	3521	9	Y	3201	3201	0	11
11	43824 X	43824	-0-	-0-	-0-	40417	3	3407	9	Y	3097	3098	0	10
12	45162 X	45162	-0-	-0-	-0-	41755	3	3407	9	Y	3097	3087	0	20
01	42630 X	42630	-0-	-0-	-0-	39273	3	3357	9	Y	3052	3063	0	9
02	40908 X	35404	-0-	-5504	-0-	32521	3	2883	9	Y	2621	2608	0	22
03	45291 X	33838	-0-	-11453	-0-	30946	3	2892	9	Y	2629	2642	0	9
LT. GIBSON 1 STATE A														
WELL #: 2H RRCID -> 292934 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8838 - 19356														
10	89094 X	87605	-0-	-1489	-0-	80894	3	6711	9	Y	6101	6100	0	21
11	86550 X	85008	-0-	-1542	-0-	78782	3	6226	9	Y	5660	5663	0	18
12	89435 X	86280	-0-	-3155	-0-	80030	3	6250	9	Y	5682	5663	0	37
01	89435 X	81242	-0-	-8193	-0-	75236	3	6006	9	Y	5460	5481	0	16
02	80640 X	69327	-0-	-11313	-0-	64297	3	5030	9	Y	4573	4550	0	39
03	87854 X	78081	-0-	-9773	-0-	72535	3	5546	9	Y	5042	5064	0	17
FOOLISH PLEASURE 6 FEE D														
WELL #: 4H RRCID -> 293065 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 8753 - 19072														
10	57319 X	33327	-0-	-23992	-0-	31081	3	2246	9	Y	2042	2046	0	61
11	53328 X	53328	-0-	-0-	-0-	48858	3	4470	9	Y	4064	4035	0	90
12	60884 X	52405	-0-	-8479	-0-	48592	3	3813	9	Y	3466	3484	0	72
01	60884 X	32517	-0-	-28367	-0-	30040	3	32	4	Y	2223	2286	0	9
						2445	9							
*02	54992 X	38114	-0-	-16878	-0-	34526	3	1	4	Y	3261	3261	0	9
						3587	9							
03	55118 X	45088	-0-	-10030	-0-	41437	3	3651	9	Y	3319	3323	0	5
FOOLISH PLEASURE 6 FEE E														
WELL #: 5H RRCID -> 293066 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8831 - 19114														
10	88071 X	580	-0-	-87491	-0-	574	3	6	9	Y	5	12	0	-0-
11	80340 X	22879	-0-	-57461	-0-	21194	3	1685	9	Y	1532	1498	0	34
12	80724 X	32733	-0-	-47991	-0-	30366	3	2367	9	Y	2152	2141	0	45
01	75640 X	21437	-0-	-54203	-0-	19897	3	21	4	Y	1381	1420	0	6
						1519	9							
*02	32430 X	32430	-0-	-0-	-0-	30106	3	2324	9	Y	2113	2113	0	6
03	39957 X	39957	-0-	-0-	-0-	37109	3	2848	9	Y	2589	2591	0	4

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 293096 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9494 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
10	51538 X	51538	-0-	-0-	-0-	46741	3	5	4	N	4356	4354	0	21
						4792	9							
11	50190 X	48096	-0-	-2094	-0-	43376	3	4720	9	N	4291	4293	0	19
12	51863 X	37	-0-	-51826	-0-	2	4	35	9	N	32	51	0	-0-
01	51863 X	1136	-0-	-50727	-0-	911	3	9	4	N	196	194	0	2
						216	9							
02	46564 X	15590	-0-	-30974	-0-	14149	3	21	4	N	1291	1287	0	6
						1420	9							
03	51553 X	19259	-0-	-32294	-0-	17899	3	5	4	N	1232	1232	0	6
						1355	9							
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 293097 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9292 - 19528														
10	45457 X	45457	-0-	-0-	-0-	39121	3	4	4	N	5756	5752	0	28
						6332	9							
11	45420 X	43938	-0-	-1482	-0-	37984	3	5954	9	N	5413	5417	0	24
12	46934 X	25516	-0-	-21418	-0-	22288	3	7	4	N	2928	2937	0	15
						3221	9							
01	46934 X	27595	-0-	-19339	-0-	22861	3	20	4	N	4285	4267	0	33
						4714	9							
02	41244 X	26465	-0-	-14779	-0-	21922	3	18	4	N	4114	4129	0	18
						4525	9							
03	45446 X	2665	-0-	-42781	-0-	2654	3	1	4	N	9	27	0	-0-
						10	9							
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 293105 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9364 - 19706														
10	46261 X	46261	-0-	-0-	-0-	40653	3	5	4	N	5094	5091	0	24
						5603	9							
11	45898 X	45898	-0-	-0-	-0-	40728	3	5170	9	N	4700	4703	0	21
12	47327 X	47327	-0-	-0-	-0-	42174	3	9	4	N	4676	4673	0	24
						5144	9							
01	46252 X	24939	-0-	-21313	-0-	22264	3	13	4	N	2420	2425	0	19
						2662	9							
02	42840 X	29512	-0-	-13328	-0-	25722	3	18	4	N	3429	3433	0	15
						3772	9							
03	47430 X	41886	-0-	-5544	-0-	37379	3	5	4	N	4093	4089	0	19
						4502	9							
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 293109 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9581 - 19694														
10	48956 X	48956	-0-	-0-	-0-	44068	3	5	4	N	4439	4437	0	21
						4883	9							
11	49140 X	46689	-0-	-2451	-0-	42211	3	4478	9	N	4071	4074	0	18
12	50778 X	47132	-0-	-3646	-0-	42708	3	9	4	N	4014	4011	0	21
						4415	9							
01	50778 X	24090	-0-	-26688	-0-	21865	3	12	4	N	2012	2017	0	16
						2213	9							
02	44212 X	28658	-0-	-15554	-0-	25923	3	18	4	N	2470	2475	0	11
						2717	9							
03	48949 X	42416	-0-	-6533	-0-	38398	3	5	4	N	3648	3642	0	17
						4013	9							
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 293139 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9464 - 20071														
10	61714 X	61714	-0-	-0-	-0-	56648	3	5066	9	Y	4605	4607	0	26
11	59458 X	59458	-0-	-0-	-0-	54704	3	4754	9	Y	4322	4310	0	38
12	61417 X	61417	-0-	-0-	-0-	56390	3	5027	9	Y	4570	4583	0	25
01	61721 X	56011	-0-	-5710	-0-	51384	3	4627	9	Y	4206	4193	0	38
02	55748 X	47579	-0-	-8169	-0-	43530	3	4049	9	Y	3681	3686	0	33
03	61721 X	50860	-0-	-10861	-0-	46331	3	4529	9	Y	4117	4114	0	36

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 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
10	45952 X	45952	-0-	-0-	-0-	41649	3	5	4	N	3907	3905	0	19
11	47730 X	45184	-0-	-2546	-0-	41070	3	4114	9	N	3740	3743	0	16
12	49321 X	14815	-0-	-34506	-0-	13801	3	6	4	N	916	927	0	5
01	49321 X	18992	-0-	-30329	-0-	1008	9	21	4	N	1910	1900	0	15
02	42644 X	27709	-0-	-14935	-0-	16870	3	20	4	N	2892	2894	0	13
03	46686 X	36053	-0-	-10633	-0-	2101	9	5	4	N	3386	3383	0	16
						24508	3							
						3181	9							
						32323	3							
						3725	9							
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 293165 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9672 - 19877														
10	52870 X	52870	-0-	-0-	-0-	48533	3	17	4	N	3927	3925	0	19
11	53250 X	50243	-0-	-3007	-0-	4320	9							
12	55025 X	49069	-0-	-5956	-0-	46302	3	3941	9	N	3583	3586	0	16
01	55025 X	52441	-0-	-2584	-0-	45444	3	10	4	N	3286	3285	0	17
02	48524 X	46993	-0-	-1531	-0-	3615	9							
03	52855 X	49929	-0-	-2926	-0-	48409	3	132	4	N	3545	3535	0	27
						3900	9							
						43340	3	61	4	N	3265	3278	0	14
						3592	9							
						46270	3	58	4	N	3274	3273	0	15
						3601	9							
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 293168 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9255 - 19887														
10	57481 X	57481	-0-	-0-	-0-	53423	3	4058	9	Y	3689	3688	0	21
11	60218 X	60218	-0-	-0-	-0-	56058	3	4160	9	Y	3782	3770	0	33
12	56017 X	55500	-0-	-517	-0-	51512	3	3988	9	Y	3625	3638	0	20
01	58683 X	48644	-0-	-10039	-0-	45268	3	3376	9	Y	3069	3061	0	28
02	56196 X	43623	-0-	-12573	-0-	40667	3	2956	9	Y	2687	2691	0	24
03	62217 X	47995	-0-	-14222	-0-	44788	3	3207	9	Y	2915	2914	0	25
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 293177 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9580 - 20158														
10	66682 X	66682	-0-	-0-	-0-	56287	3	10395	9	Y	9450	9447	0	54
11	67076 X	67076	-0-	-0-	-0-	57308	3	9768	9	Y	8880	8856	0	78
12	71722 X	71722	-0-	-0-	-0-	63322	3	8400	9	Y	7636	7672	0	42
01	68578 X	68578	-0-	-0-	-0-	60426	3	8152	9	Y	7411	7385	0	68
02	63509 X	63509	-0-	-0-	-0-	55871	3	7638	9	Y	6944	6949	0	63
03	73714 X	73714	-0-	-0-	-0-	65340	3	8374	9	Y	7613	7610	0	66
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 293179 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9445 - 19933														
10	59148 X	50400	-0-	-8748	-0-	46323	3	4077	9	Y	3706	3709	0	21
11	52200 X	16494	-0-	-35706	-0-	15198	3	1296	9	Y	1178	1189	0	10
12	53940 X	13774	-0-	-40166	-0-	12156	3	1618	9	Y	1471	1473	0	8
01	52855 X	37014	-0-	-15841	-0-	32548	3	4466	9	Y	4060	4031	0	37
02	46340 X	15347	-0-	-30993	-0-	14052	3	1295	9	Y	1177	1203	0	11
03	50406 X	1658	-0-	-48748	-0-	1604	3	54	9	Y	49	60	0	-0-
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 293180 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9355 - 19879														
10	82677 X	64002	-0-	-18675	-0-	58337	3	5665	9	Y	5150	5154	0	29
11	80010 X	41703	-0-	-38307	-0-	38542	3	3161	9	Y	2874	2878	0	25
12	78120 X	37256	-0-	-40864	-0-	33600	3	3656	9	Y	3324	3331	0	18
01	67673 X	56473	-0-	-11200	-0-	50681	3	5792	9	Y	5265	5235	0	48
02	60396 X	38153	-0-	-22243	-0-	34531	3	3622	9	Y	3293	3311	0	30
03	64015 X	7110	-0-	-56905	-0-	6766	3	344	9	Y	313	340	0	3

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 293187 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9631 - 20175														
M	ALLOW CODE	GAS 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	65535 X	65535	-0-	-0-	-0-	59606	3	5929	9	Y	5390	5391	0	31
11	63960 X	14798	-0-	-49162	-0-	13329	3	1469	9	Y	1335	1354	0	12
12	66092 X	-0-	-0-	-66092	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
01	66092 X	-0-	-0-	-66092	-0-					Y	-0-			-0-
02	59192 X	-0-	-0-	-59192	-0-					Y	-0-			-0-
03	65534 X	-0-	-0-	-65534	-0-					Y	-0-			-0-
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 293189 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9276 - 19779														
10	57567 X	47612	-0-	-9955	-0-	43446	3	4166	9	Y	3787	3789	0	22
11	51120 X	46674	-0-	-4446	-0-	42671	3	4003	9	Y	3639	3629	0	32
12	51873 X	51873	-0-	-0-	-0-	47408	3	4465	9	Y	4059	4068	0	23
01	51227 X	51227	-0-	-0-	-0-	47056	3	4171	9	Y	3792	3780	0	35
02	45063 X	45063	-0-	-0-	-0-	41337	3	3726	9	Y	3387	3391	0	31
03	51863 X	51699	-0-	-164	-0-	47552	3	4147	9	Y	3770	3768	0	33
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 293190 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9619 - 20098														
10	61535 X	55660	-0-	-5875	-0-	51839	3	3821	9	Y	3474	3475	0	20
11	63540 X	63540	-0-	-0-	-0-	59539	3	4001	9	Y	3637	3625	0	32
12	64627 X	64627	-0-	-0-	-0-	60282	3	4345	9	Y	3950	3960	0	22
01	62688 X	62688	-0-	-0-	-0-	58579	3	4109	9	Y	3735	3723	0	34
02	59304 X	57505	-0-	-1799	-0-	53523	3	3982	9	Y	3620	3621	0	33
03	65658 X	47603	-0-	-18055	-0-	44706	3	2897	9	Y	2634	2644	0	23
LT. GIBSON 1 STATE E														
WELL #: 6H RRCID -> 293241 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8955 - 19534														
10	66005 X	66005	-0-	-0-	-0-	62955	3	3050	9	Y	2773	2772	0	10
11	62880 X	51228	-0-	-11652	-0-	49005	3	2223	9	Y	2021	2024	0	7
12	64976 X	15839	-0-	-49137	-0-	14458	3	1381	9	Y	1255	1254	0	8
01	65751 X	64727	-0-	-1024	-0-	59861	3	4866	9	Y	4424	4419	0	13
02	59388 X	53897	-0-	-5491	-0-	50927	3	2970	9	Y	2700	2690	0	23
03	65751 X	58584	-0-	-7167	-0-	55801	3	2783	9	Y	2530	2544	0	9
AUTHENTIC 13 C STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 293415 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9531 - 25803														
10	77314 X	58773	-0-	-18541	-0-	51661	3	7112	9	Y	6465	6489	0	17
11	64740 X	54370	-0-	-10370	-0-	47667	3	6703	9	Y	6094	6070	0	41
12	61845 X	54449	-0-	-7396	-0-	47923	3	6526	9	Y	5933	5947	0	27
01	61845 X	58135	-0-	-3710	-0-	51492	3	6643	9	Y	6039	6050	0	16
02	55048 X	53357	-0-	-1691	-0-	47402	3	5955	9	Y	5414	5399	0	31
03	58776 X	56619	-0-	-2157	-0-	50326	3	6293	9	Y	5721	5730	0	22
AUTHENTIC 13 B STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 293432 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9661 - 25870														
10	77500 X	65259	-0-	-12241	-0-	58440	3	6819	9	Y	6199	6221	0	16
11	69120 X	61493	-0-	-7627	-0-	55041	3	6452	9	Y	5865	5842	0	39
12	71424 X	58566	-0-	-12858	-0-	52506	3	6060	9	Y	5509	5523	0	25
01	71424 X	56779	-0-	-14645	-0-	50782	3	5997	9	Y	5452	5463	0	14
02	61040 X	50972	-0-	-10068	-0-	45695	3	5277	9	Y	4797	4783	0	28
03	65255 X	58301	-0-	-6954	-0-	52410	3	5891	9	Y	5355	5362	0	21

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 293439 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8274 - 18142														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	37540 X	37540	-0-	-0-	-0-	34133	3	7	4	Y	3091	3077	0	25
11	37080 X	36220	-0-	-860	-0-	3400	9							
12	38917 X	38917	-0-	-0-	-0-	33070	3	5	4	Y	2859	2873	0	11
01	38316 X	36235	-0-	-2081	-0-	3145	9							
02	33908 X	33527	-0-	-381	-0-	35690	3	5	4	Y	2929	2924	0	16
03	38905 X	37203	-0-	-1702	-0-	3222	9							
						33178	3	26	4	Y	2755	2751	0	20
						3031	9							
						30901	3	8	4	Y	2380	2377	0	23
						2618	9							
						34509	3	8	4	Y	2442	2458	0	7
						2686	9							
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 293441 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8280 - 18016														
10	106609 X	92906	-0-	-13703	-0-	89893	3	18	4	Y	2723	2711	0	22
11	95190 X	94875	-0-	-315	-0-	2995	9							
12	98363 X	93216	-0-	-5147	-0-	91776	3	15	4	Y	2804	2815	0	11
01	98363 X	87641	-0-	-10722	-0-	3084	9							
02	88564 X	77976	-0-	-10588	-0-	90387	3	15	4	Y	2558	2555	0	14
03	98053 X	86084	-0-	-11969	-0-	2814	9							
						84991	3	68	4	Y	2347	2344	0	17
						2582	9							
						75647	3	19	4	Y	2100	2097	0	20
						2310	9							
						83624	3	19	4	Y	2219	2232	0	7
						2441	9							
AUTHENTIC 13 A STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 293443 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9437 - 24466														
10	89187 X	76791	-0-	-12396	-0-	69213	3	7578	9	Y	6889	6913	0	18
11	86070 X	71934	-0-	-14136	-0-	64708	3	7226	9	Y	6569	6543	0	44
12	84134 X	72238	-0-	-11896	-0-	65272	3	6966	9	Y	6333	6349	0	28
01	83638 X	70385	-0-	-13253	-0-	63559	3	6826	9	Y	6205	6217	0	16
02	71596 X	62595	-0-	-9001	-0-	56577	3	6018	9	Y	5471	5455	0	32
03	76787 X	68222	-0-	-8565	-0-	61810	3	6412	9	Y	5829	5839	0	22
PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 293481 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 9008 - 24761														
10	75857 X	70832	-0-	-5025	-0-	62703	3	8129	9	Y	7390	7416	0	19
11	73770 X	69533	-0-	-4237	-0-	61581	3	7952	9	Y	7229	7199	0	49
12	76229 X	70932	-0-	-5297	-0-	63319	3	7613	9	Y	6921	6939	0	31
01	76229 X	69427	-0-	-6802	-0-	61884	3	7543	9	Y	6857	6870	0	18
02	64904 X	63109	-0-	-1795	-0-	56219	3	6890	9	Y	6264	6246	0	36
03	71858 X	67017	-0-	-4841	-0-	59625	3	7392	9	Y	6720	6730	0	26
AUTHENTIC 13 D STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 293549 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9801 - 25651														
10	71138 X	71138	-0-	-0-	-0-	63047	3	8091	9	Y	7355	7382	0	19
11	75180 X	66107	-0-	-9073	-0-	58571	3	7536	9	Y	6851	6824	0	46
12	77686 X	67408	-0-	-10278	-0-	59981	3	7427	9	Y	6752	6768	0	30
01	77686 X	62329	-0-	-15357	-0-	55385	3	6944	9	Y	6313	6326	0	17
02	66416 X	56545	-0-	-9871	-0-	50300	3	6245	9	Y	5677	5661	0	33
03	71145 X	62765	-0-	-8380	-0-	56003	3	6762	9	Y	6147	6156	0	24

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE														
WELL #: 3H RRCID -> 293706 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9240 - 24716														
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	
10	80972 X	74024	-0-	-6948	-0-	65726	3	8298	9	Y	7544	7567 0	20	
11	75660 X	68979	-0-	-6681	-0-	61229	3	7750	9	Y	7045	7018 0	47	
12	77097 X	66924	-0-	-10173	-0-	59414	3	7510	9	Y	6827	6843 0	31	
01	77097 X	66402	-0-	-10695	-0-	58971	3	7431	9	Y	6755	6768 0	18	
02	66864 X	60759	-0-	-6105	-0-	54153	3	6606	9	Y	6005	5988 0	35	
03	74028 X	67921	-0-	-6107	-0-	60811	3	7110	9	Y	6464	6474 0	25	
TIM TAM 24 M WELL #: 14H RRCID -> 293710 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9387 - 19685														
10	42016 X	42016	-0-	-0-	-0-	36562	3	5454	9	Y	4958	4962 0	17	
11	38160 X	36611	-0-	-1549	-0-	32020	3	4591	9	Y	4174	4179 0	12	
12	39432 X	35423	-0-	-4009	-0-	30503	3	4920	9	Y	4473	4465 0	20	
01	42005 X	35167	-0-	-6838	-0-	31005	3	4162	9	Y	3784	3785 0	19	
02	37940 X	34611	-0-	-3329	-0-	30700	3	3911	9	Y	3555	3553 0	21	
03	42005 X	37186	-0-	-4819	-0-	33124	3	4062	9	Y	3693	3697 0	17	
TIM TAM 24 L WELL #: 13H RRCID -> 293735 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9624 - 19771														
10	57908 X	56453	-0-	-1455	-0-	50570	3	5883	9	Y	5348	5351 0	19	
11	59550 X	54326	-0-	-5224	-0-	49086	3	5240	9	Y	4764	4769 0	14	
12	61535 X	48281	-0-	-13254	-0-	43407	3	4874	9	Y	4431	4425 0	20	
01	61535 X	49458	-0-	-12077	-0-	44139	3	5319	9	Y	4835	4831 0	24	
02	53648 X	42566	-0-	-11082	-0-	38338	3	4228	9	Y	3844	3845 0	23	
03	56451 X	50111	-0-	-6340	-0-	45509	3	4602	9	Y	4184	4188 0	19	
TIM TAM 24 N WELL #: 15H RRCID -> 293736 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9720 - 19838														
10	57305 X	57305	-0-	-0-	-0-	48442	3	8863	9	Y	8057	8062 0	28	
11	62760 X	53288	-0-	-9472	-0-	45234	3	8054	9	Y	7322	7329 0	21	
12	64852 X	52678	-0-	-12174	-0-	45021	3	7657	9	Y	6961	6951 0	31	
01	64852 X	50320	-0-	-14532	-0-	42891	3	7429	9	Y	6754	6751 0	34	
02	51772 X	44650	-0-	-7122	-0-	38158	3	6492	9	Y	5902	5901 0	35	
03	57319 X	49874	-0-	-7445	-0-	42811	3	7063	9	Y	6421	6427 0	29	
PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE WELL #: 5H RRCID -> 293747 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9444 - 25074														
10	86614 X	68803	-0-	-17811	-0-	61182	3	7621	9	Y	6928	6952 0	18	
11	75300 X	61142	-0-	-14158	-0-	54204	3	6938	9	Y	6307	6283 0	42	
12	75857 X	54763	-0-	-21094	-0-	48447	3	6316	9	Y	5742	5758 0	26	
01	75857 X	53687	-0-	-22170	-0-	47388	3	6299	9	Y	5726	5737 0	15	
02	63252 X	49466	-0-	-13786	-0-	43762	3	5704	9	Y	5185	5170 0	30	
03	68789 X	53181	-0-	-15608	-0-	47029	3	6152	9	Y	5593	5601 0	22	
PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE WELL #: 6H RRCID -> 293756 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9296 - 24902														
10	99262 X	80507	-0-	-18755	-0-	72815	3	7692	9	Y	6993	7023 0	18	
11	96000 X	87212	-0-	-8788	-0-	78986	3	8226	9	Y	7478	7446 0	50	
12	99200 X	94938	-0-	-4262	-0-	86427	3	8511	9	Y	7737	7752 0	35	
01	99200 X	89709	-0-	-9491	-0-	82219	3	7490	9	Y	6809	6826 0	18	
02	88312 X	77817	-0-	-10495	-0-	71317	3	6500	9	Y	5909	5893 0	34	
03	94953 X	86805	-0-	-8148	-0-	79270	3	7535	9	Y	6850	6858 0	26	
PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE WELL #: 7H RRCID -> 293782 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 9360 - 25199														
10	74741 X	43163	-0-	-31578	-0-	37698	3	5465	9	Y	4968	4979 0	13	
11	50730 X	39312	-0-	-11418	-0-	34339	3	4973	9	Y	4521	4504 0	30	
12	50313 X	34587	-0-	-15726	-0-	30299	3	4288	9	Y	3898	3910 0	18	
01	41881 X	36201	-0-	-5680	-0-	31733	3	4468	9	Y	4062	4069 0	11	
02	37828 X	33519	-0-	-4309	-0-	29446	3	4073	9	Y	3703	3693 0	21	
03	41881 X	36320	-0-	-5561	-0-	32037	3	4283	9	Y	3894	3900 0	15	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
GO FOR GIN 27 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	293847	COMPL.	DATE 07/24/2022	TOTAL	DEPTH	8115	PERF.	8363	-	18787	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(AMT CODE)	CUMU STATUS(-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	116374	X	94785	-0-	-21589	-0-	91818 3	2967	9	Y	2697	2691	0	39			
11	106800	X	97264	-0-	-9536	-0-	94178 3	3086	9	Y	2805	2800	0	44			
12	109275	X	92589	-0-	-16686	-0-	89700 3	2889	9	Y	2626	2626	0	44			
01	109275	X	87614	-0-	-21661	-0-	84351 3	3263	9	Y	2966	2940	0	70			
02	94220	X	77634	-0-	-16586	-0-	75216 3	2418	9	Y	2198	2227	0	41			
03	100502	X	85560	-0-	-14942	-0-	83059 3	2501	9	Y	2274	2287	0	28			
FOOLISH PLEASURE 6 FEE G				WELL #:	7H	RRCID ->	293914	COMPL.	DATE 03/15/2023	TOTAL	DEPTH	8852	PERF.	8995	-	19297	
10	79329	X	35750	-0-	-43579	-0-	32870 3	2880	9	Y	2618	2623	0	78			
11	71310	X	62046	-0-	-9264	-0-	57136 3	4910	9	Y	4464	4443	0	99			
12	70091	X	58780	-0-	-11311	-0-	54697 3	4083	9	Y	3712	3734	0	77			
01	70091	X	46148	-0-	-23943	-0-	43317 3	47	4	Y	2531	2597	0	11			
							2784	9									
02	62944	X	53313	-0-	-9631	-0-	49353 3	1	4	Y	3599	3600	0	10			
							3959	9									
03	64108	X	58877	-0-	-5231	-0-	55123 3	3754	9	Y	3413	3417	0	6			
FOOLISH PLEASURE 6 FEE H				WELL #:	8H	RRCID ->	293917	COMPL.	DATE 03/21/2023	TOTAL	DEPTH	9051	PERF.	9228	-	19486	
10	110856	X	46719	-0-	-64137	-0-	43077 3	3642	9	Y	3311	3333	0	99			
11	101040	X	82342	-0-	-18698	-0-	75676 3	6666	9	Y	6060	6025	0	134			
12	100626	X	75477	-0-	-25149	-0-	69964 3	5513	9	Y	5012	5042	0	104			
01	100626	X	53819	-0-	-46807	-0-	50237 3	54	4	Y	3207	3298	0	13			
							3528	9									
02	88340	X	68006	-0-	-20334	-0-	62884 3	1	4	Y	4655	4655	0	13			
							5121	9									
03	85095	X	74377	-0-	-10718	-0-	69127 3	5250	9	Y	4773	4778	0	8			
GO FOR GIN 27 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	293949	COMPL.	DATE 07/24/2022	TOTAL	DEPTH	7882	PERF.	8153	-	18572	
10	74772	X	67254	-0-	-7518	-0-	64936 3	2318	9	Y	2107	2099	0	31			
11	72360	X	56459	-0-	-15901	-0-	54565 3	1894	9	Y	1722	1726	0	27			
12	67673	X	50895	-0-	-16778	-0-	49103 3	1792	9	Y	1629	1629	0	27			
01	67239	X	50003	-0-	-17236	-0-	47804 3	2199	9	Y	1999	1979	0	47			
02	60732	X	43029	-0-	-17703	-0-	41624 3	1405	9	Y	1277	1300	0	24			
03	67239	X	51068	-0-	-16171	-0-	48886 3	2182	9	Y	1984	1984	0	24			
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	293969	COMPL.	DATE 04/05/2023	TOTAL	DEPTH	8626	PERF.	8937	-	19200	
10	85870	X	67614	-0-	-18256	-0-	62033 3	5581	9	N	5074	5087	0	137			
11	73830	X	68688	-0-	-5142	-0-	63533 3	5155	9	N	4686	4688	0	135			
12	75578	X	67749	-0-	-7829	-0-	62455 3	5294	9	N	4813	4820	0	128			
01	74958	X	61179	-0-	-13779	-0-	56370 3	4809	9	N	4372	4369	0	131			
02	64120	X	58269	-0-	-5851	-0-	53899 3	4370	9	N	3973	3970	0	134			
03	70990	X	63191	-0-	-7799	-0-	58482 3	4709	9	N	4281	4310	0	105			
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	293970	COMPL.	DATE 04/27/2023	TOTAL	DEPTH	8717	PERF.	9011	-	19221	
10	95480	X	78670	-0-	-16810	-0-	71976 3	6694	9	N	6085	6113	0	164			
11	90510	X	85160	-0-	-5350	-0-	78648 3	6512	9	N	5920	5914	0	170			
12	91574	X	82595	-0-	-8979	-0-	75895 3	6700	9	N	6091	6099	0	162			
01	84010	X	72946	-0-	-11064	-0-	67206 3	5740	9	N	5218	5223	0	157			
02	79492	X	68809	-0-	-10683	-0-	63652 3	5157	9	N	4688	4687	0	158			
03	88009	X	76960	-0-	-11049	-0-	71471 3	5489	9	N	4990	5025	0	123			

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 293973 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9235 - 19466														
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
10	122574 X	101716	-0-	-20858	-0-	95632	3	6084	9	N	5531	5541	0	149
11	111750 X	88097	-0-	-23653	-0-	83273	3	4824	9	N	4385	4408	0	126
12	110484 X	82492	-0-	-27992	-0-	77781	3	4711	9	N	4283	4295	0	114
01	110484 X	85594	-0-	-24890	-0-	80828	3	4766	9	N	4333	4317	0	130
02	91868 X	78280	-0-	-13588	-0-	74086	3	4194	9	N	3813	3815	0	128
03	101711 X	84269	-0-	-17442	-0-	79879	3	4390	9	N	3991	4021	0	98
AUTHENTIC 13 E STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 293974 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9583 - 25783														
10	106020 X	83490	-0-	-22530	-0-	73851	3	9639	9	Y	8763	8785	0	23
11	81630 X	73215	-0-	-8415	-0-	64840	3	8375	9	Y	7614	7586	0	51
12	84351 X	23987	-0-	-60364	-0-	21278	3	2709	9	Y	2463	2503	0	11
01	84351 X	35574	-0-	-48777	-0-	30798	3	4776	9	Y	4342	4342	0	11
02	75404 X	53308	-0-	-22096	-0-	46447	3	6861	9	Y	6237	6212	0	36
03	83483 X	51090	-0-	-32393	-0-	44376	3	6714	9	Y	6104	6116	0	24
AUTHENTIC 13 G STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 293975 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9738 - 25959														
10	94643 X	74928	-0-	-19715	-0-	67713	3	7215	9	Y	6559	6582	0	17
11	78240 X	67894	-0-	-10346	-0-	61272	3	6622	9	Y	6020	5997	0	40
12	80848 X	68696	-0-	-12152	-0-	62177	3	6519	9	Y	5926	5939	0	27
01	76384 X	70175	-0-	-6209	-0-	63562	3	6613	9	Y	6012	6023	0	16
02	68964 X	63969	-0-	-4995	-0-	58018	3	5951	9	Y	5410	5395	0	31
03	74927 X	68658	-0-	-6269	-0-	62175	3	6483	9	Y	5894	5902	0	23
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 293983 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8907 - 19401														
10	67208 X	64427	-0-	-2781	-0-	59650	3	4777	9	N	4343	4351	0	117
11	65040 X	62138	-0-	-2902	-0-	57661	3	4477	9	N	4070	4070	0	117
12	67208 X	62323	-0-	-4885	-0-	57915	3	4408	9	N	4007	4017	0	107
01	64418 X	58410	-0-	-6008	-0-	54226	3	4184	9	N	3804	3797	0	114
02	58184 X	50196	-0-	-7988	-0-	46609	3	3587	9	N	3261	3265	0	110
03	64418 X	53949	-0-	-10469	-0-	50207	3	3742	9	N	3402	3428	0	84
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 293984 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9218 - 19482														
10	104167 X	104167	-0-	-0-	-0-	94935	3	9232	9	N	8393	8403	0	226
11	109650 X	50552	-0-	-59098	-0-	46203	3	4349	9	N	3954	4066	0	114
12	113305 X	60557	-0-	-52748	-0-	54706	3	5851	9	N	5319	5291	0	142
01	113305 X	87334	-0-	-25971	-0-	80359	3	6975	9	N	6341	6293	0	190
02	94080 X	65713	-0-	-28367	-0-	60722	3	4991	9	N	4537	4574	0	153
03	104160 X	71321	-0-	-32839	-0-	65656	3	5665	9	N	5150	5176	0	127
AUTHENTIC 13 F STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 294018 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9405 - 25516														
10	77810 X	66347	-0-	-11463	-0-	59597	3	6750	9	Y	6136	6159	0	16
11	75300 X	63191	-0-	-12109	-0-	56853	3	6338	9	Y	5762	5739	0	39
12	72559 X	72559	-0-	-0-	-0-	66003	3	6556	9	Y	5960	5972	0	27
01	71765 X	67739	-0-	-4026	-0-	60842	3	6897	9	Y	6270	6281	0	16
02	64568 X	56356	-0-	-8212	-0-	50768	3	5588	9	Y	5080	5067	0	29
03	72571 X	63227	-0-	-9344	-0-	56800	3	6427	9	Y	5843	5849	0	23
GO FOR GIN 27 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294034 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8371 - 18846														
10	107074 X	65809	-0-	-41265	-0-	64566	3	1243	9	Y	1130	1132	0	17
11	92940 X	85260	-0-	-7680	-0-	83478	3	1782	9	Y	1620	1612	0	25
12	96038 X	85352	-0-	-10686	-0-	83670	3	1682	9	Y	1529	1528	0	26
01	96038 X	78108	-0-	-17930	-0-	76837	3	1271	9	Y	1155	1154	0	27
02	79576 X	67213	-0-	-12363	-0-	66124	3	1089	9	Y	990	999	0	18
03	88102 X	71468	-0-	-16634	-0-	70177	3	1291	9	Y	1174	1178	0	14

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438											
FOOLISH PLEASURE 6 FEE I			WELL #:		9H	RRCID ->	294036	COMPL.	DATE	03/22/2023	TOTAL	DEPTH	8866	PERF.	9077 - 19318	
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	EOM BALANCE
10		83855 X	32053	-0-	-51802	-0-	29322	3	2731	9	Y	2483	2519	0		74
11		73530 X	51554	-0-	-21976	-0-	46241	3	5313	9	Y	4830	4797	0		107
12		75981 X	58970	-0-	-17011	-0-	53711	3	5259	9	Y	4781	4789	0		99
01		71486 X	37342	-0-	-34144	-0-	34018	3	37	4	Y	2988	3075	0		12
							3287	9								
02		64568 X	40923	-0-	-23645	-0-	36728	3	1	4	Y	3813	3814	0		11
							4194	9								
03		58962 X	58942	-0-	-20	-0-	54072	3	4870	9	Y	4427	4431	0		7
GO FOR GIN 27 STATE UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	294038	COMPL.	DATE	07/07/2022	TOTAL	DEPTH	8257	PERF.	8473 - 19029	
10		110391 X	84467	-0-	-25924	-0-	80706	3	3761	9	Y	3419	3409	0		50
11		105330 X	86807	-0-	-18523	-0-	82956	3	3851	9	Y	3501	3496	0		55
12		101618 X	76032	-0-	-25586	-0-	72556	3	3476	9	Y	3160	3162	0		53
01		101618 X	91588	-0-	-10030	-0-	88234	3	3354	9	Y	3049	3030	0		72
02		90188 X	62874	-0-	-27314	-0-	60574	3	2300	9	Y	2091	2124	0		39
03		89714 X	60618	-0-	-29096	-0-	58459	3	2159	9	Y	1963	1978	0		24
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT			WELL #:		12H	RRCID ->	294073	COMPL.	DATE	04/05/2023	TOTAL	DEPTH	8816	PERF.	9036 - 19383	
10		138353 X	119283	-0-	-19070	-0-	111727	3	7556	9	N	6869	6866	0		185
11		123630 X	101833	-0-	-21797	-0-	95859	3	5974	9	N	5431	5460	0		156
12		123318 X	95220	-0-	-28098	-0-	89637	3	5583	9	N	5075	5096	0		135
01		123318 X	98392	-0-	-24926	-0-	92588	3	5804	9	N	5276	5253	0		158
02		107744 X	88616	-0-	-19128	-0-	83484	3	5132	9	N	4665	4666	0		157
03		119288 X	95759	-0-	-23529	-0-	90512	3	5247	9	N	4770	4810	0		117
STONE STREET 46 UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	294273	COMPL.	DATE	10/17/2022	TOTAL	DEPTH	8844	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
10		155279 X	124090	-0-	-31189	-0-	113142	3	10948	9	Y	9953	9959	0		30
11		148830 X	114026	-0-	-34804	-0-	103937	3	10089	9	Y	9172	9167	0		35
12		147219 X	111960	-0-	-35259	-0-	102412	3	9548	9	Y	8680	8676	0		39
01		130014 X	112718	-0-	-17296	-0-	103526	3	9192	9	Y	8356	8338	0		57
02		117432 X	101563	-0-	-15869	-0-	94458	3	7105	9	Y	6459	6483	0		33
03		124093 X	104664	-0-	-19429	-0-	96050	3	8614	9	Y	7831	7835	0		29
STONE STREET 46 UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	294306	COMPL.	DATE	08/04/2023	TOTAL	DEPTH	8883	PERF.	9052 - 19829	
10		146196 X	117671	-0-	-28525	-0-	107640	3	10031	9	Y	9119	9124	0		27
11		138390 X	107075	-0-	-31315	-0-	97913	3	9162	9	Y	8329	8324	0		32
12		132494 X	102824	-0-	-29670	-0-	94124	3	8700	9	Y	7909	7906	0		35
01		119412 X	101431	-0-	-17981	-0-	93237	3	8194	9	Y	7449	7433	0		51
02		107856 X	92643	-0-	-15213	-0-	86375	3	6268	9	Y	5698	5720	0		29
03		117676 X	108997	-0-	-8679	-0-	101493	3	7504	9	Y	6822	6825	0		26

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CITY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO.																													
STONE STREET 46 UNIT																													
WELL #: 10H															RRCID -> 294438														
COMPL. DATE 07/05/2023															TOTAL DEPTH 8950														
PERF. 9268															- 19993														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	112003 X	74139	-0-	-37864	-0-	65583	3	8556	9	Y	7778	7782	0		23														
11	106380 X	74948	-0-	-31432	-0-	66876	3	8072	9	Y	7338	7333	0		28														
12	90768 X	82624	-0-	-8144	-0-	74381	3	8243	9	Y	7494	7489	0		33														
01	90768 X	86138	-0-	-4630	-0-	78042	3	8096	9	Y	7360	7343	0		50														
02	74424 X	64869	-0-	-9555	-0-	59316	3	5553	9	Y	5048	5072	0		26														
03	82615 X	81202	-0-	-1413	-0-	73630	3	7572	9	Y	6884	6884	0		26														
STONE STREET 46 UNIT															WELL #: 7H														
RRCID -> 294596															COMPL. DATE 08/04/2023														
TOTAL DEPTH 9131															PERF. 9334 - 20099														
10	156364 X	128248	-0-	-28116	-0-	116717	3	11531	9	Y	10483	10487	0		31														
11	150180 X	119638	-0-	-30542	-0-	109037	3	10601	9	Y	9637	9631	0		37														
12	143375 X	117185	-0-	-26190	-0-	107229	3	9956	9	Y	9051	9048	0		40														
01	143375 X	117356	-0-	-26019	-0-	107997	3	9359	9	Y	8508	8490	0		58														
02	118888 X	101920	-0-	-16968	-0-	94131	3	7789	9	Y	7081	7103	0		36														
03	128247 X	111071	-0-	-17176	-0-	102710	3	8361	9	Y	7601	7608	0		29														
STONE STREET 46 UNIT															WELL #: 9H														
RRCID -> 294656															COMPL. DATE 07/21/2023														
TOTAL DEPTH 9136															PERF. 9429 - 20134														
10	99479 X	96676	-0-	-2803	-0-	87210	3	9466	9	Y	8605	8607	0		26														
11	98310 X	79401	-0-	-18909	-0-	71835	3	7566	9	Y	6878	6877	0		27														
12	101587 X	50335	-0-	-51252	-0-	45170	3	5165	9	Y	4695	4701	0		21														
01	101587 X	33964	-0-	-67623	-0-	30000	3	3964	9	Y	3604	3600	0		25														
02	87808 X	39940	-0-	-47868	-0-	35250	3	4690	9	Y	4264	4267	0		22														
03	96689 X	30842	-0-	-65847	-0-	26511	3	4331	9	Y	3937	3944	0		15														
PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE															WELL #: 4H														
RRCID -> 294694															COMPL. DATE 11/03/2022														
TOTAL DEPTH 9185															PERF. 9381 - 25062														
10	65007 X	59123	-0-	-5884	-0-	52611	3	6512	9	Y	5920	5941	0		15														
11	59370 X	54763	-0-	-4607	-0-	48714	3	6049	9	Y	5499	5477	0		37														
12	59582 X	52559	-0-	-7023	-0-	46819	3	5740	9	Y	5218	5232	0		23														
01	59582 X	54392	-0-	-5190	-0-	48686	3	5706	9	Y	5187	5196	0		14														
02	53648 X	48279	-0-	-5369	-0-	43173	3	5106	9	Y	4642	4629	0		27														
03	59117 X	52029	-0-	-7088	-0-	46474	3	5555	9	Y	5050	5058	0		19														
MONTROSE 45 UNIT															WELL #: 9H														
RRCID -> 294755															COMPL. DATE 06/01/2023														
TOTAL DEPTH 9260															PERF. 9388 - 19670														
10	136834 X	68803	-0-	-68031	-0-	61108	3	7695	9	Y	6995	7006	0		6														
11	132420 X	116603	-0-	-15817	-0-	105100	3	11503	9	Y	10457	10453	0		10														
12	122543 X	104672	-0-	-17871	-0-	95331	3	9341	9	Y	8492	8492	0		10														
01	122543 X	109259	-0-	-13284	-0-	99826	3	9433	9	Y	8575	8576	0		9														
02	108836 X	88409	-0-	-20427	-0-	81638	3	6771	9	Y	6155	6148	0		16														
03	120497 X	-0-	-0-	-120497	-0-					Y	1	17	0		-0-														
STONE STREET 46 UNIT															WELL #: 11H														
RRCID -> 294774															COMPL. DATE 07/05/2023														
TOTAL DEPTH 9191															PERF. 9600 - 20387														
10	108965 X	99278	-0-	-9687	-0-	90249	3	9029	9	Y	8208	8210	0		25														
11	104400 X	93413	-0-	-10987	-0-	85198	3	8215	9	Y	7468	7464	0		29														
12	107818 X	95035	-0-	-12783	-0-	87111	3	7924	9	Y	7204	7201	0		32														
01	105803 X	91911	-0-	-13892	-0-	84681	3	7230	9	Y	6573	6560	0		45														
02	91336 X	76528	-0-	-14808	-0-	71365	3	5163	9	Y	4694	4715	0		24														
03	99293 X	86867	-0-	-12426	-0-	80505	3	6362	9	Y	5784	5786	0		22														
PREWIT-BARBARO 23 B FEE															WELL #: 11H														
RRCID -> 294794															COMPL. DATE 11/07/2023														
TOTAL DEPTH 8993															PERF. 9149 - 19932														
10	138074 X	119545	-0-	-18529	-0-	102257	3	17288	9	Y	15716	15774	0		41														
11	121260 X	107076	-0-	-14184	-0-	91397	3	15679	9	Y	14254	14199	0		96														
12	151714 X	97992	-0-	-53722	-0-	83360	3	14632	9	Y	13302	13338	0		60														
01	108066 X	96286	-0-	-11780	-0-	82354	3	13932	9	Y	12665	12692	0		33														
02	97608 X	87755	-0-	-9853	-0-	75493	3	12262	9	Y	11147	11115	0		65														
03	108066 X	93804	-0-	-14262	-0-	81153	3	12651	9	Y	11501	11522	0		44														

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	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
10	146103 X	128172	-0-	-17931	-0-	116708 3	11464 9	Y	10422	10426 0				31
11	139560 X	119893	-0-	-19667	-0-	109598 3	10295 9	Y	9359	9354 0				36
12	135284 X	109693	-0-	-25591	-0-	101109 3	8584 9	Y	7804	7805 0				35
01	135284 X	94423	-0-	-40861	-0-	85903 3	8520 9	Y	7745	7727 0				53
02	119588 X	42508	-0-	-77080	-0-	38660 3	3848 9	Y	3498	3533 0				18
03	128185 X	10798	-0-	-117387	-0-	9283 3	1515 9	Y	1377	1390 0				5
PREWIT-BARBARO 23 C FEE														
WELL #: 12H RRCID -> 294815 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9296 - 20087														
10	118087 X	118087	-0-	-0-	-0-	107385 3	10702 9	Y	9729	9762 0				25
11	100318 X	100318	-0-	-0-	-0-	91971 3	8347 9	Y	7588	7562 0				51
12	103223 X	103223	-0-	-0-	-0-	95025 3	8198 9	Y	7453	7470 0				34
01	122109 X	95245	-0-	-26864	-0-	87840 3	7405 9	Y	6732	6748 0				18
02	106652 X	84818	-0-	-21834	-0-	78514 3	6304 9	Y	5731	5716 0				33
03	118079 X	92319	-0-	-25760	-0-	85849 3	6470 9	Y	5882	5892 0				23
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 294886 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 9186 - 19969														
10	105338 X	85306	-0-	-20032	-0-	76321 3	8985 9	Y	8168	8172 0				24
11	101940 X	81009	-0-	-20931	-0-	72715 3	8294 9	Y	7540	7535 0				29
12	105338 X	83033	-0-	-22305	-0-	74779 3	8254 9	Y	7504	7499 0				34
01	95325 X	76252	-0-	-19073	-0-	68773 3	7479 9	Y	6799	6787 0				46
02	81872 X	67058	-0-	-14814	-0-	60977 3	6081 9	Y	5528	5546 0				28
03	85312 X	76297	-0-	-9015	-0-	68721 3	7576 9	Y	6887	6889 0				26
MONTROSE 45 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 295053 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 9295 - 19565														
10	103075 X	56635	-0-	-46440	-0-	51487 3	5148 9	Y	4680	4687 0				4
11	107846 X	107846	-0-	-0-	-0-	99264 3	8582 9	Y	7802	7799 0				7
12	106020 X	102114	-0-	-3906	-0-	95226 3	6888 9	Y	6262	6262 0				7
01	106020 X	101331	-0-	-4689	-0-	94383 3	6948 9	Y	6316	6316 0				7
02	100660 X	88556	-0-	-12104	-0-	82619 3	5937 9	Y	5397	5390 0				14
03	111445 X	54785	-0-	-56660	-0-	51196 3	3589 9	Y	3263	3267 0				10
MONTROSE 45 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 295054 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9112 - 19325														
10	114824 X	63834	-0-	-50990	-0-	56638 3	7196 9	Y	6542	6552 0				6
11	111120 X	90535	-0-	-20585	-0-	80953 3	9582 9	Y	8711	8709 0				8
12	102827 X	91576	-0-	-11251	-0-	83434 3	8142 9	Y	7402	7401 0				9
01	102827 X	86380	-0-	-16447	-0-	78745 3	7635 9	Y	6941	6942 0				8
02	84504 X	73369	-0-	-11135	-0-	66998 3	6371 9	Y	5792	5785 0				15
03	93558 X	21122	-0-	-72436	-0-	19388 3	1734 9	Y	1576	1586 0				5
MONTROSE 45 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 295065 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9262 - 16912														
10	86583 X	38855	-0-	-47728	-0-	35189 3	3666 9	Y	3333	3338 0				3
11	83790 X	61173	-0-	-22617	-0-	55262 3	5911 9	Y	5374	5372 0				5
12	69285 X	58609	-0-	-10676	-0-	54016 3	4593 9	Y	4175	4175 0				5
01	69285 X	51771	-0-	-17514	-0-	47921 3	3850 9	Y	3500	3501 0				4
02	57092 X	51236	-0-	-5856	-0-	47465 3	3771 9	Y	3428	3423 0				9
03	63209 X	5583	-0-	-57626	-0-	5151 3	432 9	Y	393	401 0				1
MONTROSE 45 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 295074 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9052 - 19284														
10	90551 X	18613	-0-	-71938	-0-	15933 3	2680 9	Y	2436	2440 0				2
11	87630 X	66412	-0-	-21218	-0-	58076 3	8336 9	Y	7578	7573 0				7
12	84134 X	75448	-0-	-8686	-0-	68400 3	7048 9	Y	6407	6407 0				7
01	84134 X	75184	-0-	-8950	-0-	68736 3	6448 9	Y	5862	5863 0				6
02	67183 X	67183	-0-	-0-	-0-	61866 3	5317 9	Y	4834	4828 0				12
03	75454 X	33770	-0-	-41684	-0-	30727 3	3043 9	Y	2766	2770 0				8

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																	
PREWIT-BARBARO 23 G FEE																	
WELL #: 16H RRCID -> 295075 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9379 - 20085																	
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													
10	121427	X	93593	-0-	-27834	-0-	83077	3	10516	9	Y	9560	9597	0			25
11	102420	X	84925	-0-	-17495	-0-	75673	3	9252	9	Y	8411	8379	0			57
12	100068	X	84343	-0-	-15725	-0-	75840	3	8503	9	Y	7730	7752	0			35
01	92132	X	77582	-0-	-14550	-0-	69830	3	7752	9	Y	7047	7063	0			19
02	83216	X	68230	-0-	-14986	-0-	61457	3	6773	9	Y	6157	6140	0			36
03	92132	X	78352	-0-	-13780	-0-	70686	3	7666	9	Y	6969	6978	0			27
PREWIT-BARBARO 23 K FEE																	
WELL #: 20H RRCID -> 295076 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9312 - 20019																	
10	118296	X	86782	-0-	-31514	-0-	76928	3	9854	9	Y	8958	8994	0			23
11	102990	X	85164	-0-	-17826	-0-	75607	3	9557	9	Y	8688	8653	0			58
12	100750	X	77227	-0-	-23523	-0-	68597	3	8630	9	Y	7845	7868	0			35
01	99851	X	73828	-0-	-26023	-0-	65709	3	8119	9	Y	7381	7397	0			19
02	82712	X	69933	-0-	-12779	-0-	62644	3	7289	9	Y	6626	6607	0			38
03	88009	X	71946	-0-	-16063	-0-	64291	3	7655	9	Y	6959	6970	0			27
MONTROSE 45 UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 295151 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9214 - 19343																	
10	96844	X	37262	-0-	-59582	-0-	32014	3	5248	9	Y	4771	4780	0			4
11	93720	X	74045	-0-	-19675	-0-	64394	3	9651	9	Y	8774	8770	0			8
12	95139	X	87659	-0-	-7480	-0-	78407	3	9252	9	Y	8411	8409	0			10
01	95139	X	80820	-0-	-14319	-0-	72440	3	8380	9	Y	7618	7620	0			8
02	72689	X	72689	-0-	-0-	-0-	65502	3	7187	9	Y	6534	6525	0			17
03	87668	X	19615	-0-	-68053	-0-	17248	3	2367	9	Y	2152	2162	0			7
PREWIT-BARBARO 23 D FEE																	
WELL #: 13H RRCID -> 295482 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9653 - 20155																	
10	104842	X	94210	-0-	-10632	-0-	83974	3	10236	9	Y	9305	9343	0			24
11	107730	X	90594	-0-	-17136	-0-	81020	3	9574	9	Y	8704	8669	0			59
12	111321	X	77699	-0-	-33622	-0-	68958	3	8741	9	Y	7946	7969	0			36
01	106113	X	77280	-0-	-28833	-0-	69229	3	8051	9	Y	7319	7336	0			19
02	91308	X	62101	-0-	-29207	-0-	54911	3	7190	9	Y	6536	6517	0			38
03	94209	X	67057	-0-	-27152	-0-	59260	3	7797	9	Y	7088	7099	0			27
PREWIT-BARBARO 23 F FEE																	
WELL #: 15H RRCID -> 295483 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9465 - 19761																	
10	111972	X	88845	-0-	-23127	-0-	77740	3	11105	9	Y	10095	10136	0			26
11	95670	X	81302	-0-	-14368	-0-	71088	3	10214	9	Y	9285	9249	0			62
12	98859	X	77533	-0-	-21326	-0-	67959	3	9574	9	Y	8704	8727	0			39
01	92070	X	72160	-0-	-19910	-0-	63337	3	8823	9	Y	8021	8039	0			21
02	83160	X	63604	-0-	-19556	-0-	56225	3	7379	9	Y	6708	6690	0			39
03	88846	X	71928	-0-	-16918	-0-	63696	3	8232	9	Y	7484	7494	0			29
PREWIT-BARBARO 23 M FEE																	
WELL #: 22H RRCID -> 295493 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 9595 - 20217																	
10	98704	X	95681	-0-	-3023	-0-	86043	3	9638	9	Y	8762	8796	0			23
11	96240	X	80257	-0-	-15983	-0-	72005	3	8252	9	Y	7502	7475	0			50
12	99448	X	84631	-0-	-14817	-0-	76346	3	8285	9	Y	7532	7548	0			34
01	99448	X	82413	-0-	-17035	-0-	74628	3	7785	9	Y	7077	7092	0			19
02	89544	X	64253	-0-	-25291	-0-	58350	3	5903	9	Y	5366	5354	0			31
03	95666	X	75324	-0-	-20342	-0-	68326	3	6998	9	Y	6362	6368	0			25
PREWIT-BARBARO 23 I FEE																	
WELL #: 18H RRCID -> 295513 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9190 - 19992																	
10	87685	X	87685	-0-	-0-	-0-	77192	3	10493	9	Y	9539	9577	0			25
11	80425	X	80425	-0-	-0-	-0-	70980	3	9445	9	Y	8586	8553	0			58
12	78691	X	78691	-0-	-0-	-0-	69755	3	8936	9	Y	8124	8145	0			37
01	99417	X	74127	-0-	-25290	-0-	66010	3	8117	9	Y	7379	7397	0			19
02	82040	X	66484	-0-	-15556	-0-	59356	3	7128	9	Y	6480	6461	0			38
03	87699	X	70740	-0-	-16959	-0-	63199	3	7541	9	Y	6855	6867	0			26

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 539

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. PREWIT-BARBARO 23 L FEE				//CONT.// 31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON							
				WELL #:	21H	RRCID ->	295514	COMPL.	DATE	11/09/2023	TOTAL	DEPTH	9056	PERF.	9332	-	19957		
M O	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	65428	X	65428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57102	3	8326	9	Y	7569	7597	0			20
11	59476	X	59476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51875	3	7601	9	Y	6910	6884	0			46
12	56383	X	56383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49155	3	7228	9	Y	6571	6587	0			30
01	63643	X	59051	-0-	-4592	-0-	-0-	-0-	51504	3	7547	9	Y	6861	6873	0			18
02	57484	X	51111	-0-	-6373	-0-	-0-	-0-	45132	3	5979	9	Y	5435	5421	0			32
03	63643	X	54479	-0-	-9164	-0-	-0-	-0-	48269	3	6210	9	Y	5645	5655	0			22
AGILE 19-18 STATE UNIT					WELL #:	2H	RRCID ->	295997	COMPL.	DATE	10/30/2023	TOTAL	DEPTH	7935	PERF.	8072	-	18136	
10	187984	X	139953	-0-	-48031	-0-	-0-	-0-	131834	3	26	4	Y	7357	7327	0			59
11	169710	X	138961	-0-	-30749	-0-	-0-	-0-	8093	9	131404	3	21	4	Y	6851	6882	0	28
12	160301	X	139312	-0-	-20989	-0-	-0-	-0-	7536	9	132117	3	20	4	Y	6523	6515	0	36
01	160301	X	129223	-0-	-31078	-0-	-0-	-0-	7175	9	122806	3	96	4	Y	5746	5740	0	42
02	138040	X	113955	-0-	-24085	-0-	-0-	-0-	6321	9	108248	3	27	4	Y	5164	5157	0	49
03	143592	X	123179	-0-	-20413	-0-	-0-	-0-	5680	9	117502	3	27	4	Y	5136	5170	0	15
AGILE 19-18 STATE UNIT					WELL #:	6H	RRCID ->	295999	COMPL.	DATE	10/31/2023	TOTAL	DEPTH	7974	PERF.	8155	-	18353	
10	180327	X	139709	-0-	-40618	-0-	-0-	-0-	131349	3	26	4	Y	7576	7545	0			60
11	164610	X	134518	-0-	-30092	-0-	-0-	-0-	8334	9	126932	3	20	4	Y	6878	6910	0	28
12	152613	X	135263	-0-	-17350	-0-	-0-	-0-	7566	9	128043	3	20	4	Y	6545	6537	0	36
01	143561	X	123246	-0-	-20315	-0-	-0-	-0-	7200	9	116935	3	93	4	Y	5653	5647	0	42
02	129668	X	109482	-0-	-20186	-0-	-0-	-0-	6218	9	103895	3	26	4	Y	5055	5049	0	48
03	139717	X	119439	-0-	-20278	-0-	-0-	-0-	5561	9	113840	3	26	4	Y	5066	5099	0	15
AGILE 19-18 STATE UNIT					WELL #:	4H	RRCID ->	296000	COMPL.	DATE	10/31/2023	TOTAL	DEPTH	8204	PERF.	8331	-	18486	
10	180606	X	141313	-0-	-39293	-0-	-0-	-0-	136416	3	27	4	Y	4427	4410	0			35
11	174780	X	135713	-0-	-39067	-0-	-0-	-0-	4870	9	131146	3	21	4	Y	4133	4151	0	17
12	163370	X	135154	-0-	-28216	-0-	-0-	-0-	4546	9	130844	3	20	4	Y	3900	3895	0	22
01	163370	X	126480	-0-	-36890	-0-	-0-	-0-	4290	9	122641	3	97	4	Y	3402	3399	0	25
02	137312	X	110825	-0-	-26487	-0-	-0-	-0-	3742	9	107535	3	27	4	Y	2966	2963	0	28
03	141298	X	118755	-0-	-22543	-0-	-0-	-0-	3263	9	115430	3	27	4	Y	2998	3017	0	9
COUNT TURF 47-38 STATE E					WELL #:	7H	RRCID ->	296143	COMPL.	DATE	01/28/2024	TOTAL	DEPTH	8608	PERF.	8708	-	14306	
10	140647	X	119862	-0-	-20785	-0-	-0-	-0-	108788	3	11074	9	Y	10067	10066	0			35
11	141900	X	113182	-0-	-28718	-0-	-0-	-0-	103417	3	9765	9	Y	8877	8883	0			29
12	137981	X	111346	-0-	-26635	-0-	-0-	-0-	102100	3	9246	9	Y	8405	8380	0			54
01	120435	X	103005	-0-	-17430	-0-	-0-	-0-	94368	3	8637	9	Y	7852	7883	0			23
02	108780	X	89408	-0-	-19372	-0-	-0-	-0-	82185	3	7223	9	Y	6566	6533	0			56
03	119877	X	96334	-0-	-23543	-0-	-0-	-0-	88896	3	7438	9	Y	6762	6795	0			23

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 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
10	88784 X	80949	-0-	-7835	-0-	73173	3	7776	9	Y	7069	7068	0	25
11	85920 X	76332	-0-	-9588	-0-	69511	3	6821	9	Y	6201	6206	0	20
12	88784 X	75732	-0-	-13052	-0-	69125	3	6607	9	Y	6006	5987	0	39
01	77779 X	70408	-0-	-7371	-0-	64059	3	6349	9	Y	5772	5794	0	17
02	70252 X	63867	-0-	-6385	-0-	58381	3	5486	9	Y	4987	4961	0	43
03	77779 X	67645	-0-	-10134	-0-	62055	3	5590	9	Y	5082	5108	0	17
COUNT TURF 47-38 STATE F														
WELL #: 8H RRCID -> 296254 COMPL. DATE 01/28/2024 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8688 - 19223														
10	164145 X	142694	-0-	-21451	-0-	130759	3	11935	9	Y	10850	10850	0	38
11	163740 X	135796	-0-	-27944	-0-	125284	3	10512	9	Y	9556	9563	0	31
12	159774 X	133895	-0-	-25879	-0-	123944	3	9951	9	Y	9046	9019	0	58
01	142352 X	125350	-0-	-17002	-0-	116048	3	9302	9	Y	8456	8489	0	25
02	128576 X	109904	-0-	-18672	-0-	102009	3	7895	9	Y	7177	7141	0	61
03	142352 X	118102	-0-	-24250	-0-	109934	3	8168	9	Y	7425	7461	0	25
COUNT TURF 47-38 STATE A														
WELL #: 3H RRCID -> 296379 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8821 - 19110														
10	170314 X	51491	-0-	-118823	-0-	43180	3	8311	9	Y	7555	7580	0	26
11	164820 X	85111	-0-	-79709	-0-	72508	3	12603	9	Y	11457	11446	0	37
12	170314 X	89948	-0-	-80366	-0-	77685	3	12263	9	Y	11148	11113	0	72
01	89211 X	89211	-0-	-0-	-0-	77804	3	11407	9	Y	10370	10412	0	30
02	79006 X	79006	-0-	-0-	-0-	69512	3	9494	9	Y	8631	8587	0	74
03	83454 X	83454	-0-	-0-	-0-	73812	3	9642	9	Y	8765	8809	0	30
COUNT TURF 47-38 STATE B														
WELL #: 4H RRCID -> 296380 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8920 - 19209														
10	151156 X	144809	-0-	-6347	-0-	133209	3	11600	9	Y	10545	10542	0	37
11	146280 X	133051	-0-	-13229	-0-	123313	3	9738	9	Y	8853	8861	0	29
12	151156 X	129176	-0-	-21980	-0-	119802	3	9374	9	Y	8522	8496	0	55
01	128446 X	128446	-0-	-0-	-0-	119471	3	8975	9	Y	8159	8190	0	24
02	114293 X	114293	-0-	-0-	-0-	106582	3	7711	9	Y	7010	6974	0	60
03	113115 X	113115	-0-	-0-	-0-	105692	3	7423	9	Y	6748	6785	0	23
COUNT TURF 47-38 STATE C														
WELL #: 5H RRCID -> 296381 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8735 - 18936														
10	223634 X	159485	-0-	-64149	-0-	147357	3	12128	9	Y	11025	11023	0	39
11	216420 X	156820	-0-	-59600	-0-	146305	3	10515	9	Y	9559	9567	0	31
12	194401 X	95915	-0-	-98486	-0-	89022	3	6893	9	Y	6266	6257	0	40
01	185318 X	91625	-0-	-93693	-0-	83944	3	7681	9	Y	6983	7003	0	20
02	155820 X	78174	-0-	-77646	-0-	71697	3	6477	9	Y	5888	5858	0	50
03	162037 X	87459	-0-	-74578	-0-	80593	3	6866	9	Y	6242	6271	0	21
COUNT TURF 47-38 STATE D														
WELL #: 6H RRCID -> 296382 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8928 - 19226														
10	245272 X	105949	-0-	-139323	-0-	95825	3	10124	9	Y	9204	9199	0	32
11	237360 X	104031	-0-	-133329	-0-	94855	3	9176	9	Y	8342	8347	0	27
12	245272 X	110084	-0-	-135188	-0-	101090	3	8994	9	Y	8176	8150	0	53
01	105635 X	105635	-0-	-0-	-0-	97287	3	8348	9	Y	7589	7620	0	22
02	94776 X	94776	-0-	-0-	-0-	87787	3	6989	9	Y	6354	6322	0	54
03	104493 X	104493	-0-	-0-	-0-	97201	3	7292	9	Y	6629	6660	0	23
CLYDE VAN DUSEN 12 WR A														
WELL #: 2H RRCID -> 296509 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 10070 - 20420														
10	SHUT-IN	204608	-0-	204608	967184	169048	3	35560	9	Y	32327	32328	0	19
11	SHUT-IN	180739	-0-	180739	1147923	151671	3	29068	9	Y	26425	26429	0	15
12	SHUT-IN	174942	-0-	174942	1322865	147970	3	26972	9	Y	24520	24514	0	21
01	T. A.	66735	-0-	66735	1389600	56609	3	10126	9	Y	9205	9211	0	15
02	T. A.	24041	-0-	24041	1413641	20603	3	3438	9	Y	3125	3135	0	5
*03	1531820 X	118179	-0-	-1413641	-0-	98111	3	20068	9	Y	18244	18233	0	16

FORD, WEST (WOLFCAMP)														31913 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.														//CONT.// 153438																	
CLYDE VAN DUSEN 12 WR C														WELL #:				4H	RRCID -> 296516				COMPL. DATE 11/03/2023				TOTAL	DEPTH	9384	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							
10		SHUT-IN	194632		-0-		194632		1153145			161659	3	32973	9	Y	Y	29975		29976	0				18						
11		SHUT-IN	170983		-0-		170983		1324128			144073	3	26910	9	Y	Y	24464		24468	0				14						
12		SHUT-IN	163648		-0-		163648		1487776			139721	3	23927	9	Y	Y	21752		21747	0				19						
01		T. A.	61160		-0-		61160		1548936			52538	3	8622	9	Y	Y	7838		7844	0				13						
02		T. A.	49958		-0-		49958		1598894			41088	3	8870	9	Y	Y	8064		8065	0				12						
03		T. A.	144318		-0-		144318		1743212			121819	3	22499	9	Y	Y	20454		20449	0				17						
CLYDE VAN DUSEN 12 WR E														WELL #:				6H	RRCID -> 296518				COMPL. DATE 05/24/2024				TOTAL	DEPTH	9405	PERF. 9602 - 19973	
10		SHUT-IN	178139		-0-		178139		1014912			148425	3	29714	9	Y	Y	27013		27014	0				16						
11		SHUT-IN	161871		-0-		161871		1176783			136953	3	24918	9	Y	Y	22653		22656	0				13						
12		SHUT-IN	149440		-0-		149440		1326223			127745	3	21695	9	Y	Y	19723		19719	0				17						
01		T. A.	58229		-0-		58229		1384452			50180	3	8049	9	Y	Y	7317		7322	0				12						
02		T. A.	65606		-0-		65606		1450058			55982	3	9624	9	Y	Y	8749		8748	0				13						
*03		1581671 X	131613		-0-		-1450058		-0-			112471	3	19142	9	Y	Y	17402		17400	0				15						
CLYDE VAN DUSEN 12 WR G														WELL #:				8H	RRCID -> 296520				COMPL. DATE 05/24/2024				TOTAL	DEPTH	9416	PERF. 9692 - 20070	
10		SHUT-IN	186653		-0-		186653		1189363			157296	3	29357	9	Y	Y	26688		26689	0				16						
11		SHUT-IN	171073		-0-		171073		1360436			146240	3	24833	9	Y	Y	22575		22579	0				12						
12		SHUT-IN	161712		-0-		161712		1522148			140047	3	21665	9	Y	Y	19695		19690	0				17						
01		T. A.	60670		-0-		60670		1582818			52675	3	7995	9	Y	Y	7268		7273	0				12						
02		T. A.	45194		-0-		45194		1628012			36825	3	8369	9	Y	Y	7608		7608	0				12						
*03		1780523 X	152511		-0-		-1628012		-0-			131090	3	21421	9	Y	Y	19474		19469	0				17						
CLYDE VAN DUSEN 12 WR I														WELL #:				10H	RRCID -> 296521				COMPL. DATE 05/24/2024				TOTAL	DEPTH	9469	PERF. 9877 - 20327	
10		SHUT-IN	147966		-0-		147966		996055			120238	3	27728	9	Y	Y	25207		25207	0				15						
11		SHUT-IN	133340		-0-		133340		1129395			109600	3	23740	9	Y	Y	21582		21585	0				12						
12		SHUT-IN	101195		-0-		101195		1230590			82015	3	19180	9	Y	Y	17436		17433	0				15						
01		T. A.	42599		-0-		42599		1273189			35218	3	7381	9	Y	Y	6710		6714	0				11						
02		T. A.	23618		-0-		23618		1296807			19430	3	4188	9	Y	Y	3807		3812	0				6						
*03		1395259 X	98452		-0-		-1296807		-0-			78831	3	19621	9	Y	Y	17837		17828	0				15						
CLYDE VAN DUSEN 12 WR J														WELL #:				11H	RRCID -> 296522				COMPL. DATE 12/17/2023				TOTAL	DEPTH	9286	PERF. N/A	
10		SHUT-IN	115711		-0-		115711		828552			89114	3	26597	9	Y	Y	24179		24179	0				15						
11		SHUT-IN	102309		-0-		102309		930861			79708	3	22601	9	Y	Y	20546		20550	0				11						
12		SHUT-IN	66596		-0-		66596		997457			50615	3	15981	9	Y	Y	14528		14527	0				12						
01		T. A.	32037		-0-		32037		1029494			24659	3	7378	9	Y	Y	6707		6708	0				11						
02		T. A.	21824		-0-		21824		1051318			15253	3	6571	9	Y	Y	5974		5976	0				9						
03		T. A.	82138		-0-		82138		1133456			62679	3	19459	9	Y	Y	17690		17684	0				15						
CLYDE VAN DUSEN 12 WR H														WELL #:				9H	RRCID -> 296594				COMPL. DATE 05/24/2024				TOTAL	DEPTH	9251	PERF. 9620 - 19875	
10		SHUT-IN	121793		-0-		121793		974820			97472	3	24321	9	Y	Y	22110		22112	0				13						
11		SHUT-IN	101920		-0-		101920		1076740			82290	3	19630	9	Y	Y	17845		17848	0				10						
12		SHUT-IN	80245		-0-		80245		1156985			63654	3	16591	9	Y	Y	15083		15080	0				13						
01		T. A.	35104		-0-		35104		1192089			28882	3	6222	9	Y	Y	5656		5660	0				9						
02		T. A.	32713		-0-		32713		1224802			25033	3	7680	9	Y	Y	6982		6980	0				11						
*03		1305455 X	80653		-0-		-1224802		-0-			64226	3	16427	9	Y	Y	14934		14932	0				13						
CLYDE VAN DUSEN 12 WR F														WELL #:				7H	RRCID -> 296595				COMPL. DATE 12/30/2023				TOTAL	DEPTH	9253	PERF. N/A	
10		SHUT-IN	132787		-0-		132787		970628			106124	3	26663	9	Y	Y	24239		24239	0				15						
11		SHUT-IN	111520		-0-		111520		1082148			90437	3	21083	9	Y	Y	19166		19170	0				11						
12		SHUT-IN	93701		-0-		93701		1175849			75996	3	17705	9	Y	Y	16095		16092	0				14						
01		T. A.	39429		-0-		39429		1215278			32730	3	6699	9	Y	Y	6090		6094	0				10						
02		T. A.	79926		-0-		79926		1295204			67296	3	12630	9	Y	Y	11482		11475	0				17						
03		T. A.	97797		-0-		97797		1393001			80682	3	17115	9	Y	Y	15559		15563	0				13						

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
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	* AMT	EOM BALANCE
10	1083625 X	132070	-0-	-951555	-0-	104497	3	27573	9	Y	25066	25068	0		15
11	124511 X	124511	-0-	-0-	-0-	101211	3	23300	9	Y	21182	21185	0		12
12	117800 X	95063	-0-	-22737	-0-	77543	3	17520	9	Y	15927	15925	0		14
01	117800 X	35281	-0-	-82519	-0-	28711	3	6570	9	Y	5973	5977	0		10
02	106400 X	37554	-0-	-68846	-0-	29583	3	7971	9	Y	7246	7245	0		11
03	117800 X	104109	-0-	-13691	-0-	85777	3	18332	9	Y	16665	16662	0		14
CLYDE VAN DUSEN 12 WR B				WELL #:	3H	RRCID ->	296651	COMPL. DATE	05/27/2024	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	9674 - 19981	
10	SHUT-IN	124792	-0-	124792	730929	98074	3	26718	9	Y	24289	24289	0		15
11	SHUT-IN	114681	-0-	114681	845610	92321	3	22360	9	Y	20327	20331	0		11
12	SHUT-IN	89659	-0-	89659	935269	72152	3	17507	9	Y	15915	15912	0		14
01	SHUT-IN	36656	-0-	36656	971925	29855	3	6801	9	Y	6183	6187	0		10
02	SHUT-IN	19737	-0-	19737	991662	15947	3	3790	9	Y	3445	3450	0		5
*03	1025723 X	34061	-0-	-991662	-0-	24670	3	9391	9	Y	8537	8535	0		7
PREWIT-JUSTIFY 14 A FEE				WELL #:	1H	RRCID ->	296786	COMPL. DATE	09/22/2022	TOTAL	DEPTH	9117	PERF.	9280 - 24420	
10	125333 X	74786	-0-	-50547	-0-	69101	3	5685	9	Y	5168	5184	0		13
11	121290 X	72712	-0-	-48578	-0-	67247	3	5465	9	Y	4968	4948	0		33
12	125333 X	66261	-0-	-59072	-0-	61068	3	5193	9	Y	4721	4733	0		21
01	74772 X	64378	-0-	-10394	-0-	60251	3	4127	9	Y	3752	3763	0		10
02	67872 X	57178	-0-	-10694	-0-	54044	3	3134	9	Y	2849	2842	0		17
03	82185 X	82185	-0-	-0-	-0-	78479	3	3706	9	Y	3369	3373	0		13
LEONATUS 11 WR B				WELL #:	3H	RRCID ->	296812	COMPL. DATE	07/02/2024	TOTAL	DEPTH	9303	PERF.	9544 - 19964	
10	SHUT-IN	196449	-0-	196449	887029	162430	3	34019	9	Y	30926	30928	0		19
11	SHUT-IN	183314	-0-	183314	1070343	153601	3	29713	9	Y	27012	27016	0		15
12	SHUT-IN	149529	-0-	149529	1219872	126558	3	22971	9	Y	20883	20880	0		18
01	1366897 X	147025	-0-	-1219872	-0-	126158	3	20867	9	Y	18970	18957	0		31
02	191268 X	1061	-0-	-190207	-0-	944	3	117	9	Y	106	137	0		-0-
03	211761 X	104998	-0-	-106763	-0-	89696	3	15302	9	Y	13911	13899	0		12
LEONATUS 11 WR A				WELL #:	2H	RRCID ->	296815	COMPL. DATE	07/03/2024	TOTAL	DEPTH	9106	PERF.	9480 - 19780	
10	SHUT-IN	183716	-0-	183716	755022	145803	3	37913	9	Y	34466	34469	0		21
11	SHUT-IN	150810	-0-	150810	905832	120989	3	29821	9	Y	27110	27116	0		15
12	SHUT-IN	124125	-0-	124125	1029957	101630	3	22495	9	Y	20450	20447	0		18
01	1148005 X	118048	-0-	-1029957	-0-	97653	3	20395	9	Y	18541	18528	0		31
02	179536 X	43914	-0-	-135622	-0-	37277	3	6637	9	Y	6034	6056	0		9
03	198772 X	70351	-0-	-128421	-0-	57357	3	12994	9	Y	11813	11812	0		10
LEONATUS 11 WR F				WELL #:	7H	RRCID ->	298555	COMPL. DATE	06/24/2024	TOTAL	DEPTH	9388	PERF.	9478 - 19948	
10	0	142389	-0-	142389	660131	120255	3	22134	9	Y	20122	20123	0		12
11	803528 X	143397	-0-	-660131	-0-	122566	3	20831	9	Y	18937	18939	0		10
12	139500 X	98133	-0-	-41367	-0-	84131	3	14002	9	Y	12729	12728	0		11
01	139500 X	63523	-0-	-75977	-0-	54271	3	9252	9	Y	8411	8408	0		14
02	126000 X	40042	-0-	-85958	-0-	34907	3	5135	9	Y	4668	4675	0		7
03	139500 X	127885	-0-	-11615	-0-	109762	3	18123	9	Y	16475	16468	0		14
LEONATUS 11 WR G				WELL #:	8H	RRCID ->	298595	COMPL. DATE	06/26/2024	TOTAL	DEPTH	9187	PERF.	9500 - 19810	
10	770838 X	143402	-0-	-627436	-0-	114377	3	29025	9	Y	26386	26387	0		16
11	124183 X	124183	-0-	-0-	-0-	99958	3	24225	9	Y	22023	22027	0		12
12	124620 X	108537	-0-	-16083	-0-	88629	3	19908	9	Y	18098	18094	0		16
01	124620 X	112169	-0-	-12451	-0-	93151	3	19018	9	Y	17289	17277	0		28
02	112560 X	-0-	-0-	-112560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	13	41	0		-0-
03	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	12636	3	4436	9	Y	4033	4030	0		3

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
LEONATUS 11 WR C														
WELL #: 4H RRCID -> 298730 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9450 - 19750														
M	ALLOW CODE	GAS 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	0	179047	-0-	179047	900803	146011	3	33036	9	Y	30033	30035	0	18
11	1050066 X	149263	-0-	-900803	-0-	122730	3	26533	9	Y	24121	24126	0	13
12	155000 X	122858	-0-	-32142	-0-	102299	3	20559	9	Y	18690	18687	0	16
01	155000 X	112278	-0-	-42722	-0-	93840	3	18438	9	Y	16762	16750	0	28
02	140000 X	20751	-0-	-119249	-0-	17235	3	3516	9	Y	3196	3219	0	5
03	155000 X	89515	-0-	-65485	-0-	73919	3	15596	9	Y	14178	14171	0	12
LEONATUS 11 WR E														
WELL #: 6H RRCID -> 298759 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9350 - 19671														
10	0	177463	-0-	177463	932004	141797	3	35666	9	Y	32424	32425	0	20
11	0	150031	-0-	150031	1082035	120814	3	29217	9	Y	26561	26566	0	15
12	0	132475	-0-	132475	1214510	108869	3	23606	9	Y	21460	21457	0	18
01	1343490 X	128980	-0-	-1214510	-0-	106259	3	22721	9	Y	20655	20639	0	34
02	114800 X	4964	-0-	-109836	-0-	3607	3	1357	9	Y	1234	1266	0	2
03	127100 X	79200	-0-	-47900	-0-	63329	3	15871	9	Y	14428	14418	0	12
LEONATUS 11 WR D														
WELL #: 5H RRCID -> 298779 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9531 - 19873														
10	0	198214	-0-	198214	867672	163079	3	35135	9	Y	31941	31943	0	19
11	0	186954	-0-	186954	1054626	156165	3	30789	9	Y	27990	27994	0	15
12	1210194 X	155568	-0-	-1054626	-0-	131696	3	23872	9	Y	21702	21698	0	19
01	176700 X	156993	-0-	-19707	-0-	134699	3	22294	9	Y	20267	20253	0	33
02	159600 X	27148	-0-	-132452	-0-	23497	3	3651	9	Y	3319	3347	0	5
03	176700 X	124123	-0-	-52577	-0-	105010	3	19113	9	Y	17375	17365	0	15
LEONATUS 11 WR H														
WELL #: 9H RRCID -> 298819 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9620 - 20217														
10	0	182555	-0-	182555	825111	150064	3	32491	9	Y	29537	29537	0	18
11	0	168134	-0-	168134	993245	140137	3	27997	9	Y	25452	25456	0	14
12	0	139892	-0-	139892	1133137	117270	3	22622	9	Y	20565	20561	0	18
01	1278065 X	144928	-0-	-1133137	-0-	123136	3	21792	9	Y	19811	19796	0	33
02	131852 X	30443	-0-	-101409	-0-	26020	3	4423	9	Y	4021	4048	0	6
03	145979 X	134829	-0-	-11150	-0-	112917	3	21912	9	Y	19920	19909	0	17
RIVA RIDGE 10 WR D														
WELL #: 5H RRCID -> 299032 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9495 - 19850														
08	0	65901	-0-	65901	65901	52559	3	13342	9	Y	12129	12065	0	53
09	0	174872	-0-	174872	240773	124947	3	49925	9	Y	45386	45269	0	109
10	0	220831	-0-	220831	461604	184026	3	36805	9	Y	33459	33506	0	32
11	0	187273	-0-	187273	648877	157021	3	30252	9	Y	27502	27475	0	26
12	0	152310	-0-	152310	801187	128363	3	23947	9	Y	21770	21738	0	25
01	0	138482	-0-	138482	939669	117725	3	20757	9	Y	18870	18875	0	20
02	998668 X	58999	-0-	-939669	-0-	50652	3	8347	9	Y	7588	7589	0	19
03	185938 X	58302	-0-	-127636	-0-	49305	3	8997	9	Y	8179	8173	0	25
RIVA RIDGE 10 WR B														
WELL #: 3H RRCID -> 299086 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9750 - 20057														
08	0	5273	-0-	5273	5273	4694	3	579	9	Y	526	511	0	2
09	0	175966	-0-	175966	181239	140922	6	35044	9	Y	31858	31708	0	82
10	0	212145	-0-	212145	393384	171945	3	40200	9	Y	36545	36561	0	35
11	0	202283	-0-	202283	595667	167772	3	34511	9	Y	31374	31346	0	29
12	0	165265	-0-	165265	760932	138517	3	26748	9	Y	24316	24285	0	28
*01	912642 X	151710	-0-	-760932	-0-	130260	3	21450	9	Y	19500	19507	0	21
02	178080 X	63151	-0-	-114929	-0-	54804	3	8347	9	Y	7588	7590	0	19
03	197160 X	14692	-0-	-182468	-0-	11895	3	2797	9	Y	2543	2554	0	8

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438															
RIVA RIDGE 10 WR C				WELL #:		4H	RRCID ->	299087	COMPL. DATE 08/17/2024		TOTAL	DEPTH	9032	PERF.	9433	-	19814		
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	
08	0	67191	-0-	67191	67191		53584	3	13607	9	Y	12370	12302	0		14	8	54	
09	0	289599	-0-	289599	356790		228144	3	61455	9	Y	55868	55727	0		63	8	132	
10	0	272707	-0-	272707	629497		225410	3	47297	9	Y	42997	43059	0		29	8	41	
11	0	211151	-0-	211151	840648		177612	3	33539	9	Y	30490	30470	0		32	8	29	
12	0	190333	-0-	190333	1030981		163243	3	27090	9	Y	24627	24595	0		33	8	28	
01	0	150696	-0-	150696	1181677		128972	3	21724	9	Y	19749	19756	0				21	
02	1235541 X	53864	-0-	-1181677	-0-		46058	3	7806	9	Y	7096	7099	0				18	
03	236530 X	30706	-0-	-205824	-0-		25599	3	5107	9	Y	4643	4647	0				14	
RIVA RIDGE 10 WR E				WELL #:		6H	RRCID ->	299088	COMPL. DATE 08/17/2024		TOTAL	DEPTH	9068	PERF.	9266	-	19622		
08	0	95519	-0-	95519	95519		74753	3	20766	9	Y	18878	18796	0				82	
09	0	208355	-0-	208355	303874		170438	3	37917	9	Y	34470	34465	0				87	
10	0	100110	-0-	100110	403984		80968	3	19142	9	Y	17402	17476	0				13	
11	0	80545	-0-	80545	484529		63981	3	16564	9	Y	15058	15057	0				14	
12	0	66495	-0-	66495	551024		52867	3	13628	9	Y	12389	12389	0				14	
01	0	80078	-0-	80078	631102		65358	3	14720	9	Y	13382	13382	0				14	
02	0	29453	-0-	29453	660555		23999	3	5454	9	Y	4958	4959	0				13	
03	690106 X	29551	-0-	-660555	-0-		24152	3	5399	9	Y	4908	4906	0				15	
RIVA RIDGE 10 WR F				WELL #:		8H	RRCID ->	299090	COMPL. DATE 08/04/2024		TOTAL	DEPTH	9102	PERF.	12708	-	19709		
08	0	49550	-0-	49550	49550		39507	3	10043	9	Y	9130	9090	0				40	
09	0	61536	-0-	61536	111086		51003	3	10533	9	Y	9575	9591	0				24	
10	0	18339	-0-	18339	129425		15640	3	2699	9	Y	2454	2477	0				1	
11	0	31490	-0-	31490	160915		25758	3	5732	9	Y	5211	5207	0				5	
12	0	45027	-0-	45027	205942		38287	3	6740	9	Y	6127	6125	0				7	
01	0	46284	-0-	46284	252226		40062	3	6222	9	Y	5656	5657	0				6	
02	0	17460	-0-	17460	269686		15175	3	2285	9	Y	2077	2078	0				5	
*03	303476 X	33790	-0-	-269686	-0-		29643	3	4147	9	Y	3770	3764	0				11	
RIVA RIDGE 10 WR G				WELL #:		9H	RRCID ->	299098	COMPL. DATE 08/16/2024		TOTAL	DEPTH	9289	PERF.	9604	-	19981		
08	0	3072	-0-	3072	3072		2899	3	173	9	N	157	156	0				1	
09	0	27729	-0-	27729	30801		22139	3	5590	9	N	5082	5064	0				19	
10	0	149387	-0-	149387	180188		120900	3	28487	9	N	25897	25892	0				24	
11	0	217240	-0-	217240	397428		180028	3	37212	9	N	33829	33821	0				32	
12	0	158233	-0-	158233	555661		132595	3	25638	9	N	23307	23312	0				27	
01	0	167163	-0-	167163	722824		142026	3	25137	9	N	22852	22854	0				25	
02	0	68828	-0-	68828	791652		58976	3	9852	9	N	8956	8958	0				23	
*03	888970 X	97318	-0-	-791652	-0-		82942	3	14376	9	Y	13069	13052	0				40	
RIVA RIDGE 10 WR H				WELL #:		10H	RRCID ->	299099	COMPL. DATE 08/17/2024		TOTAL	DEPTH	9128	PERF.	9614	-	19914		
08	0	172823	-0-	172823	172823		134379	3	38444	9	Y	34949	34796	0				153	
09	0	188408	-0-	188408	361231		147585	3	40823	9	Y	37112	37174	0				91	
10	0	153436	-0-	153436	514667		120934	3	32502	9	Y	29547	29614	0				24	
11	0	134241	-0-	134241	648908		107817	3	26424	9	Y	24022	24024	0				22	
12	0	131298	-0-	131298	780206		108283	3	23015	9	Y	20923	20921	0				24	
01	0	113533	-0-	113533	893739		94156	3	19377	9	Y	17615	17620	0				19	
02	0	51518	-0-	51518	945257		43638	3	7880	9	Y	7164	7165	0				18	
*03	1002354 X	57097	-0-	-945257	-0-		46137	3	10960	9	Y	9964	9952	0				30	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.															
LEONATUS 11 WR I															
WELL #: 10H RRCID -> 299102 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9590 - 20132															
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	C	COND	PROD	AMT	CODE
06	0	9140	-0-	9140	9140		7415	3	1725	9	Y	1568	1566	0	2
07	0	233527	-0-	233527	242667		181610	3	51917	9	Y	47197	47167	0	32
08	0	204207	-0-	204207	446874		157404	3	46803	9	Y	42548	42559	0	21
09	0	153474	-0-	153474	600348		118804	3	34670	9	Y	31518	31522	0	17
10	0	120662	-0-	120662	721010		94126	3	26536	9	Y	24124	24126	0	15
11	0	108709	-0-	108709	829719		85796	3	22913	9	Y	20830	20833	0	12
12	0	54126	-0-	54126	883845		41677	3	12449	9	Y	11317	11319	0	10
*01	963709 X	79864	-0-	-883845	-0-		65994	3	13870	9	Y	12609	12598	0	21
02	85988 X	-0-	-0-	-85988	-0-						Y	3	24	0	-0-
03	95201 X	55838	-0-	-39363	-0-		45252	3	10586	9	Y	9624	9616	0	8
COG OPERATING LLC															
TRAIL BOSS															
WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585															
10	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-		6329	3	110	9	N	100			594
11	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-		8452	3	150	9	N	136	192	1	538
12	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-		9203	3	139	9	N	126			664
01	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-		5621	3	83	9	N	75			739
02	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-		7435	3	123	9	N	112	383	1	468
03	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-		9074	3	127	9	N	115	379	1	204
AUGUSTUS STATE															
WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207															
10	7 X	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			197
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-		20	3			N	-0-			197
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			197
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			197
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			197
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			197
ELBOW DOWN															
WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125															
10	31 X	4	-0-	-27	-0-		4	3			Y	-0-			241
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-						Y	20			261
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			261
01	T. A.	17	-0-	17	17		17	3			Y	-0-			261
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-			261
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-			261
CHUTE BUSTER															
WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122															
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	0	11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	26			37

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
GLENN														
WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	930	1	19010	3	Y	683	760	1	553
11	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	751	9	14941	3	Y	460	382	1	631
12	14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	900	1	13205	3	Y	681	383	1	929
01	25885 X	12789	-0-	-13096	-0-	506	9	11494	3	Y	332	767	1	494
02	19096 X	7874	-0-	-11222	-0-	930	1	6632	3	Y	393			887
03	20677 X	930	-0-	-19747	-0-	365	9			Y	-0-			887
						810	1							
						432	9							
						930	1							
CARPENTER E UNIT														
WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835														
*10	T. A.	2723	-0-	2723	3188	240	1	1354	3	Y	1026	702	1	776
						1129	9							
*11	T. A.	2539	-0-	2539	5727	1941	3	598	9	Y	544	947	1	373
*12	T. A.	2989	-0-	2989	8716	2565	3	424	9	Y	385	491	1	267
*01	8800 X	84	-0-	-8716	-0-	10	3	74	9	Y	67			334
02	2352 X	412	-0-	-1940	-0-	412	3			Y	-0-			334
*03	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	7454	3	776	9	Y	705	561	1	478
CARPENTER F UNIT														
WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			616
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			616
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			622
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			627
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			630
03	3100 N	3785	-0-	685	685	3569	3	216	9	N	196	191	1	635
ALDRIN STATE UNIT														
WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628														
10	8587 X	2379	-0-	-6208	-0-	136	1	1761	3	Y	438	311	1	315
						482	9							
11	10710 X	2120	-0-	-8590	-0-	296	1	1554	3	Y	245	290	1	270
						270	9							
12	12865 X	3309	-0-	-9556	-0-	3309	3			Y	-0-			270
01	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-			270
02	6888 X	-0-	-0-	-6888	-0-					Y	5			275
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-			275
MITCHELL STATE UNIT														
WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545														
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			126
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			126
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			129
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	340	3	14	9	N	13			142

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
TRAIL BOSS														
WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755														
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
10	12834 X	11316	-0-	-1518	-0-	992	1	10089	3	N	214			649
11	13500 X	8077	-0-	-5423	-0-	235	9	960	1	6877	3	N	218	486
12	13950 X	10872	-0-	-3078	-0-	240	9	992	1	9555	3	N	295	781
01	13950 X	10026	-0-	-3924	-0-	325	9	992	1	8722	3	N	284	683
02	12600 X	11846	-0-	-754	-0-	312	9	864	1	10457	3	N	477	786
03	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	525	9	992	1	10696	3	N	368	427
						405	9							
SHEPARD STATE														
WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	1466
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	942
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	942
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	942
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	942
03	83 X	83	-0-	-0-	-0-			43	3	40	9	Y	36	978
ARMSTRONG STATE														
WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620														
10	7626 X	2984	-0-	-4642	-0-	334	1	2400	3	Y	227			524
11	8430 X	2735	-0-	-5695	-0-	250	9	210	1	2412	3	Y	103	390
12	8711 X	2409	-0-	-6302	-0-	113	9	226	1	2054	3	Y	117	507
01	9145 X	680	-0-	-8465	-0-	129	9	226	1	454	3	Y	-0-	507
02	5012 X	249	-0-	-4763	-0-	36	1	36	1	213	3	Y	-0-	507
03	2976 X	11	-0-	-2965	-0-	11	3	11	3			Y	-0-	507
GLENN														
WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965														
10	20158 X	20158	-0-	-0-	-0-	930	1	18679	3	Y	499	377	1	752
11	17670 X	16834	-0-	-836	-0-	549	9	900	1	15481	3	Y	412	788
12	20057 X	4419	-0-	-15638	-0-	453	9	4173	3	246	9	Y	224	630
01	20336 X	7780	-0-	-12556	-0-	930	1	930	1	6384	3	Y	424	1054
02	18368 X	11844	-0-	-6524	-0-	466	9	420	1	11231	3	Y	175	849
03	20150 X	10493	-0-	-9657	-0-	193	9	10458	3	35	9	Y	32	698
ELBOW DOWN														
WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250														
10	20849 X	20849	-0-	-0-	-0-	665	1	19776	3	Y	371	370	0	148
11	10650 X	8370	-0-	-2280	-0-	408	9	670	1	7432	3	Y	244	226
12	11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-	268	9							226
01	T. A.	12471	-0-	12471	12471	930	1	11445	3	Y	87	66	0	247
02	T. A.	10707	-0-	10707	23178	96	9	301	1	9868	3	Y	489	199
03	T. A.	10004	-0-	10004	33182	538	9	285	1	9218	3	Y	455	176
						501	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
GRISSOM A														
WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810														
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
10	21696 X	21696	-0-	-0-	-0-	1659	1	19827	3	N	191	238	0	116
11	18000 X	5392	-0-	-12608	-0-	210	9	4702	3	N	111	115	0	112
12	17403 X	17403	-0-	-0-	-0-	568	1	16626	3	N	177	196	0	93
01	21700 X	11559	-0-	-10141	-0-	122	9	10810	3	N	271	220	0	144
02	19600 X	-0-	-0-	-19600	-0-	582	1							
03	21700 X	12951	-0-	-8749	-0-	195	9							
						451	1							
						298	9							
						12738	3	8	4	N	19	65	0	98
						205	9				186	87	0	197
CHUTE BUSTER														
WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372														
10	28675 X	25474	-0-	-3201	-0-	84	1	25208	3	Y	153			535
11	27750 X	12318	-0-	-15432	-0-	14	4	168	9					
12	22847 X	870	-0-	-21977	-0-	839	1	11245	3	Y	213			748
01	T. A.	867	-0-	867	-0-	234	9							
02	T. A.	14	-0-	14	-0-	867	1	3	9	Y	3	26	0	725
03	T. A.	14371	-0-	14371	-0-	867	1			Y	-0-			725
						881	1			Y	-0-			725
						31	1	14089	3	Y	228			953
						251	9							
PETOSKEY STATE														
WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584														
10	93 X	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-			562
11	90 X	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-			562
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			562
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	193	1	370
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			370
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			370
GLENN														
WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870														
10	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	930	1	7776	3	Y	809	564	1	588
11	9270 X	6175	-0-	-3095	-0-	890	9	4732	3	Y	494	380	1	702
12	11315 X	6068	-0-	-5247	-0-	900	1	4919	3	Y	199	382	1	519
01	11315 X	5251	-0-	-6064	-0-	543	9							
02	10220 X	-0-	-0-	-10220	-0-	930	1	4053	3	Y	353	386	1	486
03	9610 X	-0-	-0-	-9610	-0-	219	9							
						810	1			Y	-0-			486
						388	9			Y	-0-			486
AUGUSTUS STATE														
WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185														
10	21793 X	62	-0-	-21731	-0-	62	1			N	-0-			554
11	21090 X	60	-0-	-21030	-0-	60	1			N	-0-			554
12	21793 X	-0-	-0-	-21793	-0-					N	-0-			554
01	20646 X	-0-	-0-	-20646	-0-					N	-0-			554
02	3500 X	9	-0-	-3491	-0-	9	3			N	-0-			554
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			554

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150								
SHEPARD STATE		WELL #: 825H		RRCID -> 281428	COMPL. DATE 05/20/2016	TOTAL DEPTH 10485	PERF.10595	- 14962		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	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		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	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		
*10	T. A.	27298	-0-	27298	151663	1512 2317 9	1 23469 3	Y	2106 2167 0	800
*11	T. A.	15063	-0-	15063	166726	430 1635 9	1 12998 3	Y	1486 1353 0	933
*12	193686 X	26960	-0-	-166726	-0-	1054 2609 9	1 23297 3	Y	2372 2355 0	950
*01	22002 X	22002	-0-	-0-	-0-	1054 1916 9	1 19032 3	Y	1742 1460 0	1232
*02	18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	918 2848 9	1 15088 3	Y	2589 2932 0	889
*03	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	1054 1	3116 9	Y	2833 2833 0	889
CARPENTER E UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 281460	COMPL. DATE 08/18/2016	TOTAL DEPTH 9653	PERF. 9833	- 14120		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GRISSOM		WELL #: 1822H		RRCID -> 281536	COMPL. DATE 06/17/2016	TOTAL DEPTH 10225	PERF.10404	- 14615		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	685
11	2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	685
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	685
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	685
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	685
03	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054 3		N	-0-	685

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
COG OPERATING LLC				//CONT.//	166150															
ARMSTRONG STATE				WELL #:	2823H	RRCID ->	281705	COMPL. DATE	10/21/2016	TOTAL	DEPTH	10435	PERF.10592	-	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	15531	X	8280	-0-	-7251	-0-			596	1	7556	3	Y	116					316	
11	15030	X	3363	-0-	-11667	-0-			128	9	2620	3	Y	48	143	1			221	
12	15531	X	3135	-0-	-12396	-0-			690	1	2381	3	Y	45					266	
01	19933	X	738	-0-	-19195	-0-			53	9		34	3	Y	-0-				266	
02	11368	X	114	-0-	-11254	-0-			704	1				Y	-0-				266	
03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-			114	1				Y	-0-				266	
GRISSOM					WELL #:	1823H	RRCID ->	281738	COMPL. DATE	11/18/2016	TOTAL	DEPTH	10428	PERF.10526	-	15065				
10	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-							Y	-0-	287	0			261	
11	24960	X	-0-	-0-	-24960	-0-							Y	32					293	
12	25792	X	-0-	-0-	-25792	-0-							Y	-0-					293	
01	23405	X	-0-	-0-	-23405	-0-							Y	-0-					293	
02	7728	X	-0-	-0-	-7728	-0-							Y	-0-					293	
03	27351	X	27351	-0-	-0-	-0-			26153	3	1198	9	Y	1089	656	0			726	
ALDRIN STATE UNIT					WELL #:	2821H	RRCID ->	281764	COMPL. DATE	12/21/2016	TOTAL	DEPTH	10429	PERF.10609	-	14945				
10	24782	X	24782	-0-	-0-	-0-			1724	1	22297	3	Y	692	807	1			498	
11	23250	X	9800	-0-	-13450	-0-			761	9	7909	3	Y	352	458	1			392	
12	24025	X	-0-	-0-	-24025	-0-			1504	1			Y	-0-					392	
01	20708	X	-0-	-0-	-20708	-0-			387	9			Y	-0-					392	
02	18704	X	-0-	-0-	-18704	-0-							Y	7					399	
03	20708	X	-0-	-0-	-20708	-0-							Y	-0-					399	
CHUTE BUSTER					WELL #:	623H	RRCID ->	281868	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL	DEPTH	9781	PERF. 9931	-	14625				
10	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-			6	1	1838	3	Y	-0-					-0-	
11	1170	X	881	-0-	-289	-0-			1	4	820	3	Y	-0-					-0-	
12	1643	X	63	-0-	-1580	-0-			61	1			Y	-0-					-0-	
01	T. A.		63	-0-	63	63			63	1			Y	-0-					-0-	
02	T. A.		14	-0-	14	77			63	1			Y	-0-					-0-	
03	T. A.		221	-0-	221	298			14	1			Y	-0-					-0-	
GRISSOM					WELL #:	1821H	RRCID ->	282200	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.10866	-	15199				
10	15097	X	1644	-0-	-13453	-0-			1097	3	547	9	Y	497	422	0			880	
11	14610	X	1387	-0-	-13223	-0-			1319	3	68	9	Y	62					942	
12	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-							Y	-0-					942	
01	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-							Y	-0-					942	
02	13188	X	-0-	-0-	-13188	-0-							Y	-0-					942	
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-			1703	3	1294	9	Y	1176	1333	0			785	
WETHERBEE UNIT					WELL #:	421H	RRCID ->	282863	COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL	DEPTH	10498	PERF.10591	-	14995				
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-							Y	-0-					704	
11	930	X	5	-0-	-925	-0-			5	3			Y	-0-					704	
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-							Y	4					708	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	6					714	
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-							Y	-0-					714	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					714	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
WETHERBEE UNIT														
WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			160
11	30 X	-0-	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			160
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4			164
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			170
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			170
CARPENTER E UNIT														
WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315														
*10	T. A.	19214	-0-	19214	20813	450	1	18045	3	Y	654	368	1	495
						719	9							
*11	T. A.	1581	-0-	1581	22394	420	1	1074	3	Y	79	520	1	54
						87	9							
*12	T. A.	1877	-0-	1877	24271	1666	3	211	9	Y	192	113	1	133
*01	25644 X	1373	-0-	-24271	-0-	1341	3	32	9	Y	29			162
*02	6916 X	558	-0-	-6358	-0-	555	3	3	9	Y	3			165
*03	20033 X	20033	-0-	-0-	-0-	20033	3			Y	-0-	165	1	-0-
GRISSOM A														
WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935														
10	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	961	1	11490	3	Y	222	199	0	135
						244	9							
11	10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	1147	1	9492	3	Y	118	133	0	120
						130	9							
12	19391 X	19391	-0-	-0-	-0-	648	1	18492	3	Y	228	228	0	120
						251	9							
01	16089 X	15912	-0-	-177	-0-	622	1	14896	3	Y	358	288	0	190
						394	9							
02	14532 X	7924	-0-	-6608	-0-	703	1	6590	3	Y	33	86	0	137
						595	4	36	9					
03	19406 X	19051	-0-	-355	-0-	18982	3	13	4	Y	51	122	0	66
						56	9							
CARPENTER F UNIT														
WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425														
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	1	-0-
*11	T. A.	3285	-0-	3285	3285	3132	3	153	9	Y	139	44	1	95
*12	T. A.	8002	-0-	8002	11287	7745	3	257	9	Y	234	167	1	162
*01	T. A.	8	-0-	8	11295	6	3	2	9	Y	2			164
*02	17460 X	6165	-0-	-11295	-0-	6165	3			Y	-0-			164
*03	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			Y	-0-	164	1	-0-
GRISSOM A														
WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995														
10	22041 X	2383	-0-	-19658	-0-	170	1	2027	3	Y	169	190	0	103
						186	9							
11	21330 X	346	-0-	-20984	-0-	25	1	209	3	Y	102	102	0	103
						112	9							
12	22444 X	-0-	-0-	-22444	-0-					Y	325	257	0	171
01	22444 X	20156	-0-	-2288	-0-	787	1	18839	3	Y	482	397	0	256
						530	9							
02	20272 X	227	-0-	-20045	-0-	17	1	159	3	Y	34	115	0	175
						14	4	37	9					
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	342	156	0	361

PAGE: 552

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WETHERBEE UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 166150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON					
M O	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	T. A.	24335	-0-		24335		59051	460	1	22021	3	Y	1685	1543	0			503
11	T. A.	24238	-0-		24238		83289	1854	9	22148	3	Y	1206	1078	0			631
12	110119 X	26830	-0-		-83289		-0-	1327	9	24661	3	Y	1526	1698	0			459
01	34007 X	17915	-0-		-16092		-0-	490	1	16217	3	Y	1097	1060	0			496
02	30716 X	-0-	-0-		-30716		-0-	1679	9			Y	-0-					496
03	26815 X	3618	-0-		-23197		-0-	491	1	2753	3	Y	186	306	0			376
								1207	9									
								660	1									
								205	9									
WETHERBEE UNIT					WELL #:	424H	RRCID -> 284873	COMPL. DATE 05/24/2018				TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240						
10	T. A.	25425	-0-		25425		29843	482	1	23087	3	Y	1687	1896	0			503
11	T. A.	4582	-0-		4582		34425	1856	9	3965	3	Y	436	711	0			228
12	T. A.	24220	-0-		24220		58645	137	1	22157	3	Y	1475	1259	0			444
01	74675 X	16030	-0-		-58645		-0-	480	9	14513	3	Y	980	981	0			443
02	22960 X	-0-	-0-		-22960		-0-	440	1			Y	-0-					443
03	25420 X	-0-	-0-		-25420		-0-	1623	9			Y	263	274	0			432
								439	1									
								1078	9									
SHEPARD STATE					WELL #:	823H	RRCID -> 285029	COMPL. DATE 06/23/2018				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192						
10	22393 X	22393	-0-		-0-		-0-	930	1	20482	3	N	892	986	0			638
11	22920 X	18891	-0-		-4029		-0-	981	9	17118	3	N	794	825	0			607
12	23684 X	15612	-0-		-8072		-0-	900	1	14111	3	N	519	491	0			635
01	23684 X	982	-0-		-22702		-0-	873	9	52	3	N	-0-					635
02	20356 X	840	-0-		-19516		-0-	930	1			N	-0-					635
03	22382 X	16429	-0-		-5953		-0-	840	1	14912	3	N	534	373	0			796
								930	1									
								587	9									
ELBOW DOWN					WELL #:	824H	RRCID -> 285160	COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745						
10	16771 X	8361	-0-		-8410		-0-	235	1	6996	3	Y	1027	1025	0			410
11	16230 X	3174	-0-		-13056		-0-	1130	9	2553	3	Y	355	436	0			329
12	13082 X	-0-	-0-		-13082		-0-	230	1			Y	-0-					329
01	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-	391	9			Y	105	95	0			339
02	T. A.	19368	-0-		19368		19368	539	1	17681	3	Y	1044	958	0			425
03	T. A.	22757	-0-		22757		42125	1148	9	20887	3	Y	1114	1107	0			432
								645	1									
								1225	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER														CNTY: CULBERSON			
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 166150																	
WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	26877 X	23105	-0-	-3772	-0-	1028 1530	1 9	20547	3	Y	1391	1358	0			462	
11	26010 X	21801	-0-	-4209	-0-	1077 1558	1 9	19166	3	Y	1416	1460	0			418	
12	26877 X	24263	-0-	-2614	-0-	1215 1590	1 9	21458	3	Y	1445	1440	0			423	
01	T. A.	22156	-0-	22156	22156	1197 1366	1 9	19593	3	Y	1242	1325	0			340	
02	T. A.	19842	-0-	19842	41998	1092 1092	1 9	17658	3	Y	993	1015	0			318	
03	T. A.	21756	-0-	21756	63754	1214 1119	1 9	19423	3	Y	1017	1057	0			278	
GRISSOM				WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082													
10	10230 X	887	-0-	-9343	-0-	856	3	31	9	Y	28	76	0			219	
11	14847 X	14847	-0-	-0-	-0-	13319	3	1528	9	Y	1389	1252	0			356	
12	10230 X	4605	-0-	-5625	-0-	469 263	1 9	3873	3	Y	239	463	0			132	
01	9269 X	4684	-0-	-4585	-0-	595 23	1 9	4066	3	Y	21	138	0			15	
02	10220 X	-0-	-0-	-10220	-0-					Y	-0-	15	0			-0-	
03	11315 X	131	-0-	-11184	-0-	11 79	1 9	41	3	Y	72	15	0			57	
GRISSOM				WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120													
10	8060 X	94	-0-	-7966	-0-	85	3	9	9	Y	8	51	0			136	
11	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	12926	3	548	9	Y	498	506	0			128	
12	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	1364 578	1 9	11262	3	Y	525	362	0			291	
01	15785 X	15785	-0-	-0-	-0-	1936 629	1 9	13220	3	Y	572	458	0			405	
02	11172 X	6245	-0-	-4927	-0-	992 406	1 9	4847	3	Y	369	522	0			252	
03	12369 X	2795	-0-	-9574	-0-	423 778	1 9	1594	3	Y	707	402	0			557	
GRISSOM				WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087													
10	6696 X	858	-0-	-5838	-0-	823	3	35	9	Y	32	74	0			218	
11	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	9708	3	1647	9	Y	1497	1331	0			384	
12	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	1072 1516	1 9	8849	3	Y	1378	1000	0			762	
01	11501 X	8835	-0-	-2666	-0-	966 1273	1 9	6596	3	Y	1157	1101	0			818	
02	11200 X	3223	-0-	-7977	-0-	432 679	1 9	2112	3	Y	617	1014	0			421	
03	12400 X	2210	-0-	-10190	-0-	388 358	1 9	1464	3	Y	325	489	0			257	

FORD, WEST (WOLFCAMP)											CNTY: CULBERSON					
COG OPERATING LLC																
GRISSOM																
WELL #: 1837H											RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895					
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
10	2387 X	598	-0-	-1789	-0-	572	3	26	9	Y	24	32	0			103
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2040	3	781	9	Y	710	631	0			182
12	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	455	1	3761	3	Y	929	597	0			514
						1022	9									
01	4309 X	2696	-0-	-1613	-0-	223	1	1525	3	Y	862	766	0			610
						948	9									
02	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	1815	1	8865	3	Y	451	753	0			308
						496	9									
03	14143 X	14143	-0-	-0-	-0-	2898	1	10920	3	Y	295	371	0			232
						325	9									
GRISSOM											WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260					
10	1860 X	92	-0-	-1768	-0-	7	3	85	9	Y	77	5	0			102
11	1800 X	364	-0-	-1436	-0-	352	3	12	9	Y	11					113
12	1054 X	117	-0-	-937	-0-	114	3		9	Y	3					116
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					117
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	0			88
GRISSOM											WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195					
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	48	3	76	9	Y	69	3	0			83
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	69	3	11	9	Y	10					93
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					93
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	0			70
GRISSOM											WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295					
10	617 X	617	-0-	-0-	-0-	6	3	611	9	Y	555	77	0			900
11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	695	3	245	9	Y	223	2	0			1121
12	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1222	3	89	9	Y	81	3	0			1199
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1199
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					1213
03	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1202	3	1	9	Y	1	302	0			912
CHUTE BUSTER											WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635					
10	18631 X	17221	-0-	-1410	-0-	811	1	16227	3	Y	166	162	0			55
						183	9									
11	18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	998	1	17766	3	Y	169	174	0			50
						186	9									
12	17391 X	14263	-0-	-3128	-0-	754	1	13321	3	Y	171	171	0			50
						188	9									
01	T. A.	13218	-0-	13218	13218	735	1	12020	3	Y	421	356	0			115
						463	9									
02	T. A.	13264	-0-	13264	26482	732	1	11838	3	Y	631	544	0			202
						694	9									
03	T. A.	14259	-0-	14259	40741	794	1	12703	3	Y	693	706	0			189
						762	9									
GRISSOM											WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			4
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			3

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE				//CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON										
				WELL #:	603H	RRCID -> 271789	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	10726	PERF.	10818	-	13850						
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
10		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
11		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
12		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
01		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
02		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
03		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
YAHTZEE								WELL #:	1402 H	RRCID -> 273719	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL	DEPTH	10507	PERF.	10898	-	14027		
10		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							N	2				172	
11		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							N	15				187	
12		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				187	
01		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				187	
02		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				187	
03		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				187	
HOLD EM WC								WELL #:	2201 H	RRCID -> 273852	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL	DEPTH	10463	PERF.	10715	-	14863		
10		1147 X		-0-	-0-	-1147		-0-							N	241	367	1		287	
11		900 X		-0-	-0-	-651		-0-	5	1	244	9			N	222	374	1		135	
12		899 X		-0-	-0-	-899		-0-							N	98	178	1		55	
*01		403 X		-0-	-0-	-363		-0-	2	1	1	3			N	34				89	
									37	9											
02		224 X		-0-	-0-	-224		-0-							N	72				161	
03		248 X		-0-	-0-	-248		-0-							N	223	189	1		195	
PANDA UNIT								WELL #:	1002 H	RRCID -> 273995	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL	DEPTH	9573	PERF.	9900	-	14052		
10		15438 X		-0-	-0-	-15438		-0-							N	1347	1300	1		281	
11		14940 X		-0-	-0-	-14940		-0-							N	97	371	1		7	
12		15438 X		-0-	-0-	-11426		-0-	1286	3	2124	4			N	547	397	1		157	
									602	9											
01		13735 X		-0-	-0-	-0-		-0-	11405	3	800	4			N	1391	1389	1		159	
									1530	9											
02		7242 X		-0-	-0-	-0-		-0-	3978	3	1094	4			N	1973	2092	1		40	
									2170	9											
03		3999 X		-0-	-0-	-3999		-0-							N	167	191	1		16	
BLACKJACK								WELL #:	1001H	RRCID -> 275084	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL	DEPTH	10506	PERF.	10850	-	14902		
10		13299 X		-0-	-0-	-12125		-0-	482	1	692	9			N	629	725	1		449	
11		12870 X		-0-	-0-	-10756		-0-	1156	1	958	9			N	871	1111	1		209	
12		1966 X		-0-	-0-	-0-		-0-	1052	1	914	9			N	831	757	1		283	
*01		2673 X		-0-	-0-	-0-		-0-	653	1	2	3			N	658	581	1		360	
									1294	4	724	9									
02		1960 X		-0-	-0-	-92		-0-	928	1	1	4			N	854	723	1		491	
									939	9											
*03		4508 X		-0-	-0-	-0-		-0-	1074	1	2381	4			N	957	1111	1		337	
									1053	9											

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROULETTE			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232 WELL #: 1201 H			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
						RRCID -> 275869			COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 10676		PERF.11015 - 15063							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-				13489	3	67	4	N		229	381	1			233
									252	9										
11	41480 X	41480	-0-	-0-	-0-				40906	3	574	9	N		522	370	1			385
12	35116 X	35116	-0-	-0-	-0-				34417	3	699	9	N		635	727	1			293
01	36589 X	36589	-0-	-0-	-0-				35926	3	663	9	N		603	564	1			332
02	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-				12362	3	397	9	N		361	185	1			508
*03	71970 X	71970	-0-	-0-	-0-				69717	3	2253	9	N		2048	2208	1			348

DUST DEVIL						WELL #: 1801H			RRCID -> 276628			COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 10220		PERF.10642 - 14679				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					202
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					202
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					202
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					202
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					202
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-					202

EL JEFE						WELL #: 803H			RRCID -> 276693			COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 9892		PERF.10136 - 14223				
10	7440 X	6115	-0-	-1325	-0-				5341	3	774	9	Y		704	605	1			280
11	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-				7863	3	652	9	Y		593	742	1			131
12	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-				7161	3	628	9	Y		571	475	1			227
01	6107 X	2586	-0-	-3521	-0-				2375	3	211	9	Y		192	337	1			82
02	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-				12837	3	109	9	Y		99	133	1			48
03	7440 X	4683	-0-	-2757	-0-				3587	3	1096	9	Y		996	698	1			346

BRONCO WC						WELL #: 402H			RRCID -> 276716			COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 9757 - 13921				
10	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-				3238	3	278	4	Y		193	187	1			40
									212	9										
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-								Y		1809	1718	1			131
12	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-				1695	3	2800	4	Y		446	449	1			128
									491	9										
01	3751 X	2163	-0-	-1588	-0-				1921	3	135	4	Y		97	214	1			11
									107	9										
02	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-				3203	3	881	4	Y		281	286	1			6
									309	9										
03	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-				6002	3	52	4	Y		1048	954	1			100
									1153	9										

EL JEFE						WELL #: 802H			RRCID -> 276933			COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10306 - 14511				
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-								Y		282	262	1			112
11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-								Y		586	569	1			129
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-								Y		488	423	1			194
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-								Y		189	302	1			81
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		268	218	1			131
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		113	205	1			39

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 557

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRONCO WC				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 172232 401H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
						RRCID ->	277151	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL	DEPTH	10498	PERF.	10628	-	14979			
M O	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	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-			13792 176	3 9	1184	4	Y	160	155	1	33		
11	30470	X	30470	-0-	-0-	-0-			27982 179	3 9	2309	4	Y	163	184	1	12		
12	23301	X	23301	-0-	-0-	-0-			8731 144	3 9	14426	4	Y	131	105	1	38		
01	9362	X	5745	-0-	-3617	-0-			4749 663	3 9	333	4	Y	603	572	1	69		
02	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-			8812 568	3 9	2424	4	Y	516	575	1	10		
03	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-			16931 2285	3 9	148	4	Y	2077	1889	1	198		
EL JEFE				WELL #:		801H	RRCID ->		277198	COMPL. DATE		03/19/2015	TOTAL	DEPTH	10801	PERF.	11062	-	15179
10	9083	X	1784	-0-	-7299	-0-			1474	3	310	9	Y	282	258	1	112		
11	8880	X	5317	-0-	-3563	-0-			4672	3	645	9	Y	586	569	1	129		
12	9176	X	6016	-0-	-3160	-0-			5479	3	537	9	Y	488	423	1	194		
01	9176	X	1286	-0-	-7890	-0-			1078	3	208	9	Y	189	302	1	81		
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-							Y	236	202	1	115		
03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-			6666	3	713	9	Y	648	538	1	225		
MONARCH STATE				WELL #:		3701H	RRCID ->		277526	COMPL. DATE		01/14/2015	TOTAL	DEPTH	9780	PERF.	10149	-	16715
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-		
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-		
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-		
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-		
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-		
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-		
EVERYTHINGS BIGGER WC				WELL #:		1401H	RRCID ->		277779	COMPL. DATE		11/22/2014	TOTAL	DEPTH	10996	PERF.	11238	-	15467
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			228		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			228		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			228		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			228		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			228		
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			228		
PANDA UNIT				WELL #:		1001 H	RRCID ->		278768	COMPL. DATE		12/17/2013	TOTAL	DEPTH	10532	PERF.	10660	-	14812
10	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-							N	-0-			78		
11	11970	X	1487	-0-	-10483	-0-			1470	1	17	9	N	15			93		
12	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-							N	67			160		
01	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-							N	-0-			160		
02	1400	X	938	-0-	-462	-0-			307 422	1 9	209	4	N	384	184	1	360		
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-			530 1322	1 9	1962	4	N	1202	1279	1	283		

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
BLUE MARLIN STATE														
WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	277 1	3584 3	N	1775	1735	0			95
						100 4	1953 9							
11	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	502 1	5887 3	N	2224	2235	0			84
						77 4	2446 9							
12	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	654 1	7742 3	N	1642	1722	0			4
						54 4	1806 9							
01	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	721 1	6952 3	N	1909	1908	0			5
						59 4	2100 9							
02	28208 X	28208	-0-	-0-	-0-	2790 1	24140 3	N	1104	1079	0			30
						64 4	1214 9							
03	25660 X	25660	-0-	-0-	-0-	2654 1	20678 3	N	1996	1967	0			59
						132 4	2196 9							
TEXAS TWO STEP WC														
WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					145
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-					145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					145
03	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														
*06	1770 X	335	-0-	-1435	-0-	246 1	89 9	N	81					463
07	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	1971 1	4422 3	N	837	750	1			550
						921 9								
08	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	3590 3	708 9	N	644	727	1			467
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	961 1	164 3	N	433	547	1			353
						476 9								
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	5					358
11	1770 X	933	-0-	-837	-0-	827 1	106 9	N	96					454
12	1829 X	204	-0-	-1625	-0-	198 1	6 9	N	5					459
01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	79	179	1			359
02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-			N	-0-					359
03	961 X	201	-0-	-760	-0-	177 1	24 9	N	22					381
GREAT WHITE														
WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448														
*06	43078 X	43078	-0-	-0-	-0-	39858 3	3220 9	Y	2927	2926	0			18
07	49414 X	49414	-0-	-0-	-0-	44903 3	4511 9	Y	4101	4095	0			24
08	52631 X	52631	-0-	-0-	-0-	48396 3	4235 9	Y	3850	3850	0			24
09	45458 X	45458	-0-	-0-	-0-	41637 3	3821 9	Y	3474	3473	0			25
10	49718 X	49718	-0-	-0-	-0-	46268 3	3450 9	Y	3136	3133	0			28
11	46140 X	46140	-0-	-0-	-0-	43612 3	2528 9	Y	2298	2307	0			19
12	44452 X	44452	-0-	-0-	-0-	41720 3	2732 9	Y	2484	2484	0			19
01	43149 X	43149	-0-	-0-	-0-	39697 3	3452 9	Y	3138	3125	0			32
*02	32669 X	32669	-0-	-0-	-0-	30116 3	2553 9	Y	2321	2329	0			24
*03	35118 X	35118	-0-	-0-	-0-	32280 3	2838 9	Y	2580	2578	0			26
TEXAS TWO STEP WC														
WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-					-0-
12	49 X	-0-	-0-	-49	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 559

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TEXAS WC				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 172232 601H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 279272		CAPACITY COMPL. DATE 06/16/2016				CNTY: CULBERSON 9563 PERF. 9603 - 19055						
M O	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
*08	28520 X	14137	-0-	-0-	-14383	-0-	-0-	11773 2350	3 9	14	4	Y	2136	2128	1			495
09	22830 X	13785	-0-	-0-	-9045	-0-	-0-	2453 7	1 4	8799 2526	3 9	Y	2296	2313	1			478
10	23591 X	14024	-0-	-0-	-9567	-0-	-0-	2345 1	1 4	9345 2333	3 9	Y	2121	2275	1			324
11	22830 X	11337	-0-	-0-	-11493	-0-	-0-	2023 2730	1 9	6584	3	Y	2482	2370	1			436
12	18042 X	1650	-0-	-0-	-16392	-0-	-0-	156 3	1 4	264 1227	3 9	Y	1115	909	1			642
01	14260 X	4473	-0-	-0-	-9787	-0-	-0-	2890 1579	3 9	4	4	Y	1435	1060	1			1017
*02	12768 X	4631	-0-	-0-	-8137	-0-	-0-	2383 2245	3 9	3	4	Y	2041	2578	1			480
03	14012 X	4764	-0-	-0-	-9248	-0-	-0-	3718 1030	3 9	16	4	Y	936	1130	1			286
TEXAS WC					WELL #:	602H	RRCID -> 279273	COMPL. DATE 04/14/2016				TOTAL	DEPTH	9456	PERF.	9482	-	19084
10	13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2257 2379	1 9	8996	3	Y	2163	2193	1			330
11	14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2720 2477	1 9	8853	3	Y	2252	2186	1			396
12	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	526 9	1 4	892 586	3 9	Y	533	622	1			307
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3045 579	3 9	4	4	Y	526	460	1			373
*02	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4458 1239	3 9	6	4	Y	1126	1234	1			265
*03	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3159 1935	3 9	14	4	Y	1759	1487	1			537
TEXAS TWO STEP WC					WELL #:	802H	RRCID -> 279303	COMPL. DATE 11/25/2015				TOTAL	DEPTH	10107	PERF.	10406	-	14446
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
02	1 X	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DRAKE UNIT					WELL #:	4001H	RRCID -> 279856	COMPL. DATE 04/29/2016				TOTAL	DEPTH	9420	PERF.	9700	-	14003
10	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6028	3	2221	9	Y	2019	2012	0			17
11	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6822	3	3291	9	Y	2992	2983	0			26
12	5735 X	5204	-0-	-0-	-531	-0-	-0-	3228	3	1976	9	Y	1796	1808	0			14
01	8246 X	4833	-0-	-0-	-3413	-0-	-0-	3493	3	1340	9	Y	1218	1220	0			12
*02	9436 X	3722	-0-	-0-	-5714	-0-	-0-	1656	3	2066	9	Y	1878	1871	0			19
03	10447 X	3556	-0-	-0-	-6891	-0-	-0-	2146	3	1410	9	Y	1282	1288	0			1

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MONARCH STATE			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232 WELL #: 3702SL			NON-ASSOCIATED RRCID -> 280679		CAPACITY COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 10672		PERF.10860 - 17711		CNTY: CULBERSON				
M O	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
*08	17578 X	17578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15897 1406	3 9	275	4	Y	1278	1247	1			308
09	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2259 271	1 4	3586	3	Y	369	611	1			66
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	195					261
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	546	571	1			236
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	235	176	1			295
02	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	3	163	9	Y	148	190	1			253
*03	14091 X	14091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13117	3	974	9	Y	885	1051	1			87

GREAT WHITE					WELL #:	2H	RRCID -> 284256	COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 9447 - 19329						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE					WELL #:	4H	RRCID -> 284649	COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9444 - 19328						
*06	47338 X	47338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44610	3	2728	9	Y	2480	2481	0			15
07	50745 X	50745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47091	3	3654	9	Y	3322	3317	0			20
08	55738 X	55738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52110	3	3628	9	Y	3298	3297	0			21
09	57935 X	57935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54671	3	3264	9	Y	2967	2966	0			22
10	45934 X	45934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42694	3	3240	9	Y	2945	2941	0			26
11	37733 X	37733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34542	3	3191	9	Y	2901	2902	0			25
12	42656 X	42656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39058	3	3598	9	Y	3271	3271	0			25
01	34636 X	34636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31927	3	2709	9	Y	2463	2463	0			25
*02	34420 X	34420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31910	3	2510	9	Y	2282	2284	0			23
*03	42136 X	42136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39091	3	3045	9	Y	2768	2763	0			28

GREAT WHITE					WELL #:	9H	RRCID -> 284666	COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9274		PERF. 9295 - 19388						
*06	31470 X	22712	-0-	-8758	-0-	-0-	-0-	19116	3	3596	9	Y	3269	3260	0			20
07	28582 X	24305	-0-	-4277	-0-	-0-	-0-	20848	3	3457	9	Y	3143	3144	0			19
08	26944 X	26944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23857	3	3087	9	Y	2806	2807	0			18
09	23570 X	23570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21193	3	2377	9	Y	2161	2163	0			16
10	32701 X	32701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29419	3	3282	9	Y	2984	2974	0			26
11	32428 X	32428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29190	3	3238	9	Y	2944	2945	0			25
12	29270 X	29270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26179	3	3091	9	Y	2810	2814	0			21
01	28706 X	23743	-0-	-4963	-0-	-0-	-0-	21047	3	2696	9	Y	2451	2447	0			25
*02	25928 X	23788	-0-	-2140	-0-	-0-	-0-	21552	3	2236	9	Y	2033	2037	0			21
03	28706 X	23174	-0-	-5532	-0-	-0-	-0-	20752	3	2422	9	Y	2202	2200	0			23

GREAT WHITE					WELL #:	5H	RRCID -> 284674	COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 9549		PERF. 9378 - 19472						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY GREAT WHITE										//CONT.// //CONT.// WELL #:		31913 800 172232 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 284746		CAPACITY COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL	DEPTH	9544	PERF.	9324	- 19422		CNTY: CULBERSON															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																								
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																								
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																								
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																								
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																								
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																								
03	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	
*06	23790	X	6516	-0-	-17274	-0-	5352	3	1164	9	Y	1058	1058	0			6																								
07	22475	X	10348	-0-	-12127	-0-	8988	3	1360	9	Y	1236	1234	0			8																								
*08	22475	X	10847	-0-	-11628	-0-	9694	3	1153	9	Y	1048	1049	0			7																								
09	18720	X	9355	-0-	-9365	-0-	8444	3	911	9	Y	828	829	0			6																								
10	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	12318	3	1365	9	Y	1241	1236	0			11																								
11	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	14234	3	1602	9	Y	1456	1455	0			12																								
12	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	15817	3	1573	9	Y	1430	1431	0			11																								
01	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	13951	3	1551	9	Y	1410	1407	0			14																								
*02	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	14940	3	1443	9	Y	1312	1313	0			13																								
*03	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	14220	3	1546	9	Y	1405	1404	0			14																								
																		YELLOWFIN TUNA WC										WELL #:		4701H	RRCID -> 285661		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL	DEPTH	9648	PERF.	10132	- 20128	
*06	61043	X	61043	-0-	-0-	-0-	5628	1	46971	3	N	7668	7661	0			490																								
							9	4	8435	9																															
07	60065	X	60065	-0-	-0-	-0-	5410	1	45973	3	N	7873	7847	0			516																								
							22	4	8660	9																															
*08	48248	X	48248	-0-	-0-	-0-	40199	3	86	4	N	7239	7220	0			535																								
							7963	9																																	
09	65440	X	65440	-0-	-0-	-0-	6134	1	49881	3	N	7983	7943	0			575																								
							644	4	8781	9																															
10	39496	X	39496	-0-	-0-	-0-	4508	1	29547	3	N	4904	5118	0			361																								
							47	4	5394	9																															
11	40804	X	40804	-0-	-0-	-0-	4435	1	33922	3	N	2160	2402	0			119																								
							71	4	2376	9																															
12	46788	X	46788	-0-	-0-	-0-	5039	1	36604	3	N	4670	4435	0			354																								
							8	4	5137	9																															
01	39710	X	39710	-0-	-0-	-0-	4869	1	30109	3	N	4272	4374	0			252																								
							33	4	4699	9																															
02	28188	X	28188	-0-	-0-	-0-	3779	1	19810	3	N	4175	4100	0			327																								
							6	4	4593	9																															
*03	46669	X	46669	-0-	-0-	-0-	4613	1	33344	3	N	7897	7873	0			351																								
							25	4	8687	9																															

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YELLOWFIN TUNA WC				//CONT.// //CONT.// WELL #: 4704H	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
						RRCID -> 286315	COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL	DEPTH	9754	PERF. 9983	- 20200			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06		37714 X	37714	-0-	-0-	-0-	3352 1 5 4	27973 3 6384 9		N	5804	5762 0				371
07		37417 X	35126	-0-	-2291	-0-	3107 1 13 4	26396 3 5610 9		N	5100	5137 0				334
*08		38471 X	28360	-0-	-10111	-0-	23472 3 4838 9	50 4		N	4398	4407 0				325
09		37230 X	29790	-0-	-7440	-0-	2713 1 285 4	22059 3 4733 9		N	4303	4318 0				310
10		38471 X	23205	-0-	-15266	-0-	2684 1 28 4	17588 3 2905 9		N	2641	2756 0				195
11		37230 X	27358	-0-	-9872	-0-	2321 1 37 4	17756 3 7244 9		N	6585	6417 0				363
12		38391 X	38391	-0-	-0-	-0-	3932 1 6 4	28558 3 5895 9		N	5359	5316 0				406
01		32557 X	32557	-0-	-0-	-0-	3754 1 26 4	23210 3 5567 9		N	5061	5169 0				298
02		30919 X	30919	-0-	-0-	-0-	4222 1 6 4	22134 3 4557 9		N	4143	4117 0				324
*03		43139 X	43139	-0-	-0-	-0-	4675 1 25 4	33799 3 4640 9		N	4218	4354 0				188
YELLOWFIN TUNA WC				WELL #: 4703H	RRCID -> 286447	COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL	DEPTH	9622	PERF. 9875	- 20086				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		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				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		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				
*06		19680 X	-0-	-0-	-19680	-0-				Y	51	51 0				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	56	56 0				-0-
08		T. A.	274	-0-	274	274	72 3	202 9		Y	184	183 0				1
09		T. A.	509	-0-	509	783	135 3	374 9		Y	340	339 0				2
10		T. A.	292	-0-	292	1075	77 3	215 9		Y	195	195 0				2
11		T. A.	1290	-0-	1290	2365	309 3	981 9		Y	892	886 0				8
12		T. A.	4029	-0-	4029	6394	2793 3	1236 9		Y	1124	1123 0				9
01		17713 X	11319	-0-	-6394	-0-	8477 3	2842 9		Y	2584	2567 0				26
*02		11944 X	11944	-0-	-0-	-0-	9513 3	2431 9		Y	2210	2214 0				22
*03		16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	14109 3	2771 9		Y	2519	2515 0				26

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MOCKINGBIRD STATE WC														
		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
		//CONT.//		172232										
		WELL #:		3402H	RRCID -> 286664		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH		9655 PERF. 9456 - 19577			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	25980 X	-0-	-0-	-25980	-0-				Y	25	28	0		-0-
07	115661 X	-0-	-0-	-115661	-0-				Y	28	28	0		-0-
08	97557 X	200	-0-	-97357	-0-	145	3	55	9	50	50	0		-0-
09	39900 X	169	-0-	-39731	-0-	60	3	109	9	99	98	0		1
10	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	6357	3	1265	9	1150	1141	0		10
11	24716 X	24716	-0-	-0-	-0-	22274	3	2442	9	2220	2211	0		19
12	15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	13331	3	2400	9	2182	2184	0		17
01	27572 X	27572	-0-	-0-	-0-	23546	3	4026	9	3660	3639	0		38
*02	35457 X	35457	-0-	-0-	-0-	32849	3	2608	9	2371	2385	0		24
*03	53269 X	53269	-0-	-0-	-0-	50240	3	3029	9	2754	2750	0		28
MOCKINGBIRD STATE WC														
		WELL #:		3401H	RRCID -> 286856		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH		9466 PERF. 9410 - 19485			
10	37324 X	25457	-0-	-11867	-0-	20399	3	5058	9	4598	4597	0		40
11	39120 X	12131	-0-	-26989	-0-	7691	3	4440	9	4036	4041	0		35
12	40424 X	12677	-0-	-27747	-0-	8592	3	4085	9	3714	3721	0		28
01	29853 X	16224	-0-	-13629	-0-	14821	3	1403	9	1275	1290	0		13
*02	26964 X	6107	-0-	-20857	-0-	3339	3	2768	9	2516	2503	0		26
03	25451 X	3991	-0-	-21460	-0-	546	3	3445	9	3132	3126	0		32
MOCKINGBIRD STATE WC														
		WELL #:		3403H	RRCID -> 286858		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH		9475 PERF. 9370 - 19430			
*06	41309 X	41309	-0-	-0-	-0-	35159	3	6150	9	5591	5578	0		34
07	T. A.	40827	-0-	40827	40827	34580	3	6247	9	5679	5679	0		34
08	T. A.	44688	-0-	44688	85515	38649	3	6039	9	5490	5490	0		34
09	T. A.	44290	-0-	44290	129805	37899	3	6391	9	5810	5801	0		43
10	T. A.	31207	-0-	31207	161012	25904	3	5303	9	4821	4822	0		42
11	T. A.	27452	-0-	27452	188464	22374	3	5078	9	4616	4618	0		40
12	219660 X	31196	-0-	-188464	-0-	26499	3	4697	9	4270	4277	0		33
01	37467 X	37467	-0-	-0-	-0-	31990	3	5477	9	4979	4961	0		51
*02	46859 X	46859	-0-	-0-	-0-	41997	3	4862	9	4420	4426	0		45
03	31217 X	20429	-0-	-10788	-0-	17182	3	3247	9	2952	2967	0		30
GREAT WHITE														
		WELL #:		6H	RRCID -> 287106		COMPL. DATE 02/10/2018		TOTAL DEPTH		9372 PERF. 9423 - 19366			
10	51987 X	29813	-0-	-22174	-0-	27297	3	2516	9	2287	2281	0		20
11	50310 X	30064	-0-	-20246	-0-	27755	3	2309	9	2099	2101	0		18
12	50189 X	31089	-0-	-19100	-0-	28751	3	2338	9	2125	2127	0		16
01	28937 X	28937	-0-	-0-	-0-	26729	3	2208	9	2007	2002	0		21
*02	32008 X	32008	-0-	-0-	-0-	29812	3	2196	9	1996	1997	0		20
*03	32794 X	32794	-0-	-0-	-0-	30540	3	2254	9	2049	2048	0		21
BLUE MARLIN STATE														
		WELL #:		3H	RRCID -> 287471		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH		10642 PERF. 10950 - 20011			
10	63736 X	48416	-0-	-15320	-0-	3341	1	43296	3	521	503	0		28
						1206	4	573	9					
11	61680 X	28311	-0-	-33369	-0-	2150	1	25196	3	577	583	0		22
						330	4	635	9					
12	62961 X	40908	-0-	-22053	-0-	3079	1	36467	3	1006	1025	0		3
						255	4	1107	9					
01	58683 X	27203	-0-	-31480	-0-	2472	1	23822	3	644	645	0		2
						201	4	708	9					
02	43736 X	21986	-0-	-21750	-0-	2272	1	19662	3	-0-	2	0		-0-
						52	4							
03	48422 X	19673	-0-	-28749	-0-	2225	1	17338	3	-0-				-0-
						110	4							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE MARLIN STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 172232 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 287483		CAPACITY COMPL. DATE 11/01/2018				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	92437 X	92437	-0-	-0-	-0-			4828 213	1 4	84791 2605	3 9	N	2368	2370	0			75
07	95563 X	95563	-0-	-0-	-0-			5029 115	1 4	87512 2907	3 9	N	2643	2642	0			76
08	90131 X	90131	-0-	-0-	-0-			87407 2647	3 9		77 4	N	2406	2403	0			79
09	51000 X	8658	-0-	-42342	-0-			8333 312	3 9	13	4	N	284	312	0			51
10	52700 X	35229	-0-	-17471	-0-			2358 851	1 4	30557 1463	3 9	N	1330	1310	0			71
11	61792 X	61792	-0-	-0-	-0-			4526 695	1 4	53034 3537	3 9	N	3215	3165	0			121
12	71646 X	71646	-0-	-0-	-0-			5253 435	1 4	62211 3747	3 9	N	3406	3518	0			9
01	57070 X	57070	-0-	-0-	-0-			4978 405	1 4	47972 3715	3 9	N	3377	3377	0			9
02	47600 X	40325	-0-	-7275	-0-			3906 90	1 4	33796 2533	3 9	N	2303	2249	0			63
03	52700 X	47287	-0-	-5413	-0-			5097 253	1 4	39709 2228	3 9	N	2025	2028	0			60

BLUE MARLIN STATE				WELL #:	2H	RRCID -> 287578		COMPL. DATE 11/01/2018				TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467						
10	96038 X	61666	-0-	-34372	-0-			4140 1494	1 4	53648 2384	3 9	N	2167	2096	0			116
11	92190 X	45044	-0-	-47146	-0-			3287 505	1 4	38522 2730	3 9	N	2482	2505	0			93
12	92132 X	16679	-0-	-75453	-0-			1059 88	1 4	12541 2991	3 9	N	2719	2805	0			7
01	64046 X	42450	-0-	-21596	-0-			3700 301	1 4	35654 2795	3 9	N	2541	2541	0			7
02	55692 X	34836	-0-	-20856	-0-			3327 77	1 4	28790 2642	3 9	N	2402	2343	0			66
03	61659 X	37868	-0-	-23791	-0-			4029 200	1 4	31388 2251	3 9	N	2046	2051	0			61

BIG KAHUNA				WELL #:	2H	RRCID -> 287767		COMPL. DATE 03/15/2019				TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419						
*06	22770 X	10583	-0-	-12187	-0-			8450	3	2133	9	Y	1939	1937	0			13
07	13798 X	13798	-0-	-0-	-0-			11303	3	2495	9	Y	2268	2264	0			17
08	14895 X	14895	-0-	-0-	-0-			12243	3	2652	9	Y	2411	2417	0			11
09	14017 X	14017	-0-	-0-	-0-			11796	3	2221	9	Y	2019	2015	0			15
10	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-			11534	3	2559	9	Y	2326	2320	0			21
11	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-			12207	3	2927	9	Y	2661	2658	0			24
12	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-			10821	3	3106	9	Y	2824	2827	0			21
01	15477 X	15477	-0-	-0-	-0-			12556	3	2921	9	Y	2655	2654	0			22
02	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-			10878	3	2428	9	Y	2207	2207	0			22
*03	12234 X	12234	-0-	-0-	-0-			9441	3	2793	9	Y	2539	2533	0			28

BIG KAHUNA				WELL #:	5H	RRCID -> 287795		COMPL. DATE 03/12/2019				TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249						
10	28303 X	24680	-0-	-3623	-0-			19698	3	4982	9	Y	4529	4524	0			41
11	27390 X	26241	-0-	-1149	-0-			20706	3	5535	9	Y	5032	5028	0			45
12	28303 X	22097	-0-	-6206	-0-			17132	3	4965	9	Y	4514	4526	0			33
01	23847 X	23847	-0-	-0-	-0-			19347	3	4500	9	Y	4091	4089	0			35
02	21378 X	21378	-0-	-0-	-0-			17607	3	3771	9	Y	3428	3428	0			35
*03	25283 X	25283	-0-	-0-	-0-			20716	3	4567	9	Y	4152	4141	0			46

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA				//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	3H	RRCID	->	287825	COMPL.	DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	9688	PERF.10110	-	20235	
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	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	-0-	7466	3	2130	9	Y	1936	1933	0			18	
11	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	-0-	6575	3	1965	9	Y	1786	1788	0			16	
12	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	-0-	5095	3	1774	9	Y	1613	1617	0			12	
01	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	-0-	10469	3	2473	9	Y	2248	2241	0			19	
02	6692 X	3840	-0-	-2852	-0-	-0-	3034	3	806	9	Y	733	745	0			7	
*03	14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	-0-	11040	3	3946	9	Y	3587	3555	0			39	
BIG KAHUNA				WELL #:	4H	RRCID	->	287826	COMPL.	DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	9873	PERF.10378	-	20519	
10	21063 X	21063	-0-	-0-	-0-	-0-	17177	3	3886	9	Y	3533	3525	0			32	
11	23928 X	23928	-0-	-0-	-0-	-0-	19955	3	3973	9	Y	3612	3612	0			32	
12	23298 X	23298	-0-	-0-	-0-	-0-	19307	3	3991	9	Y	3628	3633	0			27	
01	27525 X	27525	-0-	-0-	-0-	-0-	22582	3	4943	9	Y	4494	4483	0			38	
02	29658 X	29658	-0-	-0-	-0-	-0-	24279	3	5379	9	Y	4890	4879	0			49	
*03	34394 X	34394	-0-	-0-	-0-	-0-	29059	3	5335	9	Y	4850	4846	0			53	
HOLD EM WC				WELL #:	2204H	RRCID	->	287843	COMPL.	DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	9586	PERF.10025	-	20268	
10	46190 X	18325	-0-	-27865	-0-	-0-	15928	3	2397	9	Y	2179	2176	0			19	
11	29580 X	18907	-0-	-10673	-0-	-0-	16301	3	2606	9	Y	2369	2368	0			20	
12	25203 X	18844	-0-	-6359	-0-	-0-	16015	3	2829	9	Y	2572	2572	0			20	
01	15841 X	14925	-0-	-916	-0-	-0-	12716	3	2209	9	Y	2008	2007	0			21	
*02	14308 X	10162	-0-	-4146	-0-	-0-	8721	3	1441	9	Y	1310	1318	0			13	
03	15841 X	14657	-0-	-1184	-0-	-0-	12728	3	1929	9	Y	1754	1749	0			18	
HOLD EM WC				WELL #:	2205H	RRCID	->	287844	COMPL.	DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	9718	PERF.10376	-	20573	
10	24629 X	24629	-0-	-0-	-0-	-0-	21129	3	3500	9	Y	3182	3180	0			28	
11	23790 X	23344	-0-	-446	-0-	-0-	19849	3	3495	9	Y	3177	3178	0			27	
12	24583 X	24478	-0-	-105	-0-	-0-	20517	3	3961	9	Y	3601	3601	0			27	
01	23701 X	23701	-0-	-0-	-0-	-0-	19819	3	3882	9	Y	3529	3520	0			36	
*02	21280 X	17278	-0-	-4002	-0-	-0-	13974	3	3304	9	Y	3004	3009	0			31	
03	23560 X	21475	-0-	-2085	-0-	-0-	17903	3	3572	9	Y	3247	3245	0			33	
EVERYTHINGS BIGGER				WELL #:	2H	RRCID	->	288186	COMPL.	DATE	11/08/2018	TOTAL	DEPTH	10457	PERF.10526	-	20801	
10	112220 X	19642	-0-	-92578	-0-	-0-	1328	1	17213	3	N	565	614	0			30	
							479	4	622	9								
11	108600 X	39910	-0-	-68690	-0-	-0-	3007	1	35233	3	N	1098	1087	0			41	
							462	4	1208	9								
12	112220 X	73133	-0-	-39087	-0-	-0-	5510	1	65256	3	N	1737	1774	0			4	
							456	4	1911	9								
01	102238 X	56720	-0-	-45518	-0-	-0-	5104	1	49187	3	N	1831	1830	0			5	
							415	4	2014	9								
02	59486 X	59486	-0-	-0-	-0-	-0-	5574	1	48231	3	N	5047	4913	0			139	
							129	4	5552	9								
03	73129 X	54863	-0-	-18266	-0-	-0-	5703	1	44431	3	N	4042	4061	0			120	
							283	4	4446	9								
ALPHA STATE				WELL #:	1H	RRCID	->	288298	COMPL.	DATE	11/25/2019	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.10424	-	20404	
10	33976 X	31614	-0-	-2362	-0-	-0-	26459	3	5155	9	Y	4686	4669	0			43	
11	32880 X	23240	-0-	-9640	-0-	-0-	19161	3	4079	9	Y	3708	3718	0			33	
12	40921 X	40921	-0-	-0-	-0-	-0-	34108	3	6813	9	Y	6194	6181	0			46	
01	38979 X	38979	-0-	-0-	-0-	-0-	33028	3	5951	9	Y	5410	5410	0			46	
02	24780 X	21730	-0-	-3050	-0-	-0-	18512	3	3218	9	Y	2925	2942	0			29	
*03	30204 X	30204	-0-	-0-	-0-	-0-	25823	3	4381	9	Y	3983	3968	0			44	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ALPHA STATE				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
				WELL #:	2H	RRCID ->	288299	COMPL.	DATE 11/07/2019	TOTAL	DEPTH	9695	PERF.10228	- 19826	
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	44702 X	43027	-0-	-1675	-0-	36562	3	6465	9	Y	5877	5868	0		54
11	43260 X	38141	-0-	-5119	-0-	32767	3	5374	9	Y	4885	4896	0		43
12	44702 X	30482	-0-	-14220	-0-	26248	3	4234	9	Y	3849	3864	0		28
01	35805 X	31215	-0-	-4590	-0-	26756	3	4459	9	Y	4054	4048	0		34
02	32340 X	25116	-0-	-7224	-0-	21039	3	4077	9	Y	3706	3703	0		37
*03	69780 X	69780	-0-	-0-	-0-	64240	3	5540	9	Y	5036	5018	0		55
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	42129	-0-	-11961	-0-	42110	3	19	9	Y	17	17	0		-0-
12	77941 X	77941	-0-	-0-	-0-	77941	3			Y	-0-				-0-
01	T. A.	77037	-0-	77037	77037	76166	3	871	9	Y	792	785	0		7
02	T. A.	61628	-0-	61628	138665	60373	3	1255	9	Y	1141	1136	0		12
03	T. A.	61844	-0-	61844	200509	60540	3	1304	9	Y	1185	1184	0		13
TWISTER STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	288410	COMPL.	DATE 09/18/2019	TOTAL	DEPTH	10449	PERF.10138	- 20483	
10	141272 X	141272	-0-	-0-	-0-	133993	3	7279	9	Y	6617	6618	0		61
11	125370 X	119481	-0-	-5889	-0-	112405	3	7076	9	Y	6433	6437	0		57
12	129549 X	118677	-0-	-10872	-0-	111576	3	7101	9	Y	6455	6464	0		48
01	142507 X	125092	-0-	-17415	-0-	118532	3	6560	9	Y	5964	5962	0		50
02	127820 X	101906	-0-	-25914	-0-	96477	3	5429	9	Y	4935	4935	0		50
03	141267 X	115446	-0-	-25821	-0-	109719	3	5727	9	Y	5206	5199	0		57
HOLD EM WC				WELL #:	2203H	RRCID ->	288424	COMPL.	DATE 05/25/2019	TOTAL	DEPTH	9710	PERF.10120	- 20366	
10	24991 X	24991	-0-	-0-	-0-	23201	3	1790	9	Y	1627	1625	0		14
11	25133 X	25133	-0-	-0-	-0-	23251	3	1882	9	Y	1711	1710	0		15
12	21607 X	18062	-0-	-3545	-0-	16273	3	1789	9	Y	1626	1629	0		12
01	23715 X	16228	-0-	-7487	-0-	14590	3	1638	9	Y	1489	1486	0		15
*02	21420 X	13966	-0-	-7454	-0-	12323	3	1643	9	Y	1494	1494	0		15
03	23715 X	20976	-0-	-2739	-0-	18964	3	2012	9	Y	1829	1825	0		19
TWISTER STATE				WELL #:	3H	RRCID ->	288469	COMPL.	DATE 08/09/2019	TOTAL	DEPTH	10425	PERF.10175	- 20535	
10	85839 X	77892	-0-	-7947	-0-	73666	3	4226	9	Y	3842	3834	0		35
11	83070 X	70304	-0-	-12766	-0-	66524	3	3780	9	Y	3436	3441	0		30
12	81499 X	73509	-0-	-7990	-0-	69796	3	3713	9	Y	3375	3380	0		25
01	74214 X	56258	-0-	-17956	-0-	52785	3	3473	9	Y	3157	3155	0		27
02	67032 X	50995	-0-	-16037	-0-	48198	3	2797	9	Y	2543	2544	0		26
03	74214 X	61657	-0-	-12557	-0-	58120	3	3537	9	Y	3215	3206	0		35
TWISTER STATE				WELL #:	4H	RRCID ->	288470	COMPL.	DATE 08/01/2019	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.10819	- 20853	
10	48874 X	48874	-0-	-0-	-0-	47349	3	1525	9	Y	1386	1383	0		13
11	49798 X	49798	-0-	-0-	-0-	48317	3	1481	9	Y	1346	1347	0		12
12	50403 X	50403	-0-	-0-	-0-	48530	3	1873	9	Y	1703	1702	0		13
01	59341 X	59341	-0-	-0-	-0-	57904	3	1437	9	Y	1306	1308	0		11
02	45972 X	45972	-0-	-0-	-0-	44742	3	1230	9	Y	1118	1118	0		11
03	49600 X	41179	-0-	-8421	-0-	40013	3	1166	9	Y	1060	1059	0		12
HOLD EM WC				WELL #:	2202H	RRCID ->	288520	COMPL.	DATE 05/01/2019	TOTAL	DEPTH	9614	PERF. 9929	- 20124	
10	31817 X	31817	-0-	-0-	-0-	29148	3	2669	9	Y	2426	2423	0		21
11	31984 X	31984	-0-	-0-	-0-	29194	3	2790	9	Y	2536	2535	0		22
12	40204 X	40204	-0-	-0-	-0-	37539	3	2665	9	Y	2423	2427	0		18
01	40205 X	40205	-0-	-0-	-0-	38059	3	2146	9	Y	1951	1949	0		20
*02	28886 X	28886	-0-	-0-	-0-	26916	3	1970	9	Y	1791	1793	0		18
03	29636 X	29230	-0-	-406	-0-	26720	3	2510	9	Y	2282	2277	0		23

FORD, WEST (WOLFCAMP)															31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																												
CONOCOPHILLIPS COMPANY															//CONT.// 172232																																																																																									
HEAD HONCHO STATE															WELL #:															2H															RRCID -> 288761															COMPL. DATE 10/30/2019															TOTAL DEPTH 9926															PERF.10257 - 20443														
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																																																																																			
10	34813	X	28099		-0-	-6714		-0-			23564	3	4535	9	Y	4123	4117	0							38																																																																															
11	31860	X	25363		-0-	-6497		-0-			21124	3	4239	9	Y	3854	3858	0							34																																																																															
12	30721	X	27748		-0-	-2973		-0-			23209	3	4539	9	Y	4126	4130	0							30																																																																															
01	30535	X	28044		-0-	-2491		-0-			24115	3	3929	9	Y	3572	3572	0							30																																																																															
02	27384	X	14184		-0-	-13200		-0-			12611	3	1573	9	Y	1430	1446	0							14																																																																															
03	28086	X	2302		-0-	-25784		-0-			314	3	1988	9	Y	1807	1801	0							20																																																																															
HEAD HONCHO STATE															WELL #:															1H															RRCID -> 288762															COMPL. DATE 10/30/2019															TOTAL DEPTH 9374															PERF.10224 - 19746														
10	34441	X	32614		-0-	-1827		-0-			27268	3	5346	9	Y	4860	4852	0							45																																																																															
11	35917	X	35917		-0-	-0-		-0-			30363	3	5554	9	Y	5049	5049	0							45																																																																															
12	34441	X	30934		-0-	-3507		-0-			26167	3	4767	9	Y	4334	4347	0							32																																																																															
01	32770	X	32770		-0-	-0-		-0-			28268	3	4502	9	Y	4093	4090	0							35																																																																															
02	26180	X	16125		-0-	-10055		-0-			13262	3	2863	9	Y	2603	2612	0							26																																																																															
03	28985	X	4691		-0-	-24294		-0-			640	3	4051	9	Y	3683	3669	0							40																																																																															
LONESTAR STATE															WELL #:															1H															RRCID -> 288881															COMPL. DATE 11/17/2019															TOTAL DEPTH 9613															PERF.10184 - 20151														
10	49614	X	49614		-0-	-0-		-0-			42618	3	6996	9	Y	6360	6348	0							58																																																																															
11	45420	X	41258		-0-	-4162		-0-			34830	3	6428	9	Y	5844	5850	0							52																																																																															
12	46934	X	39732		-0-	-7202		-0-			33678	3	6054	9	Y	5504	5515	0							41																																																																															
01	46267	X	46267		-0-	-0-		-0-			40156	3	6111	9	Y	5555	5549	0							47																																																																															
02	39764	X	39764		-0-	-0-		-0-			34516	3	5248	9	Y	4771	4770	0							48																																																																															
*03	43609	X	43609		-0-	-0-		-0-			38217	3	5392	9	Y	4902	4896	0							54																																																																															
LONESTAR STATE															WELL #:															2H															RRCID -> 288946															COMPL. DATE 11/17/2019															TOTAL DEPTH 9790															PERF.10356 - 20417														
10	49834	X	49834		-0-	-0-		-0-			42986	3	6848	9	Y	6225	6168	0							57																																																																															
11	52085	X	52085		-0-	-0-		-0-			43799	3	8286	9	Y	7533	7523	0							67																																																																															
12	74280	X	74280		-0-	-0-		-0-			65018	3	9262	9	Y	8420	8425	0							62																																																																															
01	60874	X	60874		-0-	-0-		-0-			52955	3	7919	9	Y	7199	7200	0							61																																																																															
02	57673	X	57673		-0-	-0-		-0-			50401	3	7272	9	Y	6611	6605	0							67																																																																															
*03	57813	X	57813		-0-	-0-		-0-			50565	3	7248	9	Y	6589	6584	0							72																																																																															
MONARCH STATE															WELL #:															1H															RRCID -> 289017															COMPL. DATE 03/19/2020															TOTAL DEPTH 9797															PERF.10000 - 20276														
10	80243	X	80243		-0-	-0-		-0-			70709	3	9534	9	Y	8667	8654	0							75																																																																															
11	53540	X	53540		-0-	-0-		-0-			46169	3	7371	9	Y	6701	6719	0							57																																																																															
12	69655	X	69655		-0-	-0-		-0-			61074	3	8581	9	Y	7801	7798	0							60																																																																															
01	73687	X	73687		-0-	-0-		-0-			64419	3	9268	9	Y	8425	8399	0							86																																																																															
*02	57600	X	57600		-0-	-0-		-0-			49404	3	8196	9	Y	7451	7461	0							76																																																																															
*03	61258	X	61258		-0-	-0-		-0-			52043	3	9215	9	Y	8377	8367	0							86																																																																															
BATTLESHIP															WELL #:															2H															RRCID -> 289043															COMPL. DATE 11/16/2019															TOTAL DEPTH 9790															PERF.10418 - 19530														
10	53923	X	53923		-0-	-0-		-0-			44058	3	9865	9	N	8968	8943	0							82																																																																															
11	49174	X	49174		-0-	-0-		-0-			40301	3	8873	9	N	8066	8077	0							71																																																																															
12	47244	X	44633		-0-	-2611		-0-			35854	3	8779	9	N	7981	7993	0							59																																																																															
01	55614	X	44919		-0-	-10695		-0-			36727	3	8192	9	N	7447	7443	0							63																																																																															
02	49028	X	42220		-0-	-6808		-0-			34255	3	7965	9	N	7241	7231	0							73																																																																															
03	53909	X	46185		-0-	-7724		-0-			37826	3	8359	9	N	7599	7589	0							83																																																																															
LONESTAR STATE															WELL #:															3H															RRCID -> 289046															COMPL. DATE 11/17/2019															TOTAL DEPTH 9640															PERF.10090 - 20289														
10	52547	X	52547		-0-	-0-		-0-			43570	3	8977	9	Y	8161	8142	0							75																																																																															
11	64254	X	64254		-0-	-0-		-0-			55547	3	8707	9	Y	7915	7920	0							70																																																																															
12	47792	X	47792		-0-	-0-		-0-			41266	3	6526	9	Y	5933	5959	0							44																																																																															
01	44098	X	44098		-0-	-0-		-0-			37608	3	6490	9	Y	5900	5894	0							50																																																																															
02	38913	X	38913		-0-	-0-		-0-			32944	3	5969	9	Y	5426	5421	0							55																																																																															
03	40083	X	37593		-0-	-2490		-0-			32204	3	5389	9	Y	4899	4900	0							54																																																																															

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
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	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	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	30822	X	30822	-0-	-0-	-0-	27515	3	3307	9	Y	3006	3003 0	26
11	22710	X	22152	-0-	-558	-0-	19508	3	2644	9	Y	2404	2409 0	21
12	30116	X	30116	-0-	-0-	-0-	26948	3	3168	9	Y	2880	2879 0	22
01	26647	X	26647	-0-	-0-	-0-	23862	3	2785	9	Y	2532	2528 0	26
*02	26172	X	26172	-0-	-0-	-0-	23599	3	2573	9	Y	2339	2341 0	24
*03	32825	X	32825	-0-	-0-	-0-	28982	3	3843	9	Y	3494	3482 0	36
DIVA														
WELL #: 2H RRCID -> 289370 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10396 - 20461														
10	55330	X	55330	-0-	-0-	-0-	47938	3	7392	9	Y	6720	6703 0	62
11	64408	X	64408	-0-	-0-	-0-	56853	3	7555	9	Y	6868	6869 0	61
12	44299	X	40968	-0-	-3331	-0-	35132	3	5836	9	Y	5305	5327 0	39
01	42129	X	42032	-0-	-97	-0-	36688	3	5344	9	Y	4858	4856 0	41
*02	43225	X	43225	-0-	-0-	-0-	38176	3	5049	9	Y	4590	4585 0	46
03	42129	X	37829	-0-	-4300	-0-	32747	3	5082	9	Y	4620	4615 0	51
DIVA														
WELL #: 3H RRCID -> 289371 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10230 - 20368														
10	29962	X	29962	-0-	-0-	-0-	25526	3	4436	9	Y	4033	4019 0	37
11	36555	X	36555	-0-	-0-	-0-	31196	3	5359	9	Y	4872	4866 0	43
12	35689	X	35689	-0-	-0-	-0-	30561	3	5128	9	Y	4662	4671 0	34
01	34279	X	34279	-0-	-0-	-0-	29793	3	4486	9	Y	4078	4078 0	34
*02	26537	X	26537	-0-	-0-	-0-	23029	3	3508	9	Y	3189	3191 0	32
*03	32158	X	32158	-0-	-0-	-0-	27746	3	4412	9	Y	4011	3999 0	44
DIVA														
WELL #: 4H RRCID -> 289374 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10301 - 20461														
10	27931	X	19104	-0-	-8827	-0-	15574	3	3530	9	Y	3209	3223 0	29
11	32392	X	32392	-0-	-0-	-0-	27268	3	5124	9	Y	4658	4646 0	41
12	30087	X	30087	-0-	-0-	-0-	24855	3	5232	9	Y	4756	4762 0	35
01	27844	X	27844	-0-	-0-	-0-	23094	3	4750	9	Y	4318	4316 0	37
*02	26290	X	26290	-0-	-0-	-0-	21756	3	4534	9	Y	4122	4117 0	42
*03	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	19562	3	3862	9	Y	3511	3514 0	39
DIVA														
WELL #: 1H RRCID -> 289418 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10270 - 20059														
*06	26160	X	16618	-0-	-9542	-0-	12805	3	3813	9	Y	3466	3467 0	23
07	14415	X	14112	-0-	-303	-0-	10494	3	3618	9	Y	3289	3287 0	25
08	14415	X	4877	-0-	-9538	-0-	3183	3	1694	9	Y	1540	1558 0	7
09	13950	X	6989	-0-	-6961	-0-	5156	3	1833	9	Y	1666	1660 0	13
10	14415	X	12986	-0-	-1429	-0-	9644	3	3342	9	Y	3038	3023 0	28
11	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	11325	3	3476	9	Y	3160	3160 0	28
12	32255	X	32255	-0-	-0-	-0-	26430	3	5825	9	Y	5295	5284 0	39
01	27821	X	27821	-0-	-0-	-0-	23095	3	4726	9	Y	4296	4299 0	36
*02	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	19824	3	3920	9	Y	3564	3564 0	36
*03	28345	X	28345	-0-	-0-	-0-	23537	3	4808	9	Y	4371	4359 0	48

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MONARCH STATE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 172232														
WELL #: 3H RRCID -> 289492 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10199 - 20317														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	40542 X	40542	-0-	-0-	-0-	37418	3	3124	9	Y	2840	2837	0	25
11	60057 X	60057	-0-	-0-	-0-	57336	3	2721	9	Y	2474	2478	0	21
12	33418 X	18338	-0-	-15080	-0-	17537	3	801	9	Y	728	743	0	6
01	27249 X	19660	-0-	-7589	-0-	18361	3	1299	9	Y	1181	1175	0	12
*02	24612 X	20436	-0-	-4176	-0-	19940	3	496	9	Y	451	458	0	5
03	27249 X	21702	-0-	-5547	-0-	20587	3	1115	9	Y	1014	1009	0	10
EL JEFE WELL #: 7H RRCID -> 289968 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11260 - 21560														
10	70990 X	67550	-0-	-3440	-0-	65118	3	2432	9	N	2211	2206	0	20
11	68250 X	67721	-0-	-529	-0-	65277	3	2444	9	N	2222	2222	0	20
12	66340 X	65801	-0-	-539	-0-	63309	3	2492	9	N	2265	2268	0	17
01	67983 X	66523	-0-	-1460	-0-	64364	3	2159	9	N	1963	1963	0	17
02	63196 X	54324	-0-	-8872	-0-	52355	3	1969	9	N	1790	1789	0	18
03	79610 X	79610	-0-	-0-	-0-	77241	3	2369	9	N	2154	2148	0	24
EL JEFE WELL #: 5H RRCID -> 290268 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10143 - 20434														
10	40070 X	40070	-0-	-0-	-0-	34803	3	5267	9	Y	4788	4780	0	44
11	42882 X	42882	-0-	-0-	-0-	37266	3	5616	9	Y	5105	5104	0	45
12	35893 X	35893	-0-	-0-	-0-	30781	3	5112	9	Y	4647	4658	0	34
01	31206 X	31206	-0-	-0-	-0-	26811	3	4395	9	Y	3995	3995	0	34
02	36181 X	36181	-0-	-0-	-0-	31474	3	4707	9	Y	4279	4270	0	43
03	39356 X	39356	-0-	-0-	-0-	34483	3	4873	9	Y	4430	4424	0	49
EL JEFE WELL #: 6H RRCID -> 290311 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10392 - 20666														
*06	65100 X	44898	-0-	-20202	-0-	37172	3	7726	9	Y	7024	7012	0	48
07	42501 X	21816	-0-	-20685	-0-	18485	3	3331	9	Y	3028	3053	0	23
08	42501 X	33251	-0-	-9250	-0-	27785	3	5466	9	Y	4969	4969	0	23
09	41130 X	38100	-0-	-3030	-0-	31958	3	6142	9	Y	5584	5565	0	42
10	42501 X	38167	-0-	-4334	-0-	31824	3	6343	9	Y	5766	5755	0	53
11	41130 X	39214	-0-	-1916	-0-	33235	3	5979	9	Y	5435	5440	0	48
12	40754 X	40754	-0-	-0-	-0-	34302	3	6452	9	Y	5865	5870	0	43
01	43192 X	43192	-0-	-0-	-0-	37176	3	6016	9	Y	5469	5466	0	46
02	31814 X	31814	-0-	-0-	-0-	26431	3	5383	9	Y	4894	4891	0	49
*03	38234 X	38234	-0-	-0-	-0-	32097	3	6137	9	Y	5579	5567	0	61
EL JEFE WELL #: 4H RRCID -> 290460 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11068 - 21395														
*06	84718 X	84718	-0-	-0-	-0-	80307	3	4411	9	N	4010	4008	0	27
07	86282 X	86282	-0-	-0-	-0-	82179	3	4103	9	N	3730	3729	0	28
08	109346 X	109346	-0-	-0-	-0-	103670	3	5676	9	N	5160	5164	0	24
09	85735 X	85735	-0-	-0-	-0-	81404	3	4331	9	N	3937	3931	0	30
10	88195 X	88195	-0-	-0-	-0-	83595	3	4600	9	N	4182	4174	0	38
11	83734 X	83734	-0-	-0-	-0-	79619	3	4115	9	N	3741	3746	0	33
12	91828 X	91828	-0-	-0-	-0-	87133	3	4695	9	N	4268	4270	0	31
01	83266 X	83266	-0-	-0-	-0-	79397	3	3869	9	N	3517	3518	0	30
02	72071 X	72071	-0-	-0-	-0-	68364	3	3707	9	N	3370	3366	0	34
*03	81352 X	81352	-0-	-0-	-0-	77256	3	4096	9	N	3724	3717	0	41
ALPHA STATE WELL #: 3H RRCID -> 290666 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11164 - 20915														
10	75764 X	50465	-0-	-25299	-0-	48030	3	2435	9	N	2214	2209	0	20
11	78389 X	78389	-0-	-0-	-0-	73750	3	4639	9	N	4217	4200	0	37
12	57973 X	57973	-0-	-0-	-0-	55082	3	2891	9	N	2628	2646	0	19
01	57536 X	48484	-0-	-9052	-0-	46303	3	2181	9	N	1983	1985	0	17
02	73164 X	44007	-0-	-29157	-0-	42119	3	1888	9	N	1716	1716	0	17
03	81003 X	43326	-0-	-37677	-0-	41546	3	1780	9	N	1618	1617	0	18

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ALPHA STATE				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232 WELL #:		4H	RRCID -> 290667	COMPL. DATE 03/31/2022	TOTAL	DEPTH 10609	PERF.10900	- 20696		CNTY: CULBERSON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	181567 X	181567	-0-	-0-	-0-	-0-	169089	3	12478	9	N	11344	11339	0			77
07	164300 X	148802	-0-	-15498	-0-	-0-	138429	3	10373	9	N	9430	9436	0			71
08	164300 X	151604	-0-	-12696	-0-	-0-	141364	3	10240	9	N	9309	9337	0			43
09	159000 X	142722	-0-	-16278	-0-	-0-	132002	3	10720	9	N	9745	9714	0			74
10	164300 X	137123	-0-	-27177	-0-	-0-	126986	3	10137	9	N	9215	9205	0			84
11	159000 X	127198	-0-	-31802	-0-	-0-	119489	3	7709	9	N	7008	7030	0			62
12	151590 X	143244	-0-	-8346	-0-	-0-	134388	3	8856	9	N	8051	8054	0			59
01	151590 X	142604	-0-	-8986	-0-	-0-	133718	3	8886	9	N	8078	8069	0			68
02	140046 X	140046	-0-	-0-	-0-	-0-	131660	3	8386	9	N	7624	7615	0			77
03	143251 X	126653	-0-	-16598	-0-	-0-	118320	3	8333	9	N	7575	7569	0			83

ALPHA STATE				WELL #:	5H	RRCID -> 290672	COMPL. DATE 03/31/2022	TOTAL	DEPTH 10820	PERF.11090	- 20742						
10	67332 X	46591	-0-	-20741	-0-	-0-	44789	3	1802	9	N	1638	1635	0			15
11	65160 X	41310	-0-	-23850	-0-	-0-	39775	3	1535	9	N	1395	1398	0			12
12	52049 X	29603	-0-	-22446	-0-	-0-	28340	3	1263	9	N	1148	1152	0			8
01	52049 X	41643	-0-	-10406	-0-	-0-	40125	3	1518	9	N	1380	1376	0			12
02	43120 X	38453	-0-	-4667	-0-	-0-	36799	3	1654	9	N	1504	1501	0			15
03	46593 X	40459	-0-	-6134	-0-	-0-	38885	3	1574	9	N	1431	1430	0			16

ROULETTE				WELL #:	6H	RRCID -> 290693	COMPL. DATE 11/16/2021	TOTAL	DEPTH 10546	PERF.10986	- 20558						
10	93186 X	67826	-0-	-25360	-0-	-0-	63676	3	4150	9	N	3773	3797	0			23
11	86910 X	37191	-0-	-49719	-0-	-0-	34206	3	2985	9	N	2714	2720	0			17
12	93961 X	53105	-0-	-40856	-0-	-0-	47935	3	5170	9	N	4700	4673	0			44
01	93961 X	67262	-0-	-26699	-0-	-0-	62361	3	4901	9	N	4455	4459	0			40
02	84868 X	31373	-0-	-53495	-0-	-0-	29292	3	2081	9	N	1892	1915	0			17
03	67828 X	25804	-0-	-42024	-0-	-0-	23040	3	2764	9	N	2513	2507	0			23

ROULETTE				WELL #:	3H	RRCID -> 290767	COMPL. DATE 11/12/2021	TOTAL	DEPTH 9663	PERF.10190	- 19839						
*08	52111 X	42298	-0-	-9813	-0-	-0-	35268	3	7030	9	N	6391	6403	0			33
09	47070 X	44078	-0-	-2992	-0-	-0-	36181	3	7897	9	N	7179	7151	0			61
10	41633 X	41482	-0-	-151	-0-	-0-	34539	3	6943	9	N	6312	6334	0			39
11	74000 X	74000	-0-	-0-	-0-	-0-	66520	3	7480	9	N	6800	6796	0			43
12	60330 X	60330	-0-	-0-	-0-	-0-	54073	3	6257	9	N	5688	5678	0			53
01	45539 X	34693	-0-	-10846	-0-	-0-	27638	3	7055	9	N	6414	6409	0			58
02	67200 X	39193	-0-	-28007	-0-	-0-	31954	3	7239	9	N	6581	6579	0			60
03	74400 X	53789	-0-	-20611	-0-	-0-	45660	3	8129	9	N	7390	7384	0			66

ALPHA STATE				WELL #:	7H	RRCID -> 290854	COMPL. DATE 03/31/2022	TOTAL	DEPTH 10623	PERF.10860	- 20530						
10	110445 X	110445	-0-	-0-	-0-	-0-	104518	3	5927	9	N	5388	5378	0			49
11	98490 X	78395	-0-	-20095	-0-	-0-	74270	3	4125	9	N	3750	3766	0			33
12	105710 X	93641	-0-	-12069	-0-	-0-	88089	3	5552	9	N	5047	5043	0			37
01	111476 X	84713	-0-	-26763	-0-	-0-	79663	3	5050	9	N	4591	4589	0			39
02	99932 X	50572	-0-	-49360	-0-	-0-	47018	3	3554	9	N	3231	3237	0			33
03	110453 X	80930	-0-	-29523	-0-	-0-	76317	3	4613	9	N	4194	4181	0			46

ROULETTE				WELL #:	2H	RRCID -> 290855	COMPL. DATE 11/11/2021	TOTAL	DEPTH 9858	PERF.10338	- 19942						
10	54002 X	38125	-0-	-15877	-0-	-0-	33037	3	5088	9	N	4625	4638	0			28
11	52800 X	41730	-0-	-11070	-0-	-0-	36582	3	5148	9	N	4680	4679	0			29
12	65596 X	32123	-0-	-33473	-0-	-0-	27660	3	4463	9	N	4057	4048	0			38
01	65596 X	48956	-0-	-16640	-0-	-0-	43560	3	5396	9	N	4905	4899	0			44
02	59248 X	39565	-0-	-19683	-0-	-0-	34910	3	4655	9	N	4232	4238	0			38
03	118457 X	118457	-0-	-0-	-0-	-0-	108698	3	9759	9	N	8872	8830	0			80

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROULETTE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 1H RRCID -> 290856 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF.10140 - 20306														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	77447 X	77447	-0-	-0-	-0-	69540	3	7907	9	N	7188	7218	0	44
11	72930 X	45338	-0-	-27592	-0-	38291	3	7047	9	N	6406	6410	0	40
12	75361 X	28865	-0-	-46496	-0-	22800	3	6065	9	N	5514	5503	0	51
01	77345 X	55084	-0-	-22261	-0-	47428	3	7656	9	N	6960	6948	0	63
02	69860 X	39036	-0-	-30824	-0-	32648	3	6388	9	N	5807	5817	0	53
03	77438 X	44990	-0-	-32448	-0-	37590	3	7400	9	N	6727	6719	0	61
BLUE MARLIN STATE WELL #: 7H RRCID -> 290896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9700 - 19718														
*06	56580 X	35986	-0-	-20594	-0-	30611	3	5375	9	Y	4886	4879	0	30
07	41974 X	41303	-0-	-671	-0-	35334	3	5969	9	Y	5426	5423	0	33
08	44506 X	44506	-0-	-0-	-0-	37732	3	6774	9	Y	6158	6152	0	39
09	40620 X	1969	-0-	-38651	-0-	1378	3	591	9	Y	537	572	0	4
10	41292 X	30526	-0-	-10766	-0-	27072	3	3454	9	Y	3140	3117	0	27
11	63734 X	63734	-0-	-0-	-0-	57856	3	5878	9	Y	5344	5325	0	46
12	41974 X	41789	-0-	-185	-0-	36168	3	5621	9	Y	5110	5117	0	39
01	T. A.	35835	-0-	35835	35835	30952	3	4883	9	Y	4439	4433	0	45
*02	T. A.	28131	-0-	28131	63966	23806	3	4325	9	Y	3932	3937	0	40
03	T. A.	29680	-0-	29680	93646	24237	3	5443	9	Y	4948	4937	0	51
BLUE MARLIN STATE WELL #: 6H RRCID -> 290898 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9960 - 19815														
*06	58710 X	56484	-0-	-2226	-0-	49983	3	6501	9	Y	5910	5900	0	36
07	62589 X	53713	-0-	-8876	-0-	47325	3	6388	9	Y	5807	5808	0	35
08	59985 X	47868	-0-	-12117	-0-	41891	3	5977	9	Y	5434	5435	0	34
09	58050 X	2458	-0-	-55592	-0-	1839	3	619	9	Y	563	593	0	4
10	58900 X	40058	-0-	-18842	-0-	34296	3	5762	9	Y	5238	5197	0	45
11	57000 X	30307	-0-	-26693	-0-	24998	3	5309	9	Y	4826	4830	0	41
12	53723 X	34314	-0-	-19409	-0-	29121	3	5193	9	Y	4721	4726	0	36
01	T. A.	41081	-0-	41081	41081	36666	3	4415	9	Y	4014	4009	0	41
*02	T. A.	31467	-0-	31467	72548	27594	3	3873	9	Y	3521	3526	0	36
03	T. A.	28203	-0-	28203	100751	23799	3	4404	9	Y	4004	3999	0	41
ROULETTE WELL #: 4H RRCID -> 291169 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10693 - 20554														
10	69099 X	68691	-0-	-408	-0-	65009	3	3682	9	N	3347	3357	0	21
11	91057 X	91057	-0-	-0-	-0-	86735	3	4322	9	N	3929	3925	0	25
12	88784 X	86224	-0-	-2560	-0-	83463	3	2761	9	N	2510	2512	0	23
01	89898 X	89898	-0-	-0-	-0-	85171	3	4727	9	N	4297	4281	0	39
02	85008 X	39804	-0-	-45204	-0-	38056	3	1748	9	N	1589	1614	0	14
03	94085 X	34247	-0-	-59838	-0-	31927	3	2320	9	N	2109	2104	0	19
BLUE MARLIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 291241 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9859 - 19506														
10	49432 X	49432	-0-	-0-	-0-	43860	3	5572	9	Y	5065	5025	0	44
11	37740 X	24050	-0-	-13690	-0-	18961	3	5089	9	Y	4626	4630	0	40
12	38998 X	30790	-0-	-8208	-0-	24984	3	5806	9	Y	5278	5278	0	40
01	49383 X	33624	-0-	-15759	-0-	28413	3	5211	9	Y	4737	4728	0	49
*02	44604 X	24799	-0-	-19805	-0-	21060	3	3739	9	Y	3399	3413	0	35
03	49445 X	32812	-0-	-16633	-0-	28193	3	4619	9	Y	4199	4191	0	43
ROULETTE WELL #: 5H RRCID -> 291242 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11025 - 20928														
10	96782 X	43242	-0-	-53540	-0-	41901	3	1341	9	N	1219	1216	0	8
11	93660 X	53502	-0-	-40158	-0-	51249	3	2253	9	N	2048	2043	0	13
12	74803 X	63252	-0-	-11551	-0-	60422	3	2830	9	N	2573	2562	0	24
01	71269 X	58259	-0-	-13010	-0-	56260	3	1999	9	N	1817	1825	0	16
02	61460 X	27266	-0-	-34194	-0-	26498	3	768	9	N	698	708	0	6
03	63240 X	26082	-0-	-37158	-0-	25245	3	837	9	N	761	760	0	7

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. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	30420 X	23412	-0-	-7008	-0-	20826	3	2586	9	Y	2351	2345	0	14
07	28892 X	23097	-0-	-5795	-0-	20505	3	2592	9	Y	2356	2356	0	14
08	28892 X	26148	-0-	-2744	-0-	23886	3	2262	9	Y	2056	2057	0	13
09	26185 X	26185	-0-	-0-	-0-	24129	3	2056	9	Y	1869	1868	0	14
10	27971 X	27971	-0-	-0-	-0-	25611	3	2360	9	Y	2145	2140	0	19
11	27604 X	27604	-0-	-0-	-0-	25224	3	2380	9	Y	2164	2164	0	19
12	28189 X	28189	-0-	-0-	-0-	25784	3	2405	9	Y	2186	2188	0	17
01	25141 X	23341	-0-	-1800	-0-	21463	3	1878	9	Y	1707	1707	0	17
*02	22894 X	22894	-0-	-0-	-0-	21413	3	1481	9	Y	1346	1349	0	14
*03	27255 X	27255	-0-	-0-	-0-	24875	3	2380	9	Y	2164	2156	0	22
BIG KAHUNA WELL #: 6H RRCID -> 292692 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10970 - 21125														
*08	107942 X	76248	-0-	-31694	-0-	71783	3	4465	9	N	4059	4049	0	21
09	87180 X	72984	-0-	-14196	-0-	69412	3	3572	9	N	3247	3240	0	28
10	90086 X	50181	-0-	-39905	-0-	48149	3	2032	9	N	1847	1864	0	11
11	76170 X	61598	-0-	-14572	-0-	59828	3	1770	9	N	1609	1610	0	10
12	76260 X	37974	-0-	-38286	-0-	35700	3	2274	9	N	2067	2058	0	19
01	112306 X	112306	-0-	-0-	-0-	107295	3	5011	9	N	4555	4533	0	41
02	69964 X	69964	-0-	-0-	-0-	69859	3	105	9	N	95	135	0	1
*03	75442 X	75442	-0-	-0-	-0-	75241	3	201	9	N	183	182	0	2
BIG KAHUNA WELL #: 7H RRCID -> 292752 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11165 - 21095														
10	70091 X	60604	-0-	-9487	-0-	58463	3	2141	9	N	1946	1947	0	12
11	87750 X	60981	-0-	-26769	-0-	58873	3	2108	9	N	1916	1916	0	12
12	90675 X	73294	-0-	-17381	-0-	71401	3	1893	9	N	1721	1717	0	16
01	90675 X	51846	-0-	-38829	-0-	50377	3	1469	9	N	1335	1339	0	12
02	56924 X	54185	-0-	-2739	-0-	52231	3	1954	9	N	1776	1772	0	16
03	73284 X	51338	-0-	-21946	-0-	49888	3	1450	9	N	1318	1322	0	12
BIG KAHUNA WELL #: 8H RRCID -> 292753 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10720 - 20680														
*08	129088 X	129088	-0-	-0-	-0-	121886	3	7202	9	N	6547	6549	0	33
09	128527 X	128527	-0-	-0-	-0-	122214	3	6313	9	N	5739	5723	0	49
10	171404 X	171404	-0-	-0-	-0-	163724	3	7680	9	N	6982	6988	0	43
11	178180 X	178180	-0-	-0-	-0-	170647	3	7533	9	N	6848	6848	0	43
12	186682 X	186682	-0-	-0-	-0-	179773	3	6909	9	N	6281	6265	0	59
01	130188 X	130188	-0-	-0-	-0-	125494	3	4694	9	N	4267	4288	0	38
02	139068 X	139068	-0-	-0-	-0-	132505	3	6563	9	N	5966	5950	0	54
*03	151801 X	151801	-0-	-0-	-0-	144748	3	7053	9	N	6412	6408	0	58
BIG KAHUNA WELL #: 9H RRCID -> 292754 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10925 - 21070														
*06	96240 X	68638	-0-	-27602	-0-	66324	3	2314	9	N	2104	2104	0	13
07	102052 X	67906	-0-	-34146	-0-	65777	3	2129	9	N	1935	1938	0	10
08	104935 X	93328	-0-	-11607	-0-	91847	3	1481	9	N	1346	1349	0	7
09	101550 X	78475	-0-	-23075	-0-	77222	3	1253	9	N	1139	1136	0	10
10	76787 X	68142	-0-	-8645	-0-	67184	3	958	9	N	871	876	0	5
11	90330 X	78443	-0-	-11887	-0-	77135	3	1308	9	N	1189	1187	0	7
12	93341 X	77056	-0-	-16285	-0-	75239	3	1817	9	N	1652	1644	0	15
01	93341 X	54090	-0-	-39251	-0-	52757	3	1333	9	N	1212	1216	0	11
02	73248 X	54088	-0-	-19160	-0-	52673	3	1415	9	N	1286	1285	0	12
03	81065 X	59399	-0-	-21666	-0-	57795	3	1604	9	N	1458	1457	0	13

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232								
BIG KAHUNA			WELL #:		10H	RRCID ->	292817	COMPL.	DATE 05/11/2022	TOTAL	DEPTH	10616	PERF.10655 - 20845
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	40238 X	30271	-0-	-9967	-0-	27368	3	2903	9 N	2639	2638	0	16
11	38940 X	32688	-0-	-6252	-0-	30755	3	1933	9 N	1757	1762	0	11
12	39463 X	37660	-0-	-1803	-0-	35778	3	1882	9 N	1711	1706	0	16
01	36735 X	27283	-0-	-9452	-0-	25942	3	1341	9 N	1219	1224	0	11
02	35205 X	35205	-0-	-0-	-0-	33549	3	1656	9 N	1505	1502	0	14
03	37665 X	31493	-0-	-6172	-0-	29976	3	1517	9 N	1379	1381	0	12

HEAD HONCHO STATE			WELL #:		3H	RRCID ->	292835	COMPL.	DATE 02/09/2022	TOTAL	DEPTH	10683	PERF.11091 - 21445
10	121807 X	121807	-0-	-0-	-0-	115933	3	5874	9 N	5340	5329	0	49
11	107700 X	103676	-0-	-4024	-0-	98398	3	5278	9 N	4798	4805	0	42
12	109164 X	109164	-0-	-0-	-0-	103709	3	5455	9 N	4959	4964	0	37
01	100018 X	100018	-0-	-0-	-0-	94182	3	5836	9 N	5305	5297	0	45
02	110208 X	83075	-0-	-27133	-0-	78441	3	4634	9 N	4213	4216	0	42
03	121799 X	99740	-0-	-22059	-0-	94522	3	5218	9 N	4744	4734	0	52

DUST DEVIL			WELL #:		2H	RRCID ->	292881	COMPL.	DATE 09/01/2022	TOTAL	DEPTH	9873	PERF.10265 - 20345
10	T. A.	58692	-0-	58692	216290	55485	3	3207	9 Y	2915	2914	0	25
11	T. A.	72120	-0-	72120	288410	68275	3	3845	9 Y	3495	3490	0	30
12	363107 X	74697	-0-	-288410	-0-	70893	3	3804	9 Y	3458	3462	0	26
01	63364 X	54790	-0-	-8574	-0-	52351	3	2439	9 Y	2217	2220	0	23
*02	74972 X	74972	-0-	-0-	-0-	71516	3	3456	9 Y	3142	3133	0	32
03	68882 X	27899	-0-	-40983	-0-	24951	3	2948	9 Y	2680	2685	0	27

HEAD HONCHO STATE			WELL #:		5H	RRCID ->	292902	COMPL.	DATE 02/09/2022	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.11296 - 21288
*06	87954 X	87954	-0-	-0-	-0-	85954	3	2000	9 N	1818	1817	0	12
07	127918 X	127918	-0-	-0-	-0-	124471	3	3447	9 N	3134	3122	0	24
08	94159 X	94159	-0-	-0-	-0-	91681	3	2478	9 N	2253	2267	0	10
09	90720 X	84434	-0-	-6286	-0-	81455	3	2979	9 N	2708	2697	0	21
10	127906 X	89489	-0-	-38417	-0-	87810	3	1679	9 N	1526	1533	0	14
11	123780 X	80026	-0-	-43754	-0-	78484	3	1542	9 N	1402	1404	0	12
12	127906 X	80133	-0-	-47773	-0-	78110	3	2023	9 N	1839	1837	0	14
01	74282 X	74282	-0-	-0-	-0-	72707	3	1575	9 N	1432	1434	0	12
02	80892 X	61890	-0-	-19002	-0-	60638	3	1252	9 N	1138	1139	0	11
03	89497 X	69292	-0-	-20205	-0-	67889	3	1403	9 N	1275	1272	0	14

HEAD HONCHO STATE			WELL #:		7H	RRCID ->	292903	COMPL.	DATE 02/09/2022	TOTAL	DEPTH	10697	PERF.10993 - 21212
10	107322 X	107183	-0-	-139	-0-	102708	3	4475	9 N	4068	4057	0	37
11	100569 X	100569	-0-	-0-	-0-	95290	3	5279	9 N	4799	4794	0	42
12	96599 X	96599	-0-	-0-	-0-	91500	3	5099	9 N	4635	4643	0	34
01	93682 X	84910	-0-	-8772	-0-	81167	3	3743	9 N	3403	3408	0	29
02	96964 X	76453	-0-	-20511	-0-	72990	3	3463	9 N	3148	3145	0	32
03	107198 X	89104	-0-	-18094	-0-	84480	3	4624	9 N	4204	4190	0	46

DUST DEVIL			WELL #:		1H	RRCID ->	292905	COMPL.	DATE 09/08/2022	TOTAL	DEPTH	10312	PERF.10845 - 20880
10	80130 X	80130	-0-	-0-	-0-	77696	3	2434	9 Y	2213	2214	0	19
11	64470 X	41774	-0-	-22696	-0-	41167	3	607	9 Y	552	566	0	5
12	79033 X	79033	-0-	-0-	-0-	76910	3	2123	9 Y	1930	1920	0	15
01	88319 X	53156	-0-	-35163	-0-	51893	3	1263	9 Y	1148	1151	0	12
*02	76412 X	76412	-0-	-0-	-0-	74291	3	2121	9 Y	1928	1920	0	20
03	80135 X	14569	-0-	-65566	-0-	13159	3	1410	9 Y	1282	1289	0	13

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DUST DEVIL														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 3H RRCID -> 292906 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10333 PERF.11530 - 20595														
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
10	128004 X	128004	-0-	-0-	-0-	126246	3	1758	9	Y	1598	1598	0	14
11	183122 X	183122	-0-	-0-	-0-	181222	3	1900	9	Y	1727	1726	0	15
12	204118 X	204118	-0-	-0-	-0-	202373	3	1745	9	Y	1586	1589	0	12
01	220307 X	220307	-0-	-0-	-0-	218815	3	1492	9	Y	1356	1354	0	14
*02	103375 X	103375	-0-	-0-	-0-	101726	3	1649	9	Y	1499	1498	0	15
03	113088 X	51449	-0-	-61639	-0-	50056	3	1393	9	Y	1266	1268	0	13
DUST DEVIL WELL #: 6H RRCID -> 292907 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10100 - 20160														
10	T. A.	80257	-0-	80257	293648	75810	3	4447	9	Y	4043	4025	0	35
11	T. A.	77006	-0-	77006	370654	72665	3	4341	9	Y	3946	3947	0	34
12	445113 X	74459	-0-	-370654	-0-	70237	3	4222	9	Y	3838	3843	0	29
01	T. A.	81432	-0-	81432	81432	77613	3	3819	9	Y	3472	3465	0	36
*02	151748 X	70316	-0-	-81432	-0-	66886	3	3430	9	Y	3118	3122	0	32
*03	13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	12430	3	887	9	Y	806	830	0	8
DUST DEVIL WELL #: 4H RRCID -> 292914 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10230 - 20300														
10	72889 X	72889	-0-	-0-	-0-	69706	3	3183	9	Y	2894	2890	0	25
11	83502 X	83502	-0-	-0-	-0-	79261	3	4241	9	Y	3855	3847	0	33
12	77269 X	77269	-0-	-0-	-0-	73635	3	3634	9	Y	3304	3312	0	25
01	87561 X	87561	-0-	-0-	-0-	83875	3	3686	9	Y	3351	3342	0	34
*02	77137 X	77137	-0-	-0-	-0-	73523	3	3614	9	Y	3285	3286	0	33
03	76694 X	12792	-0-	-63902	-0-	11972	3	820	9	Y	745	770	0	8
DUST DEVIL WELL #: 5H RRCID -> 292915 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10530 - 20585														
10	84408 X	84408	-0-	-0-	-0-	82842	3	1566	9	Y	1424	1429	0	12
11	116671 X	116671	-0-	-0-	-0-	114822	3	1849	9	Y	1681	1679	0	14
12	107618 X	107618	-0-	-0-	-0-	105560	3	2058	9	Y	1871	1871	0	14
01	116895 X	116895	-0-	-0-	-0-	114959	3	1936	9	Y	1760	1756	0	18
*02	104364 X	104364	-0-	-0-	-0-	102426	3	1938	9	Y	1762	1762	0	18
03	89776 X	19580	-0-	-70196	-0-	19078	3	502	9	Y	456	469	0	5
YAHTZEE WELL #: 1H RRCID -> 294793 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20397														
10	121489 X	76829	-0-	-44660	-0-	71037	3	5792	9	N	5265	5278	0	32
11	114930 X	31114	-0-	-83816	-0-	30149	3	965	9	N	877	903	0	6
12	118761 X	19693	-0-	-99068	-0-	19232	3	461	9	N	419	421	0	4
01	105369 X	27466	-0-	-77903	-0-	26815	3	651	9	N	592	591	0	5
02	95172 X	27535	-0-	-67637	-0-	27479	3	56	9	N	51	56	0	-0-
03	76818 X	62977	-0-	-13841	-0-	62956	3	21	9	N	19	19	0	-0-
YAHTZEE WELL #: 4H RRCID -> 294919 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10825 - 20718														
10	126573 X	76742	-0-	-49831	-0-	74425	3	2317	9	N	2106	2105	0	13
11	125220 X	84032	-0-	-41188	-0-	82242	3	1790	9	N	1627	1630	0	10
12	129394 X	103068	-0-	-26326	-0-	101364	3	1704	9	N	1549	1545	0	14
01	129394 X	98457	-0-	-30937	-0-	96782	3	1675	9	N	1523	1523	0	14
02	90216 X	80806	-0-	-9410	-0-	79190	3	1616	9	N	1469	1470	0	13
03	106857 X	97021	-0-	-9836	-0-	95299	3	1722	9	N	1565	1564	0	14

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YAHTZEE															CNTY: CULBERSON			
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 172232																		
WELL #: 5H RRCID -> 295023 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10610 - 20386																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*06	105720 X	85613	-0-	-20107	-0-	78804	3	6809	9	N	6190	6193	0			37		
07	128092 X	88378	-0-	-39714	-0-	83996	3	4382	9	N	3984	4000	0			21		
08	128092 X	51050	-0-	-77042	-0-	48034	3	3016	9	N	2742	2749	0			14		
09	123960 X	92419	-0-	-31541	-0-	87514	3	4905	9	N	4459	4435	0			38		
10	105483 X	105483	-0-	-0-	-0-	98386	3	7097	9	N	6452	6450	0			40		
11	100754 X	100754	-0-	-0-	-0-	93781	3	6973	9	N	6339	6339	0			40		
12	101649 X	90717	-0-	-10932	-0-	86269	3	4448	9	N	4044	4046	0			38		
01	105400 X	85424	-0-	-19976	-0-	81157	3	4267	9	N	3879	3882	0			35		
02	107212 X	74932	-0-	-32280	-0-	70629	3	4303	9	N	3912	3912	0			35		
03	118761 X	93627	-0-	-25134	-0-	88695	3	4932	9	N	4484	4479	0			40		
YAHTZEE															WELL #: 2H RRCID -> 295082 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10730 - 20651			
*06	158834 X	158834	-0-	-0-	-0-	156734	3	2100	9	N	1909	1908	0			12		
07	144770 X	95775	-0-	-48995	-0-	94170	3	1605	9	N	1459	1463	0			8		
08	144770 X	105579	-0-	-39191	-0-	103059	3	2520	9	N	2291	2287	0			12		
09	163170 X	82749	-0-	-80421	-0-	81170	3	1579	9	N	1435	1435	0			12		
10	168609 X	78961	-0-	-89648	-0-	76213	3	2748	9	N	2498	2495	0			15		
11	163170 X	93749	-0-	-69421	-0-	89807	3	3942	9	N	3584	3576	0			23		
12	105586 X	94812	-0-	-10774	-0-	92822	3	1990	9	N	1809	1815	0			17		
01	105586 X	93591	-0-	-11995	-0-	91482	3	2109	9	N	1917	1917	0			17		
02	100268 X	76376	-0-	-23892	-0-	74398	3	1978	9	N	1798	1799	0			16		
03	111042 X	91519	-0-	-19523	-0-	89189	3	2330	9	N	2118	2115	0			19		
YAHTZEE															WELL #: 3H RRCID -> 295083 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10378 - 20268			
10	95139 X	95139	-0-	-0-	-0-	89548	3	5591	9	N	5083	5092	0			31		
11	109586 X	109586	-0-	-0-	-0-	103754	3	5832	9	N	5302	5300	0			33		
12	122331 X	122331	-0-	-0-	-0-	117569	3	4762	9	N	4329	4322	0			40		
01	114442 X	114442	-0-	-0-	-0-	109613	3	4829	9	N	4390	4390	0			40		
02	93227 X	93227	-0-	-0-	-0-	88617	3	4610	9	N	4191	4193	0			38		
03	123859 X	123859	-0-	-0-	-0-	117964	3	5895	9	N	5359	5349	0			48		
LONESTAR STATE															WELL #: 10WC RRCID -> 297335 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10854 - 21330			
*08	74994 X	74994	-0-	-0-	-0-	65627	3	9367	9	N	8515	8494	0			44		
09	139710 X	109072	-0-	-30638	-0-	101196	3	7876	9	N	7160	7143	0			61		
10	130017 X	130017	-0-	-0-	-0-	121860	3	8157	9	N	7415	7430	0			46		
11	127003 X	127003	-0-	-0-	-0-	120641	3	6362	9	N	5784	5794	0			36		
12	119357 X	119357	-0-	-0-	-0-	112848	3	6509	9	N	5917	5898	0			55		
01	129921 X	119197	-0-	-10724	-0-	112954	3	6243	9	N	5675	5679	0			51		
02	118580 X	94142	-0-	-24438	-0-	89596	3	4546	9	N	4133	4147	0			37		
03	131223 X	87931	-0-	-43292	-0-	83316	3	4615	9	N	4195	4194	0			38		
LONESTAR STATE															WELL #: 11WC RRCID -> 297336 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 10754 PERF.11065 - 21488			
*06	156840 X	112040	-0-	-44800	-0-	108187	3	3853	9	N	3503	3495	0			21		
07	162068 X	101106	-0-	-60962	-0-	97994	3	3112	9	N	2829	2835	0			15		
08	95303 X	95303	-0-	-0-	-0-	92263	3	3040	9	N	2764	2765	0			14		
09	132150 X	51810	-0-	-80340	-0-	50394	3	1416	9	N	1287	1290	0			11		
10	117986 X	105760	-0-	-12226	-0-	102759	3	3001	9	N	2728	2722	0			17		
11	112170 X	98953	-0-	-13217	-0-	96039	3	2914	9	N	2649	2649	0			17		
12	101091 X	93108	-0-	-7983	-0-	89907	3	3201	9	N	2910	2900	0			27		
01	105710 X	81955	-0-	-23755	-0-	79542	3	2413	9	N	2194	2201	0			20		
02	95480 X	69123	-0-	-26357	-0-	67026	3	2097	9	N	1906	1909	0			17		
03	105772 X	56910	-0-	-48862	-0-	55020	3	1890	9	N	1718	1720	0			15		

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY LONESTAR STATE														
		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
		//CONT.//		172232										
		WELL #:		12WC		RRCID -> 297337		COMPL. DATE 07/31/2023		TOTAL DEPTH 10482		PERF.10753 - 21173		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	132897	X	81064	-0-	-51833	-0-	76982	3	4082	9	N	3711	3715 0	23
11	128610	X	115691	-0-	-12919	-0-	109853	3	5838	9	N	5307	5297 0	33
12	120582	X	120582	-0-	-0-	-0-	114667	3	5915	9	N	5377	5360 0	50
01	112729	X	112729	-0-	-0-	-0-	107799	3	4930	9	N	4482	4492 0	40
02	107996	X	101434	-0-	-6562	-0-	96819	3	4615	9	N	4195	4197 0	38
03	120590	X	88211	-0-	-32379	-0-	84058	3	4153	9	N	3775	3779 0	34

LONESTAR STATE														
		WELL #:		13WC		RRCID -> 297338		COMPL. DATE 07/29/2023		TOTAL DEPTH 10736		PERF.11079 - 21383		
*06	149400	X	121199	-0-	-28201	-0-	116693	3	4506	9	N	4096	4085 0	25
07	154380	X	86073	-0-	-68307	-0-	82550	3	3523	9	N	3203	3211 0	17
08	75815	X	75815	-0-	-0-	-0-	72525	3	3290	9	N	2991	2993 0	15
09	135690	X	83313	-0-	-52377	-0-	80210	3	3103	9	N	2821	2812 0	24
10	125364	X	90876	-0-	-34488	-0-	87477	3	3399	9	N	3090	3095 0	19
11	121320	X	118312	-0-	-3008	-0-	114093	3	4219	9	N	3835	3830 0	24
12	111568	X	111568	-0-	-0-	-0-	107800	3	3768	9	N	3425	3417 0	32
01	98272	X	98272	-0-	-0-	-0-	95354	3	2918	9	N	2653	2661 0	24
02	110432	X	73833	-0-	-36599	-0-	71449	3	2384	9	N	2167	2171 0	20
03	122264	X	56592	-0-	-65672	-0-	54457	3	2135	9	N	1941	1944 0	17

LONESTAR STATE														
		WELL #:		9WC		RRCID -> 297344		COMPL. DATE 07/27/2023		TOTAL DEPTH 10784		PERF.10987 - 21410		
10	139190	X	102197	-0-	-36993	-0-	98549	3	3648	9	N	3316	3318 0	20
11	144930	X	97785	-0-	-47145	-0-	93570	3	4215	9	N	3832	3828 0	24
12	149761	X	99036	-0-	-50725	-0-	95431	3	3605	9	N	3277	3270 0	31
01	149761	X	106852	-0-	-42909	-0-	103341	3	3511	9	N	3192	3194 0	29
02	100828	X	76116	-0-	-24712	-0-	73698	3	2418	9	N	2198	2207 0	20
03	102207	X	78368	-0-	-23839	-0-	75919	3	2449	9	N	2226	2226 0	20

DRAKE UNIT														
		WELL #:		801H		RRCID -> 298509		COMPL. DATE 03/29/2024		TOTAL DEPTH 10285		PERF.10500 - 20545		
*06	0		235648	-0-	235648	873350	211952	3	23696	9	N	21542	21525 0	130
07	0		330845	-0-	330845	1204195	305096	3	25749	9	N	23408	23396 0	142
08	0		292829	-0-	292829	1497024	270745	3	22084	9	N	20076	20092 0	126
09	0		283114	-0-	283114	1780138	262192	3	20922	9	N	19020	19007 0	139
10	2038858	X	258720	-0-	-1780138	-0-	240349	3	18371	9	N	16701	16695 0	145
11	281940	X	229982	-0-	-51958	-0-	213018	3	16964	9	N	15422	15435 0	132
12	291338	X	216992	-0-	-74346	-0-	201409	3	15583	9	N	14166	14190 0	108
01	291338	X	195004	-0-	-96334	-0-	181033	3	13971	9	N	12701	12679 0	130
*02	263144	X	187390	-0-	-75754	-0-	180915	3	6475	9	N	5886	5956 0	60
03	258726	X	178689	-0-	-80037	-0-	168364	3	10325	9	N	9386	9350 0	96

BIG KAHUNA														
		WELL #:		12H		RRCID -> 298524		COMPL. DATE 05/07/2023		TOTAL DEPTH 9978		PERF.10313 - 20400		
10	0		95474	-0-	95474	887580	75418	3	20056	9	N	18233	18252 0	112
11	959489	X	71909	-0-	-887580	-0-	58038	3	13871	9	N	12610	12643 0	79
12	80726	X	80726	-0-	-0-	-0-	66323	3	14403	9	N	13094	13051 0	122
01	79050	X	76502	-0-	-2548	-0-	62167	3	14335	9	N	13032	13037 0	117
02	71400	X	64844	-0-	-6556	-0-	54302	3	10542	9	N	9584	9614 0	87
03	79050	X	71479	-0-	-7571	-0-	59995	3	11484	9	N	10440	10433 0	94

BIG KAHUNA														
		WELL #:		13H		RRCID -> 298525		COMPL. DATE 02/13/2024		TOTAL DEPTH 9766		PERF.10202 - 20055		
10	0		99013	-0-	99013	968302	78232	3	20781	9	N	18892	18915 0	116
11	1051584	X	83282	-0-	-968302	-0-	68573	3	14709	9	N	13372	13404 0	84
12	321377	X	85739	-0-	-235638	-0-	71089	3	14650	9	N	13318	13278 0	124
01	321377	X	87736	-0-	-233641	-0-	73960	3	13776	9	N	12524	12535 0	113
02	290276	X	69060	-0-	-221216	-0-	58041	3	11019	9	N	10017	10039 0	91
03	321377	X	75035	-0-	-246342	-0-	63913	3	11122	9	N	10111	10111 0	91

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA				//CONT.// WELL #:	31913 800 14H	NON-ASSOCIATED	RRCID ->	298526	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL	DEPTH	9967	PERF.10055	- 20265			
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
10	0	98785	-0-	98785	953441			79557 3		19228 9	N	17480		17485 0				108
11	1027861 X	74420	-0-	-953441	-0-			62014 3		12406 9	N	11278		11315 0				71
12	340566 X	79236	-0-	-261330	-0-			66712 3		12524 9	N	11385		11350 0				106
01	340566 X	76894	-0-	-263672	-0-			66071 3		10823 9	N	9839		9856 0				89
02	307608 X	61032	-0-	-246576	-0-			51593 3		9439 9	N	8581		8592 0				78
03	340566 X	57462	-0-	-283104	-0-			46815 3		10647 9	N	9679		9670 0				87
BIG KAHUNA				WELL #:	15H	RRCID ->	298527	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL	DEPTH	9740	PERF. 9866	- 19956				
*06	0	94920	-0-	94920	457910			72686 3		22234 9	N	20213		20223 0				122
07	0	100942	-0-	100942	558852			79964 3		20978 9	N	19071		19094 0				99
08	0	112796	-0-	112796	671648			93565 3		19231 9	N	17483		17493 0				89
09	0	96070	-0-	96070	767718			79981 3		16089 9	N	14626		14591 0				124
10	0	112090	-0-	112090	879808			93508 3		18582 9	N	16893		16913 0				104
11	955504 X	75696	-0-	-879808	-0-			62657 3		13039 9	N	11854		11883 0				75
12	321904 X	77910	-0-	-243994	-0-			64198 3		13712 9	N	12465		12424 0				116
01	321904 X	83426	-0-	-238478	-0-			69917 3		13509 9	N	12281		12286 0				111
02	290752 X	63018	-0-	-227734	-0-			53321 3		9697 9	N	8815		8846 0				80
03	321904 X	62692	-0-	-259212	-0-			52837 3		9855 9	N	8959		8958 0				81
BIG KAHUNA				WELL #:	16H	RRCID ->	298528	COMPL. DATE	02/12/2024	TOTAL	DEPTH	9948	PERF.10058	- 20128				
10	0	101701	-0-	101701	744057			82904 3		18797 9	N	17088		17099 0				105
11	821494 X	77437	-0-	-744057	-0-			65077 3		12360 9	N	11236		11270 0				71
12	272769 X	80768	-0-	-192001	-0-			68383 3		12385 9	N	11259		11225 0				105
01	272769 X	74490	-0-	-198279	-0-			62279 3		12211 9	N	11101		11106 0				100
02	246372 X	57738	-0-	-188634	-0-			48662 3		9076 9	N	8251		8276 0				75
03	272769 X	64644	-0-	-208125	-0-			55092 3		9552 9	N	8684		8681 0				78
BIG KAHUNA				WELL #:	17H	RRCID ->	298530	COMPL. DATE	02/12/2024	TOTAL	DEPTH	9736	PERF. 9879	- 19915				
*06	0	112693	-0-	112693	531304			95758 3		16935 9	N	15395		15414 0				93
07	0	96038	-0-	96038	627342			75998 3		20040 9	N	18218		18216 0				95
*08	0	104795	-0-	104795	732137			87039 3		17756 9	N	16142		16154 0				83
09	0	83408	-0-	83408	815545			68441 3		14967 9	N	13606		13573 0				116
10	0	109368	-0-	109368	924913			90797 3		18571 9	N	16883		16895 0				104
11	1011225 X	86312	-0-	-924913	-0-			73544 3		12768 9	N	11607		11638 0				73
12	329127 X	74798	-0-	-254329	-0-			61601 3		13197 9	N	11997		11958 0				112
01	329127 X	79454	-0-	-249673	-0-			65795 3		13659 9	N	12417		12417 0				112
02	297276 X	61083	-0-	-236193	-0-			51523 3		9560 9	N	8691		8724 0				79
03	329127 X	61766	-0-	-267361	-0-			52427 3		9339 9	N	8490		8493 0				76
BIG KAHUNA				WELL #:	11H	RRCID ->	298534	COMPL. DATE	02/14/2024	TOTAL	DEPTH	9801	PERF.10102	- 20032				
*06	0	93143	-0-	93143	494384			69220 3		23923 9	N	21748		21753 0				132
07	0	83736	-0-	83736	578120			66555 3		17181 9	N	15619		15670 0				81
08	0	87398	-0-	87398	665518			68214 3		19184 9	N	17440		17432 0				89
09	0	59858	-0-	59858	725376			45951 3		13907 9	N	12643		12625 0				107
10	0	33222	-0-	33222	758598			29919 3		3303 9	N	3003		3091 0				19
11	826427 X	67829	-0-	-758598	-0-			53344 3		14485 9	N	13168		13104 0				83
12	92070 X	72774	-0-	-19296	-0-			57101 3		15673 9	N	14248		14198 0				133
01	92070 X	69453	-0-	-22617	-0-			55692 3		13761 9	N	12510		12530 0				113
02	83160 X	54973	-0-	-28187	-0-			43489 3		11484 9	N	10440		10458 0				95
03	92070 X	58472	-0-	-33598	-0-			47992 3		10480 9	N	9527		9536 0				86

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DRAKE UNIT														
		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
		//CONT.//		172232										
		WELL #:		803H		RRCID -> 298549		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 10240		PERF.10480 - 20451		
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
*08	0		264400	-0-	264400	1358533	243091	3	21309	9	N	19372	19397	0
09	0		268786	-0-	268786	1627319	249787	3	18999	9	N	17272	17266	0
10	0		243853	-0-	243853	1871172	226912	3	16941	9	N	15401	15395	0
11	2092891	X	221719	-0-	-1871172	-0-	206332	3	15387	9	N	13988	14001	0
12	268491	X	210322	-0-	-58169	-0-	195956	3	14366	9	N	13060	13080	0
01	268491	X	183554	-0-	-84937	-0-	171819	3	11735	9	N	10668	10659	0
*02	242508	X	104331	-0-	-138177	-0-	92640	3	11691	9	N	10628	10629	0
03	268491	X	183499	-0-	-84992	-0-	171884	3	11615	9	N	10559	10559	0
DRAKE UNIT														
		WELL #:		802H		RRCID -> 298559		COMPL. DATE 03/30/2024		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10732 - 20821		
*06	0		355736	-0-	355736	730342	332458	3	23278	9	N	21162	21106	0
07	0		377297	-0-	377297	1107639	359243	3	18054	9	N	16413	16441	0
*08	0		291389	-0-	291389	1399028	278693	3	12696	9	N	11542	11570	0
09	0		207890	-0-	207890	1606918	200606	3	7284	9	N	6622	6645	0
10	0		208075	-0-	208075	1814993	201090	3	6985	9	N	6350	6344	0
11	1993649	X	178656	-0-	-1814993	-0-	172803	3	5853	9	N	5321	5330	0
12	404364	X	166865	-0-	-237499	-0-	161513	3	5352	9	N	4865	4874	0
01	404364	X	162166	-0-	-242198	-0-	157579	3	4587	9	N	4170	4164	0
*02	365232	X	138053	-0-	-227179	-0-	134106	3	3947	9	N	3588	3595	0
03	404364	X	133210	-0-	-271154	-0-	129671	3	3539	9	N	3217	3220	0
BATTLESHIP														
		WELL #:		701H		RRCID -> 298582		COMPL. DATE 09/22/2024		TOTAL DEPTH 9894		PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
BATTLESHIP														
		WELL #:		702H		RRCID -> 298583		COMPL. DATE 09/14/2024		TOTAL DEPTH 9666		PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
BATTLESHIP														
		WELL #:		703H		RRCID -> 298584		COMPL. DATE 09/05/2024		TOTAL DEPTH 9852		PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
BATTLESHIP														
		WELL #:		803H		RRCID -> 298591		COMPL. DATE 11/17/2024		TOTAL DEPTH 10796		PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
ROULETTE		WELL #: 802H		RRCID -> 298593		COMPL. DATE 09/07/2024		TOTAL DEPTH 10850 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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROULETTE		WELL #: 804H		RRCID -> 298594		COMPL. DATE 10/02/2024		TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BATTLESHP		WELL #: 704H		RRCID -> 298600		COMPL. DATE 08/24/2024		TOTAL DEPTH 9645 PERF. N/A							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BATTLESHP		WELL #: 801H		RRCID -> 298602		COMPL. DATE 10/17/2024		TOTAL DEPTH 10818 PERF. N/A							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BATTLESHP		WELL #: 802H		RRCID -> 298603		COMPL. DATE 10/03/2024		TOTAL DEPTH 10485 PERF. N/A							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROULETTE		WELL #: 803H		RRCID -> 298605		COMPL. DATE 09/16/2024		TOTAL DEPTH 10591 PERF. N/A							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROULETTE		WELL #: 805H		RRCID -> 298606		COMPL. DATE 10/14/2024		TOTAL DEPTH 10468 PERF. N/A							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROULETTE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 806H RRCID -> 298607 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 10776 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	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YAHTZEE WELL #: 6H RRCID -> 298726 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9940 - 19702														
*08	0	142752	-0-	142752	618418	109655	3	33097	9	N	30088	30107	0	154
09	0	123066	-0-	123066	741484	95130	3	27936	9	N	25396	25334	0	216
10	0	111288	-0-	111288	852772	86296	3	24992	9	N	22720	22796	0	140
11	949889 X	97117	-0-	-852772	-0-	74350	3	22767	9	N	20697	20707	0	130
12	116560 X	94800	-0-	-21760	-0-	74404	3	20396	9	N	18542	18499	0	173
01	116560 X	89218	-0-	-27342	-0-	70866	3	18352	9	N	16684	16707	0	150
02	105280 X	71232	-0-	-34048	-0-	56723	3	14509	9	N	13190	13220	0	120
03	116560 X	81318	-0-	-35242	-0-	64386	3	16932	9	N	15393	15375	0	138
YAHTZEE WELL #: 7H RRCID -> 298727 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 10150 - 19787														
10	0	97046	-0-	97046	782724	81445	3	15601	9	N	14183	14230	0	87
11	875332 X	92608	-0-	-782724	-0-	79364	3	13244	9	N	12040	12051	0	76
12	101153 X	96643	-0-	-4510	-0-	82110	3	14533	9	N	13212	13165	0	123
01	101153 X	79515	-0-	-21638	-0-	68076	3	11439	9	N	10399	10428	0	94
02	91364 X	48860	-0-	-42504	-0-	40824	3	8036	9	N	7305	7333	0	66
03	101153 X	84520	-0-	-16633	-0-	72137	3	12383	9	N	11257	11222	0	101
YAHTZEE WELL #: 8H RRCID -> 298728 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9910 - 19462														
10	0	99044	-0-	99044	751251	79828	3	19216	9	N	17469	17533	0	108
11	834707 X	83456	-0-	-751251	-0-	63056	3	20400	9	N	18545	18536	0	117
12	90484 X	90484	-0-	-0-	-0-	69597	3	20887	9	N	18988	18928	0	177
01	85513 X	85513	-0-	-0-	-0-	68849	3	16664	9	N	15149	15190	0	136
02	70954 X	70954	-0-	-0-	-0-	58868	3	12086	9	N	10987	11023	0	100
03	83973 X	83973	-0-	-0-	-0-	70681	3	13292	9	N	12084	12075	0	109
YAHTZEE WELL #: 9H RRCID -> 298729 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 10112 - 19747														
10	0	107354	-0-	107354	826473	90869	3	16485	9	N	14986	15025	0	92
11	930129 X	103656	-0-	-826473	-0-	85697	3	17959	9	N	16326	16315	0	103
12	111972 X	102482	-0-	-9490	-0-	87849	3	14633	9	N	13303	13282	0	124
01	111972 X	94333	-0-	-17639	-0-	81479	3	12854	9	N	11685	11704	0	105
02	101136 X	97465	-0-	-3671	-0-	87235	3	10230	9	N	9300	9321	0	84
03	111972 X	81157	-0-	-30815	-0-	70412	3	10745	9	N	9768	9764	0	88
PANDA UNIT WELL #: 704H RRCID -> 298731 COMPL. DATE 04/13/2024 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9871 - 19767														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	3797	-0-	3797	3797	3505	3	292	9	N	265	157	0	108

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY PANDA UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 705H RRCID -> 298732 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9599 - 19387														
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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	4235	-0-	4235	4235	3623	3	612	9	N	556	329	0	227
YAHTZEE WELL #: 11HR RRCID -> 298762 COMPL. DATE 04/24/2024 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9950 - 19717														
*06	0	123776	-0-	123776	276682	93591	3	30185	9	N	27441	27454	0	166
07	0	135269	-0-	135269	411951	105092	3	30177	9	N	27434	27458	0	142
08	0	126155	-0-	126155	538106	99786	3	26369	9	N	23972	23991	0	123
09	0	109786	-0-	109786	647892	87892	3	21894	9	N	19904	19858	0	169
10	0	98534	-0-	98534	746426	79071	3	19463	9	N	17694	17754	0	109
11	825347 X	78921	-0-	-746426	-0-	63321	3	15600	9	N	14182	14202	0	89
12	92411 X	91675	-0-	-736	-0-	75556	3	16119	9	N	14654	14606	0	137
01	92411 X	84548	-0-	-7863	-0-	69831	3	14717	9	N	13379	13396	0	120
02	83468 X	74045	-0-	-9423	-0-	60372	3	13673	9	N	12430	12437	0	113
03	92411 X	80484	-0-	-11927	-0-	67640	3	12844	9	N	11676	11684	0	105
PANDA UNIT WELL #: 709H RRCID -> 298763 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9686 - 19807														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	8112	-0-	8112	8112	6794	3	1318	9	N	1198	709	0	489
PANDA UNIT WELL #: 803H RRCID -> 298766 COMPL. DATE 03/02/2024 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 10755 - 20564														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PANDA UNIT WELL #: 806H RRCID -> 298767 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 10440 - 20513														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PANDA UNIT WELL #: 702H RRCID -> 298768 COMPL. DATE 04/04/2024 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 10004 - 19536														
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-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	9119	-0-	9119	9119	7674	3	1445	9	N	1314	778	0	536

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.// 172232																
PANDA UNIT			WELL #: 703H			RRCID -> 298769			COMPL. DATE 03/24/2024			TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9704 - 19747							
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	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-	
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	W	6224	-0-	6224	6224	5118	3	1106	9	N	1005	595	0				410	
PANDA UNIT			WELL #: 807H			RRCID -> 298770			COMPL. DATE 04/20/2024			TOTAL DEPTH 10519 PERF.10838 - 20807							
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PANDA UNIT			WELL #: 707H			RRCID -> 298771			COMPL. DATE 05/17/2024			TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9563 - 19705							
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT	IN	314	-0-	314	314	247	3	67	9	N	61	36	0				25	
PANDA UNIT			WELL #: 708H			RRCID -> 298772			COMPL. DATE 05/08/2024			TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9754 - 19747							
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT	IN	7297	-0-	7297	7297	7041	3	256	9	N	233	138	0				95	
PANDA UNIT			WELL #: 802H			RRCID -> 298776			COMPL. DATE 03/12/2024			TOTAL DEPTH 10326 PERF.10518 - 20523							
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PANDA UNIT			WELL #: 804H			RRCID -> 298792			COMPL. DATE 03/20/2024			TOTAL DEPTH 10242 PERF.10347 - 20446							
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY PANDA UNIT															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED //CONT.// 172232 WELL #: 706H RRCID -> 298796 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9787 - 19794															CAPACITY CNTY: CULBERSON														
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																									
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																									
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																									
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																									
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																									
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																									
03	SHUT	IN	7846	-0-	7846	7846	7363	3	483	9	N	439	260	0					179																									
PANDA UNIT																				WELL #: 805H RRCID -> 298797 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 10745 - 20786																								
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																									
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																									
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																									
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																									
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																									
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																									
1920 ENERGY, LLC AVENGER STATE UNIT																				194397 WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363																								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																									
CORSAIR STATE UNIT																				WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173																								
10	17701 X	14716	-0-	-2985	-0-	2801	1	10933	3	N	893	907	1						33																									
						982	9																																					
11	14910 X	13165	-0-	-1745	-0-	2721	1	9447	3	N	906	890	1	2	8				47																									
						997	9																																					
12	15407 X	13481	-0-	-1926	-0-	3050	1	9408	3	N	930	938	1						39																									
						1023	9																																					
01	15407 X	5271	-0-	-10136	-0-	1698	1	3167	3	N	369	397	1						11																									
						406	9																																					
02	13300 X	9079	-0-	-4221	-0-	2554	1	5273	3	N	1138	1071	1	7	8				71																									
						1252	9																																					
03	22370 X	22370	-0-	-0-	-0-	3348	1	17046	3	N	1796	1805	1						62																									
						1976	9																																					
FORTRESS STATE UNIT																				WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341																								
10	DLQ G-10	12227	-0-	12227	49535	4735	1	6964	4	Y	480	317	1	67	8				169																									
						528	9																																					
11	59345 X	9810	-0-	-49535	-0-	4280	1	4313	3	Y	439	400	1	52	8				156																									
						734	4	483	9																																			
12	13175 X	10962	-0-	-2213	-0-	4410	1	6016	3	Y	487	489	1	95	8				59																									
						536	9																																					
01	13175 X	10737	-0-	-2438	-0-	4119	1	6101	3	Y	386	311	1	72	8				62																									
						92	4	425	9																																			
02	11900 X	10383	-0-	-1517	-0-	3710	1	6101	3	Y	399	286	1	85	8				90																									
						133	4	439	9																																			
03	12214 X	8726	-0-	-3488	-0-	3845	1	4460	3	Y	366	299	1	57	8				100																									
						18	4	403	9																																			

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
1920 ENERGY, LLC			//CONT.// 194397															
PYTHIAN-OATMAN UNIT			WELL #:			1H	RRCID -> 281681	COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL	DEPTH	9518	PERF. 9869	- 16970				
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THUNDERBOLT STATE			WELL #:			1H	RRCID -> 282197	COMPL. DATE 05/05/2017		TOTAL	DEPTH	9101	PERF. 9602	- 13487				
10	DLQ G-10	20652	-0-	-0-	-0-	-0-	84978	1427	1	17985	3	Y	874	738	1	142	8	84
								279	4	961	9							
11	103798 X	18820	-0-	-0-	-0-	-0-	-84978	1334	1	15688	3	Y	454	388	1	109	8	41
								1299	4	499	9							
12	20832 X	19873	-0-	-0-	-0-	-0-	-959	1451	1	17894	3	Y	480	312	1	183	8	26
								528	9									
01	20832 X	19018	-0-	-0-	-0-	-0-	-1814	1388	1	16850	3	Y	552	382	1	135	8	61
								173	4	607	9							
02	18816 X	16516	-0-	-0-	-0-	-0-	-2300	732	1	15007	3	Y	529	347	1	155	8	88
								195	4	582	9							
03	20646 X	17242	-0-	-0-	-0-	-0-	-3404	867	1	15939	3	Y	382	249	1	125	8	96
								16	4	420	9							
MARAUDER STATE UNIT			WELL #:			1H	RRCID -> 282306	COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL	DEPTH	8868	PERF. 11008	- 14400				
10	3038 X	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	-1478	987	1	412	3	N	110	170	1	11	8	118
								40	4	121	9							
11	2940 X	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	-1777	951	1	149	4	N	57					175
								63	9									
12	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	1	61	3	N	111	171	1	12	8	103
								76	4	122	9							
01	1550 X	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	-425	745	1	351	4	N	26	1	8			128
								29	9									
02	1400 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-1255	128	1	5	4	N	11					139
								12	9									
03	1550 X	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	-348	1195	1	7	9	N	6					145
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC			251854															
COLT 45 STATE UNIT			WELL #:			1701AH	RRCID -> 279181	COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL	DEPTH	9340	PERF. 9780	- 16647				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
EOG RESOURCES, INC.			253162															
STATE BB KING 32			WELL #:			2H	RRCID -> 279613	COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL	DEPTH	9793	PERF. 9990	- 14394				
10	16666 X	16666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16657	3	9	4	N	-0-					178
11	15822 X	15822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15505	3	30	4	N	261	378	1			61
								287	9									
12	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11083	3	26	4	N	216	194	1			83
								238	9									
01	17480 X	17480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17220	3	21	4	N	217					300
								239	9									
02	18628 X	18628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18474	3	16	4	N	125	197	1			228
								138	9									
03	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9297	3	7	4	N	1	193	1			36
								1	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//			31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//			253162													
STATE JOHNNY CASH 23			WELL #:			2H		RRCID -> 280225			COMPL. DATE 02/11/2016			TOTAL DEPTH		9536 PERF. 9950 - 15802			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					222	
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					222	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					222	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					222	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					222	
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					222	
ORBISON 28			WELL #:			6H		RRCID -> 280226			COMPL. DATE 03/22/2016			TOTAL DEPTH		10191 PERF.10433 - 13042			
10	18534	X	18534	-0-	-0-	-0-	84	1	17276	3	N	786	16	0	401	1	400		
							309	4	865	9									
11	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	34	1	24051	3	N	783	31	0	610	1	542		
							21	4	861	9									
12	12555	X	9678	-0-	-2877	-0-	25	1	9254	3	N	195	9	0	719	1	9		
							184	4	215	9									
01	12555	X	12175	-0-	-380	-0-	51	1	11463	3	N	501	12	0	485	1	13		
							110	4	551	9									
02	11340	X	10982	-0-	-358	-0-	28	1	10370	3	N	521	13	0	484	1	37		
							11	4	573	9									
03	12555	X	6096	-0-	-6459	-0-	15	1	5847	3	N	200	6	0	214	1	17		
							14	4	220	9									
SANTANA 29			WELL #:			2H		RRCID -> 281470			COMPL. DATE 10/02/2016			TOTAL DEPTH		10007 PERF.10450 - 14402			
10	24532	X	24532	-0-	-0-	-0-	23711	3	55	4	N	696	574	1			305		
							766	9											
11	25724	X	25724	-0-	-0-	-0-	24498	3	85	4	N	1037	1148	1			194		
							1141	9											
12	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	15852	3	78	4	N	942	975	1			161		
							1036	9											
01	30034	X	30034	-0-	-0-	-0-	28312	3	104	4	N	1471	1582	1			50		
							1618	9											
02	22708	X	20284	-0-	-2424	-0-	19028	3	84	4	N	1065	973	1			142		
							1172	9											
03	25141	X	16348	-0-	-8793	-0-	15528	3	53	4	N	697	769	1			70		
							767	9											
STATE GATEWAY 38			WELL #:			2H		RRCID -> 282664			COMPL. DATE 01/07/2017			TOTAL DEPTH		9818 PERF.10290 - 16728			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111		
03	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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ALLMAN 25 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 283140		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4170 - 4556								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	47182 X	37736	-0-	-9446	-0-	37266	3	52	4	Y	380	549	1			178
						418	9									
11	34763 X	34763	-0-	-0-	-0-	33602	3	102	4	Y	963	969	1			172
						1059	9									
12	30907 X	28998	-0-	-1909	-0-	28460	3	68	4	Y	427	363	1			236
						470	9									
01	48143 X	48143	-0-	-0-	-0-	46146	3	181	4	Y	1651	1573	1			314
						1816	9									
02	53521 X	53521	-0-	-0-	-0-	52159	3	133	4	Y	1117	1153	1			278
						1229	9									
03	37727 X	31614	-0-	-6113	-0-	30666	3	82	4	Y	787	951	1			114
						866	9									
STATE GATEWAY 34-39		WELL #: 12H		RRCID -> 284428		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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								
10	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	6303	3	55	4	N	678	542	1	52	8	341
						746	9									
11	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6267	3	44	4	N	575	451	1	29	8	436
						633	9									
12	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6674	3	16	4	N	149	328	1			257
						164	9									
01	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8169	3	27	4	N	330	185	1			402
						363	9									
02	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	7480	3	41	4	N	601	550	1			453
						661	9									
03	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8101	3	46	4	N	433	542	1			344
						476	9									
RINCON UNIT 72 16-20		WELL #: 1H		RRCID -> 285603		COMPL. DATE 07/18/2018		TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410								
10	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	12443	1	3379	3	N	158	161	1			317
						41	4									
11	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	9224	1	2918	3	N	159					476
						32	4									
12	14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	11119	1	3701	3	N	38	169	1			345
						22	4									
01	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	8111	1	2503	3	N	94	186	1			253
						264	4									
02	12892 X	12892	-0-	-0-	-0-	10124	1	2271	3	N	267	186	1			334
						203	4									
03	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-	334	1			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JETT RINK STATE 58-23				//CONT.// //CONT.// WELL #:		31913 800 253162 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 286146		CAPACITY COMPL. DATE 12/05/2014				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150					
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
10	7223 X	6939	-0-		-284		-0-	6618	3	36	4	N	259	180	1	51	8	420
11	6900 X	6271	-0-		-629		-0-	285	9									
12	7223 X	6219	-0-		-1004		-0-	5970	3	31	4	N	245	182	1	52	8	431
01	7223 X	3879	-0-		-3344		-0-	270	9									
02	6524 X	5461	-0-		-1063		-0-	5942	3	36	4	N	219	163	1			487
03	6944 X	6113	-0-		-831		-0-	241	9									
								3666	3	34	4	N	163	183	1			467
								179	9									
								5230	3	37	4	N	176	164	1			479
								194	9									
								5862	3	40	4	N	192	181	1			490
								211	9									
HERMOSA STATE 55 30-31				WELL #:		3H	RRCID -> 287177	COMPL. DATE 12/08/2018				TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542						
10	40424 X	38283	-0-		-2141		-0-	36064	3	184	4	N	1850	1796	1	4	8	936
11	39120 X	33852	-0-		-5268		-0-	2035	9									
12	40424 X	36691	-0-		-3733		-0-	31984	3	153	4	N	1559	1614	1			881
01	38285 X	33889	-0-		-4396		-0-	1715	9									
02	34876 X	34876	-0-		-0-		-0-	34373	3	167	4	N	1955	1804	1	10	8	1022
03	38285 X	31273	-0-		-7012		-0-	2151	9									
								32249	3	136	4	N	1367	1497	1			892
								1504	9									
								32792	3	163	4	N	1746	1702	1	41	8	895
								1921	9									
								29584	3	146	4	N	1403	1442	1			856
								1543	9									
ZUMA STATE UNIT 72 10-21				WELL #:		3H	RRCID -> 287441	COMPL. DATE 01/18/2019				TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793						
10	1953 X	1	-0-		-1952		-0-	1	4			N	-0-					234
11	1890 X	-0-	-0-		-1890		-0-					N	-0-					234
12	248 X	-0-	-0-		-248		-0-					N	-0-					234
01	248 X	-0-	-0-		-248		-0-					N	-0-					234
02	1 X	-0-	-0-		-1		-0-					N	-0-					234
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-	234	1			-0-
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03				WELL #:		1H	RRCID -> 287596	COMPL. DATE 10/20/2018				TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780						
10	17391 X	13272	-0-		-4119		-0-	65	1	12033	3	Y	1050	1038	1	1	8	11
11	16500 X	11170	-0-		-5330		-0-	19	4	1155	9							
12	16244 X	14654	-0-		-1590		-0-	47	1	10001	3	Y	957	954	1			14
01	13268 X	13184	-0-		-84		-0-	69	4	1053	9							
02	11984 X	11754	-0-		-230		-0-	32	1	13564	3	Y	919	915	1	4	8	14
03	14995 X	14995	-0-		-0-		-0-	47	4	1011	9							
								13	1	12155	3	Y	884	877	1			21
								44	4	972	9							
								17	1	10262	3	Y	1310	1259	1	35	8	37
								34	4	1441	9							
								15	1	13531	3	Y	1240	1236	1			41
								85	4	1364	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
EOG RESOURCES, INC.															
MAVERICKS STATE 58 09-04															
WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765															
M	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	
10	37448 X	17252	-0-	-20196	-0-	94	1	16205	3	Y	840	820	1	11	8
						29	4	924	9						9
11	36240 X	15589	-0-	-20651	-0-	50	1	14361	3	Y	1000	986	1	9	8
						78	4	1100	9						14
12	37448 X	19603	-0-	-17845	-0-	37	1	18280	3	Y	1116	1109	1	4	8
						58	4	1228	9						17
01	17267 X	10190	-0-	-7077	-0-	8	1	9668	3	Y	436	442	1		11
						34	4	480	9						
02	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	25	1	14512	3	Y	1162	1109	1	32	8
						53	4	1278	9						32
03	19980 X	19980	-0-	-0-	-0-	22	1	18428	3	Y	1273	1262	1		43
						130	4	1400	9						
SUNSET STATE UNIT 58 13-24															
WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872															
10	32860 X	24938	-0-	-7922	-0-	23274	3	133	4	Y	1392	1419	1	4	8
						1531	9								550
11	36990 X	25797	-0-	-11193	-0-	23472	3	178	4	Y	1952	1972	1	5	8
						2147	9								525
12	38223 X	29852	-0-	-8371	-0-	27791	3	160	4	Y	1728	1663	1	6	8
						1901	9								584
01	22062 X	22062	-0-	-0-	-0-	20765	3	112	4	Y	1077	1300	1		361
						1185	9								
02	19887 X	19887	-0-	-0-	-0-	18455	3	119	4	Y	1194	1303	1	2	8
						1313	9								250
03	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	441	659	1		32
BAJA STATE 58 15-22															
WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652															
10	3534 X	52	-0-	-3482	-0-	12	1	1	3	Y	26	7	1	19	8
						10	4	29	9						-0-
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-				-0-
12	3534 X	366	-0-	-3168	-0-	11	1	28	3	Y	280	275	1	1	8
						19	4	308	9						4
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	10	1	3537	3	Y	687	674	1		17
						37	4	756	9						
02	980 X	846	-0-	-134	-0-	12	1	405	3	Y	369	365	1	11	8
						23	4	406	9						10
03	372 X	239	-0-	-133	-0-	2	1	17	3	Y	190	194	1		6
						11	4	209	9						
NEW JERSEY STATE 55 29-32															
WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415															
10	41416 X	13446	-0-	-27970	-0-	12762	3	236	4	Y	407	365	1	8	8
						448	9								404
11	43860 X	25938	-0-	-17922	-0-	25706	3	147	4	Y	77				481
						85	9								
12	47151 X	24265	-0-	-22886	-0-	24114	3	121	4	Y	27	2	8		506
						30	9								
01	47151 X	17075	-0-	-30076	-0-	17030	3	45	4	Y	-0-				506
02	42588 X	13208	-0-	-29380	-0-	13151	3	31	4	Y	24	521	1	9	8
						26	9								-0-
03	42774 X	42774	-0-	-0-	-0-	41429	3	22	4	Y	1203	1087	1		116
						1323	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162														
STATE GATEWAY 22			WELL #:		6H	RRCID -> 289058		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH		7878		PERF. N/A					
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MEWBORNE OIL COMPANY					562560														
TXL 37					WELL #: W201PA		RRCID -> 279027		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11595		PERF. 11875		- 16350				
10	11470 X	6409	-0-	-5061	-0-		6	1	5985	2	N	380	369	1				657	
							418	9											
11	16073 X	16073	-0-	-0-	-0-		257	1	14872	2	N	858	743	1				772	
							944	9											
12	23067 X	23067	-0-	-0-	-0-		1271	1	20522	2	N	1158	1122	1				808	
							1274	9											
01	19086 X	19086	-0-	-0-	-0-		1231	1	16741	2	N	1013	758	1				1063	
							1114	9											
02	16289 X	16289	-0-	-0-	-0-		1135	1	14245	2	N	826	1126	1				763	
							909	9											
03	20650 X	20650	-0-	-0-	-0-		1251	1	18376	2	N	930	747	1				946	
							1023	9											
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC					578467														
COVINGTON STATE 1					WELL #: 1H		RRCID -> 278439		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 8192		PERF. 8415		- 12170				
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2024																			
STEVE STATE					WELL #: 2H		RRCID -> 278599		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8405		- 12533				
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2024 - WELL PLUGGED 08/07/24																			
STEVE STATE					WELL #:		RRCID -> 283068		COMPL. DATE 05/23/2017		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8077		- 12320				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021																			
COVINGTON STATE 13					WELL #:		RRCID -> 283462		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 7672		PERF. 7986		- 15172				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021																			

FORD, WEST (WOLFCAMP)										//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC										//CONT.// 578467													
PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27										WELL #:		RRCID -> 285042		COMPL. DATE 01/19/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8606 - 15306					
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		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
12		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-
01		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/28/2021													
SATURN SWD OPERATING LLC										748767													
DOUBLE C SWD										WELL #:		1		RRCID -> 280717		COMPL. DATE 09/26/2015		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2728 - 4630			
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03		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			
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03		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			
10		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
11		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
12		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03		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			
10		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
11		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
12		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
I TAKE IT ALL C SWD										WELL #:		1		RRCID -> 292417		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 5784		PERF. 2686 - 5608			
10		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
11		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
12		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03		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			
10		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
11		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
12		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03		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				801148										
GLENN		WELL #:		1SW	RRCID ->	272799	COMPL. DATE	07/13/2024	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	3696 - 4650		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BABY LIL SWD		WELL #:		2	RRCID ->	294059	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2447 - 5850		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
FORT 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		
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	36 2	4 9	Y	4	22 1			71	
11	49 R	49	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	Y	1	18 1			54	
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	40 2	2 9	Y	2	25 1			31	
01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	47 2	2 9	Y	2	20 1			13	
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	59 2	21 9	Y	19	15 1			17	
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	44 2	24 9	Y	22	29 1			10	
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		313	RRCID ->	139215	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3060 - 3294		
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	73 2	6 9	Y	5	43 1			141	
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	97 2	4 9	Y	4	37 1			108	
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	81 2	4 9	Y	4	51 1			61	
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	93 2	6 9	Y	5	40 1			26	
02	159 R	159	-0-	-0-	-0-	118 2	41 9	Y	37	29 1			34	
03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	89 2	50 9	Y	45	58 1			21	
GENESIS EXPLORATION LLC		300193												
STATE A/C 101		WELL #:		2	RRCID ->	019864	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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			
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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				
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 1						54
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 1						54
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-							54
01	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 1						54
02	196 N	169	-0-	-27 B	-0-	169 1						54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							54
SIBLEY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 076881	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3223	- 3671			
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 1						-0-
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 1						-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-							-0-
01	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 1						-0-
02	196 N	169	-0-	-27 B	-0-	169 1						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-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				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7							-0-

FRYSK FARM (DEVONIAN) BLACK SWAN OPCO, LLC JURECEK "A"										33154 200 101935	NON-DEVONIAN		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
										WELL #:	1	RRCID ->	191093	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9936	-	10650		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
DIAMONDBACK E&P LLC THOMASON "D"										217012			RRCID ->	166061	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10602	-	10612	
										WELL #:	1			RRCID ->	166061	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10602	-	10612
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
JURECEK "B"										WELL #:	1	RRCID ->	183331	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9929	-	10632		
										WELL #:	1	RRCID ->	183331	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9929	-	10632		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
DANIEL UNIT "3"										WELL #:	1	RRCID ->	194366	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	10534	-	10710		
										WELL #:	1	RRCID ->	194366	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	10534	-	10710		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
JURECEK "D"										WELL #:	1	RRCID ->	195646	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9924	-	10640		
										WELL #:	1	RRCID ->	195646	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9924	-	10640		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
JURECEK -C-										WELL #:	1	RRCID ->	205782	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	10474	-	10518		
										WELL #:	1	RRCID ->	205782	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	10474	-	10518		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)			//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK							
DIAMONDBACK E&P LLC			//CONT.//		217012														
DANIEL "7"			WELL #:		1	RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9892	- 10610						
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-							N	-0-					-0-	
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	3				N	-0-					-0-	
12	868 N	455	-0-	-413	-0-		455	3				N	-0-					-0-	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	3				N	-0-					-0-	
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-		655	3				N	-0-					-0-	
*03	465 N	164	-0-	-301	-0-		164	3				N	-0-					-0-	
HOELSCHER, F. J. "B"					WELL #:	1	RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL	DEPTH 10572	PERF.10550	- 10564					
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-							N	-0-					182	
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-		509	3				N	-0-					182	
12	682 N	292	-0-	-390	-0-		292	3				N	-0-					182	
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	3				N	-0-					182	
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		1184	3				N	-0-					182	
*03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158	3				N	-0-					182	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.					665748														
OAK 15					WELL #:	11	RRCID -> 282188		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL	DEPTH 11613	PERF.10738	- 11560					
10	4216 X	2268	-0-	-1948	-0-		2268	3				Y	-0-					26	
11	2070 X	1554	-0-	-516	-0-		1554	3				Y	-0-					26	
12	2139 X	1383	-0-	-756	-0-		1376	3		7	9	Y	6					32	
01	2139 X	1193	-0-	-946	-0-		1185	3		8	9	Y	7					39	
02	1932 X	1119	-0-	-813	-0-		1117	3		2	9	Y	2					41	
03	2139 X	468	-0-	-1671	-0-		5	1	463	3		Y	-0-					41	
OAK 15					WELL #:	5	RRCID -> 282614		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL	DEPTH 11587	PERF.11510	- 11530					
10	868 N	105	-0-	-763	-0-		105	3				Y	-0-					43	
11	300 N	141	-0-	-159	-0-		141	3				Y	-0-					43	
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-		288	3		8	9	Y	7					50	
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-		355	3				Y	-0-					50	
02	140 N	128	-0-	-12	-0-		128	3				Y	-0-					50	
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-		5	1	535	3		Y	-0-					50	
WILSON 15					WELL #:	4	RRCID -> 282772		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL	DEPTH 11650	PERF.11495	- 11505					
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		1070	3				Y	-0-					136	
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		996	3		36	9	Y	33					169	
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-		757	3		9	9	Y	8					177	
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-		804	3		11	9	Y	10					187	
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-		829	3		11	9	Y	10					197	
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		20	1	1980	3		Y	58					255	
							64	9											

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)														
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC														
GRAY, COLUMBUS ET AL														
WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394														
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
FUHRMAN-MASCHO (YATES)														
CONTANGO RESOURCES, LLC														
JONES, RC														
WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GINDORF														
WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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												
ASHTON				WELL #:		2	RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991		PERF. 2968 - 2991					
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I				WELL #:		1Y	RRCID -> 256222		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 3271		PERF. 3138 - 3156					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	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										
GOWENS, J. W.			WELL #:		12	RRCID -> 257028		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH		4555	PERF. 2806 - 2986		
M	ALLOW CODE	GAS 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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

CITATION OIL & GAS CORP.				154235											
KING, E. F.				WELL #:		20	RRCID -> 081768		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH		3000	PERF. 2791 - 2972	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MONTARE OPERATING, LTD.				577015											
RIGGAN				WELL #:		1	RRCID -> 108758		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH		4494	PERF. 3045 - 3060	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)														
MONTARE OPERATING, LTD.														
PARKER C														
				//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDREWS
				//CONT.//	577015									
				WELL #:	1	RRCID ->	254277	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3105 -	3119
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAM														
				WELL #:	2	RRCID ->	254512	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3104 -	3125
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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												
ERNESTEEN			WELL #: 5		RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731		PERF. 3060 - 3082				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC			742122												
LOCKHART & BROWN 14			WELL #: 17		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 2836 - 3024				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	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				
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	4				N	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	2	3	1	4		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	4				N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3				N	-0-			-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3				N	-0-			-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	4		N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		742122												
THORNBERRY 23		WELL #:		2	RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 3038 - 3058					
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
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	3	69	4	N	-0-				-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	47	3	27	4	N	-0-				-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	3	71	4	N	-0-				-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	45	3	6	4	N	-0-				-0-
02		56 N	37	-0-	-19	-0-	34	3	3	4	N	-0-				-0-
03		62 N	39	-0-	-23	-0-	21	3	18	4	N	-0-				-0-
THORNBERRY "18"		WELL #:		3	RRCID -> 252739		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2990 - 3020					
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	3	39	4	N	-0-				-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	26	3	15	4	N	-0-				-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-				-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	25	3	4	4	N	-0-				-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	19	3	2	4	N	-0-				-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	12	3	10	4	N	-0-				-0-
LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID -> 254709		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 4755		PERF. 3030 - 3065					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID -> 255848		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 2846 - 3032					
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	3	86	4	N	-0-				-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	58	3	34	4	N	-0-				-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	3	88	4	N	-0-				-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	56	3	8	4	N	-0-				-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	43	3	4	4	N	-0-				-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	27	3	23	4	N	-0-				-0-
FULLERTON (DEVONIAN)		33230 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS								
XTO ENERGY INC.		945936														
WILSON, H. M. -A-		WELL #:		10	RRCID -> 295405		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8165 - 8263					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FULLERTON (SAN ANDRES)		33230 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		1	RRCID -> 171242		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)			//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//		100222										
UNIVERSITY "SS"			WELL #:		2	RRCID -> 171244		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 4550		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
G-M (PENN.)			33459 500		100313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			WELL #:		1	RRCID -> 075721		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 17980		PERF. N/A			
CADENHEAD, J. W.															
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2				N	-0-			-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2				N	-0-			-0-
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2				N	-0-			-0-
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2				N	-0-			-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2				N	-0-			-0-
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2				N	-0-			-0-
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 153475		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 11090		PERF. 16184 - 17020			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
G. P. M. (PENN.)			33547 498		875391	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER					
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.			WELL #:		1	RRCID -> 091715		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 12724		PERF. 8297 - 8441			
MITCHELL															
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1071	2	31	9	N	28				153
11	1080 N	975	-0-	-105	-0-	943	2	32	9	N	29	133	1		49
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	742	2	39	9	N	35				84
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	226	2	18	9	N	16				100
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					N	5				105
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	5				111

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
03	T. A.	-0-	-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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	6
MAJORS		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	58
03	14B2	EXT	-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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

GARDEN CITY, S. (STRAWN) BURLESON PETROLEUM, INC. BESSIE										33998 429 109255		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
WELL #: 1										RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 9543 - 9574								
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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-		654	3		24	9	N		22							72	
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-		459	3		21	9	N		19							91	
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-		511	3		25	9	N		23							114	
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-		362	3		12	9	N		11							125	
*02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-		540	3		13	9	N		12							137	
*03		645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-		634	3		11	9	N		10							147	
XTO ENERGY INC. CURRIE, G. W.										945936 WELL #: 1		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416		PERF. 9510 - 9532						
10		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	-0-		3558	3		122	9	N		111							271	
11		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	-0-		3177	3		178	9	N		162		200	1				233	
12		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	-0-		3348	3		157	9	N		143		188	1				188	
01		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	-0-		3265	3		156	9	N		142		178	1				152	
02		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	-0-		2848	3		141	9	N		128							280	
03		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	-0-		3314	3		183	9	N		166		192	1				254	
GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. COX, J.										33998 500 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
WELL #: 1										RRCID -> 182141		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 3519 - 3839								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
BEARKAT										WELL #: 1		RRCID -> 217889		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9313 - 9334						
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-		292	2				N		-0-							114	
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-		294	2				N		-0-							114	
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-		312	2				N		-0-							114	
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-		307	2				N		-0-							114	
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-		265	2				N		-0-							114	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							114	
MCMILLAN 30 UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9969		PERF. 8030 - 9742						
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-		481	2		18	9	N		16							181	
11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-		463	2		33	9	N		30							211	
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-		522	2		40	9	N		36		191	1				56	
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-		458	2		29	9	N		26							82	
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-		213	2		29	9	N		26							108	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							108	
PETEX COX, J.W.										659782 WELL #: 1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9310 - 9337						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							42	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							42	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							42	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							42	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							42	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DR STATE WISE UNIT 1 SWD			WELL #: 2803H	RRCID -> 295585		COMPL. DATE 12/13/2022		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 1989 - 2981	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	24	-0-	24	90	24 2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	24	-0-	24	114	24 2		N	-0-		-0-
12	140 R	26	-0-	-114	-0-	26 2		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIRVINTEX (QUEEN)			//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
DIAMOND M OIL CO., INC.			//CONT.//		216899										
ARCO "U"			WELL #:		1	RRCID -> 058033		COMPL. DATE 03/20/1974		TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			WELL #:		490300	RRCID -> 040349		COMPL. DATE 10/10/1966		TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A					
WILSON, D. C. O.					2										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLSEN ENERGY INC.			WELL #:		621750	RRCID -> 228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390					
GIRVIN A					1										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROCA PRODUCTION, INC.			WELL #:		722193	RRCID -> 055294		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A					
SULVAN					1										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGDEN			WELL #:		1	RRCID -> 063730		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	775 N	286	-0-	-489	-0-	286	2			N	-0-					-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

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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT										WELL #: T155	RRCID -> 155117	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5360	-	6281
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
EMBAR										WELL #: 12	RRCID -> 168966	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 8516	PERF. 5110	-	5130
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	97	2	40	9	Y	36	31	1			11
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	59	2	22	4	Y	15	8	1			18
						17	9									
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	10	2	26	4	Y	33	41	1			10
						36	9									
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	58	2	7	4	Y	37	35	1			12
						41	9									
02	DLQ G-10	102	-0-	102	102	62	2	40	9	Y	36	34	1			14
03	DLQ G-10	139	-0-	139	241	103	2	2	4	Y	31	44	1			1
						34	9									
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT										WELL #: Z 35	RRCID -> 245320	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 6817	PERF. 5562	-	6455
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT										WELL #: L 45	RRCID -> 276993	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 5566	-	6375
10	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
11	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 608

GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: H 25	35652 062 100319	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ECTOR				
						RRCID -> 276994	COMPL.	DATE 09/18/2013	TOTAL	DEPTH	6650	PERF.	5475	-	6458		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6370	2	34	9	N	31	31	0			1	
11	5460 X	4948	-0-	-512	-0-	4029	2	890	4	N	26	26	0			1	
						29	9										
12	5146 X	2668	-0-	-2478	-0-	1513	2	1130	4	N	23	22	0	1	1	1	
						25	9										
01	5642 X	4250	-0-	-1392	-0-	3839	2	383	4	N	25	24	0	1	1	1	
						28	9										
02	5096 X	4852	-0-	-244	-0-	4748	2	46	4	N	53	52	0			2	
						58	9										
03	5642 X	3656	-0-	-1986	-0-	3556	2	46	4	N	49	48	0			3	
						54	9										
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: J 55		RRCID -> 276995	COMPL.	DATE 03/15/2012	TOTAL	DEPTH	6475	PERF.	5653	-	6420		
10	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5207	2	35	9	N	32	32	0			1	
11	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	3884	2	804	4	N	26	26	0			1	
						29	9										
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	1447	2	1627	4	N	24	23	0	1	1	1	
						26	9										
01	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	4788	2	512	4	N	52	50	0	2	1	1	
						57	9										
02	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5081	2	42	9	N	38	38	0			1	
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3231	2	37	4	N	25	25	0			1	
						28	9										
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: L150		RRCID -> 277002	COMPL.	DATE 10/18/2007	TOTAL	DEPTH	6645	PERF.	5452	-	6442		
10	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: J 42		RRCID -> 277008	COMPL.	DATE 06/14/2011	TOTAL	DEPTH	8556	PERF.	6087	-	6452		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: L 55		RRCID -> 277047	COMPL.	DATE 10/11/2000	TOTAL	DEPTH	6510	PERF.	5596	-	6348		
10	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6254	2	109	9	N	99	98	0			4	
11	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	5459	2	3350	4	N	97	98	0			3	
						107	9										
12	4371 X	4008	-0-	-363	-0-	1986	2	1948	4	N	67	66	0	2	1	2	
						74	9										
01	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	8390	2	858	4	N	84	81	0	3	1	2	
						92	9										
02	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	8016	2	74	9	N	67	67	0			2	
03	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5007	2	78	4	N	103	100	0			5	
						113	9										

GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC GOLDSMITH ANDECTOR UNIT														CNTY: ECTOR		
//CONT.// 35652 062 //CONT.// 100319 WELL #: H 45														ASSOCIATED		
RRCID -> 291577														CAPACITY		
COMPL. DATE 05/13/2008														TOTAL DEPTH 6660		
PERF. 5637 - 6356																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE
10	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5607	2	35	9	N	32	32	0			1
11	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	3973	2	655	4	N	26	26	0			1
12	4681 X	4174	-0-	-507	-0-	2148	2	1992	4	N	31	30	0	1	1	1
01	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	4681	2	404	4	N	30	29	0	1	1	1
02	4228 X	3959	-0-	-269	-0-	3884	2	45	4	N	27	27	0			1
03	4681 X	3092	-0-	-1589	-0-	3026	2	38	4	N	25	25	0			1
						28	9									
FORMENTERA OPERATIONS LLC CUMMINS, H.E. 'K'														CNTY: ECTOR		
276959 WELL #: 6														ASSOCIATED		
RRCID -> 298271														CAPACITY		
COMPL. DATE 03/27/2003														TOTAL DEPTH 6550		
PERF. 4151 - 6442																
*09	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*10	DELQ PR	1038	-0-	1038	1038	1038	2			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*11	1938 X	900	-0-	-1038	-0-	662	2	238	4	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*12	1085 X	989	-0-	-96	-0-	3	2	986	4	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*01	1085 X	781	-0-	-304	-0-	22	2	759	4	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT														CNTY: ECTOR		
617544 WELL #: 314														ASSOCIATED		
RRCID -> 154907														CAPACITY		
COMPL. DATE N/A														TOTAL DEPTH 6332		
PERF. 5300 - 5775																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC ADAM														CNTY: ECTOR		
760218 WELL #: 2														ASSOCIATED		
RRCID -> 294219														CAPACITY		
COMPL. DATE 11/10/2022														TOTAL DEPTH 7215		
PERF. 6252 - 7041																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-			-0-
GOLDSMITH (GRAYBURG) MAVERICK PERMIAN LLC CLYDE -B-														CNTY: ECTOR		
35652 496 100319 WELL #: 155														ASSOCIATED		
RRCID -> 038141														CAPACITY		
COMPL. DATE 01/24/1966														TOTAL DEPTH 3925		
PERF. N/A																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)				//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR						
MAVERICK PERMIAN LLC				//CONT.// 100319																
CLYDE -B-				WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
CLYDE -B-				WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820		PERF. N/A								
10	2728	X	2425	-0-	-303	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-						-0-	
11	2640	X	1357	-0-	-1283	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-						-0-	
12	2852	X	90	-0-	-2762	-0-	-0-	90	2			Y	-0-						-0-	
01	2852	X	75	-0-	-2777	-0-	-0-	75	2			Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10	2977	-0-	2977	2977	2977	2977	2			Y	-0-						-0-	
03	DLQ	G-10	2181	-0-	2181	5158	5158	2181	2			Y	-0-						-0-	
CLYDE -B-				WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970		PERF. N/A								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
BLACK GOLD INDUSTRIES OPRTNG LLC				101677																
JESSIE B				WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3935		PERF. 3840 - 3890								
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
GRAMA OPERATING, LLC				324437																
WIGHT				WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-						-0-	
11	1020	N	804	-0-	-216	-0-	-0-	804	3			N	-0-						-0-	
12	930	N	535	-0-	-395	-0-	-0-	535	3			N	-0-						-0-	
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-						-0-	
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-						-0-	
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-						-0-	
XTO ENERGY INC.				945936																
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 3642 - 3717								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

GOLDSMITH (GRAYBURG)										CAPACITY		CNTY: ECTOR									
XTO ENERGY INC.																					
GOLDSMITH, C. A. ET AL										WELL #: 13956		RRCID -> 166065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9515	PERF.	3593	-	3623
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	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		69	3			N	-0-					-0-			
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		73	3			N	-0-					-0-			
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		77	3			N	-0-					-0-			
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-		50	3			N	-0-					-0-			
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	3			N	-0-					-0-			
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		77	3			N	-0-					-0-			
GOLDSMITH, C. A. ET AL										WELL #: 62H		RRCID -> 168902	COMPL. DATE 02/25/1998	TOTAL	DEPTH	4707	PERF.	4132	-	4205	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
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			
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		125	3			Y	-0-					41			
11	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					41			
12	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					41			
01	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					41			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41			
MAVERICK PERMIAN LLC										100319											
CLYDE -B-										WELL #: 150		RRCID -> 037753	COMPL. DATE 11/29/1965	TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
CLYDE -B-										WELL #: 161		RRCID -> 039203	COMPL. DATE 03/09/2012	TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	3963	-	4064	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959														
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	T. A.	543	-0-	543	1134	543	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	348	-0-	348	1482	348	2			Y	-0-			-0-
12	1482 X	-0-	-0-	-1482	-0-					Y	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	3909	-0-	809	809	3909	2			Y	-0-			-0-
PETEX 659782														
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	7			137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			146
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			156
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			164
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			168
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			177
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325														
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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 IX				WELL #:	2	RRCID ->	094625	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL	DEPTH	4065	PERF.	3918	-	3994				
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
GRAYBURG GAS UNIT XI				WELL #:	2	RRCID ->	102950	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	4010	-	4108				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
GRAYBURG GAS UNIT IX				WELL #:	4	RRCID ->	216204	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL	DEPTH	5042	PERF.	3894	-	3929				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
GOLDSMITH, EAST (QUEEN)					35653 832	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR						
AGHORN OPERATING, INC.					008716															
SPECK				WELL #:	1	RRCID ->	172791	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	3729	-	3741				
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-		147	2				N	-0-					23	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2				N	-0-					23	
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-		76	2				N	-0-					23	
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-		174	2				N	-0-					23	
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-		174	2				N	-0-					23	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					23	

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716												
SPECK		WELL #: 5		RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915		PERF. 3710 - 3728				
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	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-			-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-		82 2			N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89 2			N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 2			N	-0-			-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926		PERF. 3732 - 3742				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3751 - 3757				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3816 - 3822				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-			10
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2			N	-0-			10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3832 - 3848				
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		1554 2			N	-0-			-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-		884 2			N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279 2			N	-0-			-0-
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		1515 2			N	-0-			-0-
*02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1165 2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710												
BLAKENEY F		WELL #: F 1		RRCID -> 237022		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 3856 - 3867				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)														
OXY USA WTP LP SHEBA														
//CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813														
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	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC 054618														
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316														
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				Y	-0-	40
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-	40
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-	40
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-	40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	40
COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146														
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3				Y	-0-	41
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-						Y	-0-	41
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-						Y	-0-	41
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-						Y	-0-	41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	41
COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070														
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3				Y	-0-	42
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-						Y	-0-	42
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-						Y	-0-	42
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-						Y	-0-	42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	42
03	0	N	-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														
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//										35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC										078032											
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2										WELL #:		1 C		RRCID -> 032440		COMPL. DATE 02/11/1964		TOTAL DEPTH 8614		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE			
10	848 R	848	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	836	2	12	9	N	11	6	1	14				
11	599 R	599	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	590	2	9	9	N	8	12	1	10				
12	248 #	211	-0-	-37	B	-37	B	-37	201	2	10	9	N	9	12	1	7				
01	731 R	768	-0-	-37	B	-0-	B	-0-	757	2	11	9	N	10	6	1	11				
02	756 R	756	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	741	2	15	9	N	14	12	1	13				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	B	-248	B	-248			N		NO RPT				13				
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1										WELL #:		5		RRCID -> 216725		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 6304		PERF. 4012 - 4313	
10	11 #	5	-0-	-6	B	-138	B	5	2		N	-0-					58				
11	11 #	3	-0-	-8	B	-146	B	3	2		N	-0-					58				
12	9 #	4	-0-	-5	B	-151	B	4	2		N	-0-					58				
01	9 #	7	-0-	-2	B	-153	B	7	2		N	-0-					58				
02	9 #	4	-0-	-5	B	-158	B	4	2		N	-0-					58				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-28		CANCELLED UNDERAGE ->		-130							
03	5 #	NO RPT	-0-	-5	B	-33	B				N		NO RPT				58				
MAVERICK PERMIAN LLC										100319											
FRANK -B-										WELL #:		23		RRCID -> 030364		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 4406		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	1164	-0-	1164	B	1666	B	1164	2		N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	892	-0-	892	B	2558	B	892	2		N	-0-					-0-				
12	2558 R	-0-	-0-	-2558	B	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-				
02	1064 #	-0-	-0-	-1064	B	-1064	B	-1064			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-1064											
03	1178 #	-0-	-0-	-1178	B	-2242	B				N	-0-					-0-				
EMBAR -B-										WELL #:		31		RRCID -> 030885		COMPL. DATE 08/08/1963		TOTAL DEPTH 4350		PERF. N/A	
10	1922 #	1585	-0-	-337	B	-1433	B	1585	2		N	-0-					-0-				
11	1830 #	1547	-0-	-283	B	-1716	B	1547	2		N	-0-					-0-				
12	1891 #	371	-0-	-1520	B	-3236	B	371	2		N	-0-					-0-				
01	1891 #	2104	-0-	213	B	-3023	B	2104	2		N	-0-					-0-				
02	1456 #	1962	-0-	506	B	-2517	B	1962	2		N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-2517											
03	1612 #	2121	-0-	509	B	-2008	B	2121	2		N	-0-					-0-				
NOBLES										WELL #:		9 U		RRCID -> 031113		COMPL. DATE 10/01/1963		TOTAL DEPTH 6350		PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B				N	NO RPT					-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B				N	NO RPT					-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B				N	NO RPT					-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B				N	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B				N	NO RPT					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B				N	NO RPT					-0-				
EMBAR -B-										WELL #:		33		RRCID -> 033072		COMPL. DATE 05/09/1964		TOTAL DEPTH 4260		PERF. N/A	
10	10913 R	10913	-0-	-0-	B	-0-	B	10913	2		Y	-0-					-0-				
11	10450 R	10450	-0-	-0-	B	-0-	B	10450	2		Y	-0-					-0-				
12	4092 #	1627	-0-	-2465	B	-2465	B	1627	2		Y	-0-					-0-				
01	14353 #	9292	-0-	-5061	B	-7526	B	9292	2		Y	-0-					-0-				
02	9856 #	3138	-0-	-6718	B	-14244	B	3138	2		Y	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-14244											
03	10912 #	11554	-0-	642	B	-13602	B	11554	2		Y	-0-					-0-				

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR																			
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319																			
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 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				
10	1240 #	1239	-0-	-0-	-1 B	-502	1239	2			Y	-0-			-0-				
11	1200 #	1048	-0-	-0-	-152 B	-654	1048	2			Y	-0-			-0-				
12	1209 #	-0-	-0-	-0-	-1209 B	-1863					Y	-0-			-0-				
01	1240 #	1003	-0-	-0-	-237 B	-2100	1003	2			Y	-0-			-0-				
02	1120 #	1317	-0-	-0-	197 B	-1903	1317	2			Y	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1635	CANCELLED UNDERAGE ->	-268												
03	1240 #	1388	-0-	-0-	148 B	-1487	1388	2			Y	-0-			-0-				

UNIVERSITY-ANDREWS														WELL #: 109	RRCID -> 036400	COMPL. DATE 06/23/1965	TOTAL DEPTH 4240	PERF. N/A	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-3379					Y	-0-			-0-				
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-3379					Y	-0-			-0-				
12	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-3379					Y	-0-			-0-				
01	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-3379					Y	-0-			-0-				
02	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-3379					Y	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3379												
03	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-				

EMBAR														WELL #: 45	RRCID -> 049985	COMPL. DATE 10/27/1965	TOTAL DEPTH 4322	PERF. 4144 - 4198	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-				

UNIVERISTY ANDREWS														WELL #: 321	RRCID -> 167292	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 5358	PERF. 3944 - 4137	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-				

BURLESON PETROLEUM, INC.														109255					
STATE OF TEXAS EM														WELL #: 1	RRCID -> 215064	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 8049	PERF. 3880 - 4133	
10	DLQ G-10	63	-0-	-0-	63 B	236	63	3			Y	-0-			-0-				
11	285 R	49	-0-	-0-	-236 B	-0-	49	3			Y	-0-			-0-				
12	62 #	9	-0-	-0-	-53 B	-53	9	3			Y	-0-			-0-				
01	62 #	50	-0-	-0-	-12 B	-65	50	3			Y	-0-			-0-				
*02	56 #	55	-0-	-0-	-1 B	-66	55	3			Y	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-66										-0-				
*03	62 #	64	-0-	-0-	2 B	-64	64	3			Y	-0-			-0-				

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//										35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC										170480											
CUMMINS -12-										WELL #: 1		RRCID -> 019438		COMPL. DATE 10/15/1962		TOTAL DEPTH 8568		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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
03	0 A		-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										03/13/2025											
CUMMINS -12-										WELL #: 11		RRCID -> 019439		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 8571		PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
FIVESTONES ENERGY LLC										271567											
CUMMINS-P										WELL #: 1		RRCID -> 031434		COMPL. DATE 09/05/1963		TOTAL DEPTH 5785		PERF. 4048 - 4183			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 A		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										11/08/2024 - WELL PLUGGED 11/08/24											
FORMENTERA OPERATIONS LLC										276959											
CUMMINS, H.E."K"										WELL #: 1		RRCID -> 297257		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12803 - 22850			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-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			
10	620 #	695	-0-	75	B	-173	695	2						N	-0-					-0-	
11	630 #	680	-0-	50	B	-123	680	2						N	-0-					-0-	
12	682 #	690	-0-	8	B	-115	690	2						N	-0-					-0-	
01	682 #	700	-0-	18	B	-97	700	2						N	-0-					-0-	
02	616 #	639	-0-	23	B	-74	639	2						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-74							
03	687 R	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2						N	-0-					-0-	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR									
RCI, L.L.C. //CONT.// 695711									
DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 R	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-
11	181 R	181	-0-	-0- B	-0-	181	2	N	-0-
12	184 R	184	-0-	-0- B	-0-	184	2	N	-0-
01	187 R	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-
02	170 R	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	183 R	183	-0-	-0- B	-0-	183	2	N	-0-
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183									
10	31 #	46	-0-	15 B	-50	46	2	N	-0-
11	30 #	45	-0-	15 B	-35	45	2	N	-0-
12	31 #	46	-0-	15 B	-20	46	2	N	-0-
01	31 #	47	-0-	16 B	-4	47	2	N	-0-
02	56 #	43	-0-	-13 B	-17	43	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-13	CANCELLED UNDERAGE ->		-4		
03	62 #	46	-0-	-16 B	-29	46	2	N	-0-
SATANTA OIL COMPANY 748744									
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A									
10	DLQ G-10	62	-0-	62 B	-526	62	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	81	-0-	81 B	-445	81	3	Y	-0-
12	0 #	3	-0-	3 B	-442	3	3	Y	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-442			Y	-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56 B	-498			Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-56	CANCELLED UNDERAGE ->		-442		
03	93 #	-0-	-0-	-93 B	-149			Y	-0-
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A									
10	1457 #	249	-0-	-1208 B	-4463	249	3	N	-0-
11	1410 #	1441	-0-	31 B	-4432	1441	3	N	-0-
12	1085 #	84	-0-	-1001 B	-5433	84	3	N	-0-
01	1085 #	1415	-0-	330 B	-5103	1415	3	N	-0-
02	1316 #	1640	-0-	324 B	-4779	1640	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3619	CANCELLED UNDERAGE ->		-1160		
03	1457 # NO RPT	-0-	-0-	-1457 B	-5076			N	NO RPT
UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A									
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	4
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	5
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT

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					
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETROPLEX ENERGY INC.			660886													
OHIO-SLATOR			WELL #: 1		RRCID -> 020951		COMPL. DATE 10/02/1959		TOTAL DEPTH		6600		PERF. N/A			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PHILLIPS TXL "E"			WELL #: 1		RRCID -> 290480		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH		4377		PERF. 4194 -		4338	
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-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			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
GOMEZ (ATOKA)			35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: PECOS	
EXTEX OPERATING COMPANY			257062													
GOMEZ SOUTH UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 230686		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH		22158		PERF.16116 -		16534	
10	248 N	18	-0-	-230	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	248 N	92	-0-	-156	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	224 N	85	-0-	-139	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
SVEN PERMIAN, LLC			831420													
FORT STOCKTON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 146696		COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH		22765		PERF.17352 -		17372	
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	1068	-0-	-162	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	990	-0-	-281	-0-	990	2			N	-0-					-0-
01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
*03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-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
10	5673 X	4990	-0-	-683	-0-	4990	2			N	-0-			-0-
11	4890 X	4734	-0-	-156	-0-	4734	2			N	-0-			-0-
12	5115 X	4303	-0-	-812	-0-	4303	2			N	-0-			-0-
01	5115 X	4844	-0-	-271	-0-	4844	2			N	-0-			-0-
02	4620 X	4394	-0-	-226	-0-	4394	2			N	-0-			-0-
03	4991 X	4852	-0-	-139	-0-	4852	2			N	-0-			-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	147380	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL	DEPTH	21654	PERF.17056 -	17280
10	11346 X	10058	-0-	-1288	-0-	10058	2			N	-0-			-0-
11	10230 X	10157	-0-	-73	-0-	10157	2			N	-0-			-0-
12	10323 X	9000	-0-	-1323	-0-	9000	2			N	-0-			-0-
01	10044 X	7506	-0-	-2538	-0-	7506	2			N	-0-			-0-
02	9492 X	9194	-0-	-298	-0-	9194	2			N	-0-			-0-
03	10509 X	9016	-0-	-1493	-0-	9016	2			N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	171060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	17030	PERF.16722 -	16886
10	3937 X	520	-0-	-3417	-0-	520	2			N	-0-			-0-
11	3480 X	1178	-0-	-2302	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
12	3286 X	606	-0-	-2680	-0-	606	2			N	-0-			-0-
01	3286 X	730	-0-	-2556	-0-	730	2			N	-0-			-0-
02	2968 X	1024	-0-	-1944	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
03	1209 X	986	-0-	-223	-0-	986	2			N	-0-			-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID ->	180130	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL	DEPTH	17270	PERF.16938 -	17010
10	1767 N	1451	-0-	-316	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
12	1798 N	1470	-0-	-328	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
01	1457 N	1280	-0-	-177	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
02	1428 N	1364	-0-	-64	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
03	1457 N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2			N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY				WELL #:	3	RRCID ->	183330	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.18060 -	19781
10	9672 X	9140	-0-	-532	-0-	9140	2			N	-0-			-0-
11	9360 X	8524	-0-	-836	-0-	8524	2			N	-0-			-0-
12	9982 X	7478	-0-	-2504	-0-	7478	2			N	-0-			-0-
01	9982 X	8764	-0-	-1218	-0-	8764	2			N	-0-			-0-
02	9016 X	7525	-0-	-1491	-0-	7525	2			N	-0-			-0-
03	9145 X	7990	-0-	-1155	-0-	7990	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
P.B.M. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 188347		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 19137		PERF.16735 - 17273	
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							
10	20181 X	-0-	-0-	-20181	-0-			N	-0-			-0-
11	18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	18014 2		N	-0-			-0-
12	27136 X	27136	-0-	-0-	-0-	27136 2		N	-0-			-0-
01	22399 X	22399	-0-	-0-	-0-	22399 2		N	-0-			-0-
02	24082 X	24082	-0-	-0-	-0-	24082 2		N	-0-			-0-
03	22851 X	22851	-0-	-0-	-0-	22851 2		N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 204065		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 16765		PERF.16721 - 19400	
10	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620 2		N	-0-			-0-
11	6930 X	5933	-0-	-997	-0-	5933 2		N	-0-			-0-
12	7812 X	3575	-0-	-4237	-0-	3575 2		N	-0-			-0-
01	7812 X	3962	-0-	-3850	-0-	3962 2		N	-0-			-0-
02	7056 X	3421	-0-	-3635	-0-	3421 2		N	-0-			-0-
03	7626 X	4284	-0-	-3342	-0-	4284 2		N	-0-			-0-

PALMER		WELL #:		3	RRCID -> 208603		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 18490		PERF.18522 - 19917	
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-			-0-
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-			-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-			-0-
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
03	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054 3		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 213343		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 16864		PERF.17140 - 20200	
10	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	12964 2		N	-0-			-0-
11	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	11266 2		N	-0-			-0-
12	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10713 2		N	-0-			-0-
01	11470 X	9713	-0-	-1757	-0-	9713 2		N	-0-			-0-
02	10360 X	8218	-0-	-2142	-0-	8218 2		N	-0-			-0-
03	11470 X	7829	-0-	-3641	-0-	7829 2		N	-0-			-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID -> 230081		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 22570		PERF.18490 - 18502	
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-			-0-
11	720 N	447	-0-	-273	-0-	447 2		N	-0-			-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
01	899 N	891	-0-	-8	-0-	891 2		N	-0-			-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			-0-
03	899 N	799	-0-	-100	-0-	799 2		N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID -> 094362		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 22293		PERF.18559 - 18710	
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
EXTX OPERATING COMPANY				257062									
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1	RRCID -> 064002		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 23450	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
*03	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	
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			-0-
11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3		N	-0-			-0-
12	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3		N	-0-			-0-
01	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3		N	-0-			-0-
02	2688 X	1799	-0-	-889	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
*03	4991 X	715	-0-	-4276	-0-	715	3		N	-0-			-0-
GOMEZ SOUTH UNIT				WELL #:	2A	RRCID -> 097493		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 18100	PERF.17505	- 18868	
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
*03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
GOMEZ UNIT				WELL #:	1B	RRCID -> 244938		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 17950	PERF.17053	- 17396	
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			-0-
11	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3		N	-0-			-0-
12	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	3		N	-0-			-0-
01	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	3		N	-0-			-0-
02	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	3		N	-0-			-0-
*03	11005 X	9910	-0-	-1095	-0-	9910	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11	180 N	39	-0-	-141	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
01	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	134	2	5 4	N	-0-			-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1 4	N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)			//CONT.//			35708 233	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.						945936													
EXXON FEE "L"			WELL #:			1	RRCID -> 109871			COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730						
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
10		2511 X	13	-0-	-2498	-0-			12	2		1 9	N	1		1 8			-0-
11		2430 X	10	-0-	-2420	-0-			10	2			N	-0-					-0-
12		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-			6676	2			N	-0-					-0-
01		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-			4992	2			N	-0-					-0-
02		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-			3200	2			N	-0-					-0-
03		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-			3471	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR.			WELL #:			2H	RRCID -> 196011			COMPL. DATE 07/04/2003			TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284						
10		31 X	10	-0-	-21	-0-			10	2			N	-0-					-0-
11		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-			3109	2			N	-0-					-0-
12		28760 X	28760	-0-	-0-	-0-			28760	2			N	-0-					-0-
01		13950 X	13950	-0-	-0-	-0-			13950	2			N	-0-					-0-
02		22876 X	22876	-0-	-0-	-0-			22876	2			N	-0-					-0-
03		21296 X	21296	-0-	-0-	-0-			21296	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						
10		11036 X	5890	-0-	-5146	-0-			5890	2			N	-0-					-0-
11		8910 X	2939	-0-	-5971	-0-			2939	2			N	-0-					-0-
12		9207 X	6175	-0-	-3032	-0-			6175	2			N	-0-					-0-
01		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-			6375	2			N	-0-					-0-
02		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-			6089	2			N	-0-					-0-
03		6169 X	5673	-0-	-496	-0-			5673	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1			WELL #:			1	RRCID -> 040794			COMPL. DATE 12/23/1966			TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A						
10		3100 N	1681	-0-	-1419	-0-	4094		1681	2			N	-0-					-0-
11		3000 N	1148	-0-	-1852	-0-	2242		1148	2			N	-0-					-0-
12		3225 X	983	-0-	-2242	-0-	-0-		983	2			N	-0-					-0-
01		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	-0-		1078	2			N	-0-					-0-
02		970 X	970	-0-	-0-	-0-	-0-		970	2			N	-0-					-0-
03		1054 X	779	-0-	-275	-0-	-0-		779	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						
10		31251 X	31251	-0-	-0-	-0-			31251	2			N	-0-					-0-
11		25740 X	7340	-0-	-18400	-0-	-0-		7340	2			N	-0-					-0-
12		26598 X	19490	-0-	-7108	-0-	-0-		19490	2			N	-0-					-0-
01		26598 X	23486	-0-	-3112	-0-	-0-		23486	2			N	-0-					-0-
02		29293 X	29293	-0-	-0-	-0-	-0-		29293	2			N	-0-					-0-
03		30350 X	30350	-0-	-0-	-0-	-0-		30350	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL			WELL #:			2	RRCID -> 042473			COMPL. DATE 06/03/1967			TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A						
10		682 N	562	-0-	-120	-0-			562	2			N	-0-					-0-
11		660 N	145	-0-	-515	-0-			145	2			N	-0-					-0-
12		248 N	25	-0-	-223	-0-	-0-		25	2			N	-0-					-0-
01		558 N	384	-0-	-174	-0-	-0-		384	2			N	-0-					-0-
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-		677	2			N	-0-					-0-
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-		630	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
MBX OPERATING LLC		//CONT.//		101199						
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	043303	COMPL. DATE	10/17/1967	TOTAL DEPTH	22045 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
10		30920 X	30920	-0-	-0-	30920	2	N	-0-	-0-
11		27630 X	13849	-0-	-13781	13849	2	N	-0-	-0-
12		28551 X	23521	-0-	-5030	23521	2	N	-0-	-0-
01		29082 X	29082	-0-	-0-	29082	2	N	-0-	-0-
02		25788 X	25447	-0-	-341	25447	2	N	-0-	-0-
03		28551 X	24031	-0-	-4520	24031	2	N	-0-	-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	043884	COMPL. DATE	04/01/1968	TOTAL DEPTH	21900 PERF. N/A
10		3131 X	2800	-0-	-331	2800	2	N	-0-	-0-
11		2760 X	1991	-0-	-769	1991	2	N	-0-	-0-
12		2802 X	2802	-0-	-0-	2802	2	N	-0-	-0-
01		2790 X	2661	-0-	-129	2661	2	N	-0-	-0-
02		2520 X	2131	-0-	-389	2131	2	N	-0-	-0-
03		2790 X	2298	-0-	-492	2298	2	N	-0-	-0-

ABELL EAST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044699	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	22642 PERF. N/A
10		11854 X	11854	-0-	-0-	11854	2	N	-0-	-0-
11		13350 X	7703	-0-	-5647	7703	2	N	-0-	-0-
12		13795 X	10455	-0-	-3340	10455	2	N	-0-	-0-
01		13795 X	10382	-0-	-3413	10382	2	N	-0-	-0-
02		10724 X	10351	-0-	-373	10351	2	N	-0-	-0-
03		11842 X	11221	-0-	-621	11221	2	N	-0-	-0-

-DD- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046272	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	22824 PERF. 21548 - 22752
10		1145 N	1145	-0-	-0-	1145	2	N	-0-	-0-
11		660 N	58	-0-	-602	58	2	N	-0-	-0-
12		1511 N	1511	-0-	-0-	1511	2	N	-0-	-0-
01		1685 N	1685	-0-	-0-	1685	2	N	-0-	-0-
02		878 N	878	-0-	-0-	878	2	N	-0-	-0-
03		1060 N	1060	-0-	-0-	1060	2	N	-0-	-0-

ABELL WEST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046274	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	22670 PERF. 21081 - 22636
10		31 N	10	-0-	-21	10	2	N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	2	N	-0-	-0-
12		31 N	3	-0-	-28	3	2	N	-0-	-0-
*01		28 N	28	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	2	N	-0-	-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046275	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	22700 PERF. N/A
10		54095 X	54050	-0-	-45	54050	2	N	-0-	-0-
11		52350 X	4260	-0-	-48090	4260	2	N	-0-	-0-
12		54095 X	33669	-0-	-20426	33669	2	N	-0-	-0-
01		54064 X	30913	-0-	-23151	30913	2	N	-0-	-0-
02		48832 X	33527	-0-	-15305	33527	2	N	-0-	-0-
03		54064 X	29417	-0-	-24647	29417	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
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-	2	N	-0-	-0-
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-	2	N	-0-	-0-
12		3100 N	20275	-0-	17175	20275	2	N	-0-	-0-
01		3100 N	5321	-0-	2221	19396	2	N	-0-	-0-
02		2800 N	3468	-0-	668	20064	2	N	-0-	-0-
03		24225 X	4161	-0-	-20064	4161	2	N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MBX OPERATING LLC		//CONT.//		101199								
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	046278	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	22775 PERF.21361 - 22705		
M	ALLOW 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
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-		-0-
11	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2		N	-0-		-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-		-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
03	403 N	182	-0-	-221	-0-	182	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		
10	10199 X	938	-0-	-9261	-0-	938	2		N	-0-		-0-
11	3450 X	-0	-0-	-3450	-0-				N	-0-		-0-
12	4991 X	4146	-0-	-845	-0-	4146	2		N	-0-		-0-
01	4991 X	2536	-0-	-2455	-0-	2536	2		N	-0-		-0-
02	4508 X	3019	-0-	-1489	-0-	3019	2		N	-0-		-0-
03	4154 X	3616	-0-	-538	-0-	3616	2		N	-0-		-0-
NEAL, J. O.		WELL #:		1	RRCID ->	047026	COMPL. DATE	07/31/1969	TOTAL DEPTH	22643 PERF. N/A		
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-		-0-
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-		-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-		-0-
02	112 N	58	-0-	-54	-0-	58	2		N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID ->	048124	COMPL. DATE	03/29/1970	TOTAL DEPTH	22660 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BEM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048852	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	22750 PERF. N/A		
10	29574 X	22940	-0-	-6634	-0-	22940	2		N	-0-		-0-
11	28620 X	10769	-0-	-17851	-0-	10769	2		N	-0-		-0-
12	31938 X	31938	-0-	-0-	-0-	31938	2		N	-0-		-0-
01	29213 X	29213	-0-	-0-	-0-	29213	2		N	-0-		-0-
02	25273 X	25273	-0-	-0-	-0-	25273	2		N	-0-		-0-
03	29574 X	24348	-0-	-5226	-0-	24348	2		N	-0-		-0-
FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049404	COMPL. DATE	11/08/1970	TOTAL DEPTH	21847 PERF. N/A		
10	29915 X	27480	-0-	-2435	-0-	27480	2		N	-0-		-0-
11	28950 X	16016	-0-	-12934	-0-	16016	2		N	-0-		-0-
12	30814 X	30814	-0-	-0-	-0-	30814	2		N	-0-		-0-
01	27466 X	23918	-0-	-3548	-0-	23918	2		N	-0-		-0-
02	25668 X	25668	-0-	-0-	-0-	25668	2		N	-0-		-0-
03	29915 X	26500	-0-	-3415	-0-	26500	2		N	-0-		-0-
BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049936	COMPL. DATE	02/09/1971	TOTAL DEPTH	22800 PERF.21754 - 22701		
10	24862 X	21067	-0-	-3795	-0-	21067	2		N	-0-		-0-
11	24060 X	1783	-0-	-22277	-0-	1783	2		N	-0-		-0-
12	24862 X	16549	-0-	-8313	-0-	16549	2		N	-0-		-0-
01	25145 X	25145	-0-	-0-	-0-	25145	2		N	-0-		-0-
02	23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	23602	2		N	-0-		-0-
03	21080 X	20138	-0-	-942	-0-	20138	2		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) MBX OPERATING LLC GRIFFIN, MARGARET T.				//CONT.// //CONT.//	35708 333 101199	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
				WELL #:	1	RRCID ->	050235	COMPL. DATE	12/08/1970	TOTAL	DEPTH	22465	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
10	25327 X	17733	-0-	-7594	-0-	17733	2					N	-0-					-0-
11	21660 X	12380	-0-	-9280	-0-	12380	2					N	-0-					-0-
12	25077 X	25077	-0-	-0-	-0-	25077	2					N	-0-					-0-
01	20370 X	20370	-0-	-0-	-0-	20370	2					N	-0-					-0-
02	16016 X	15229	-0-	-787	-0-	15229	2					N	-0-					-0-
03	25079 X	19835	-0-	-5244	-0-	19835	2					N	-0-					-0-
TYRRELL, W. C.				WELL #:	1	RRCID ->	050565	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL	DEPTH	22592	PERF.	N/A				
10	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2					N	-0-					-0-
11	3960 X	2470	-0-	-1490	-0-	2470	2					N	-0-					-0-
12	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	2					N	-0-					-0-
01	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2					N	-0-					-0-
02	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2					N	-0-					-0-
03	4092 X	2106	-0-	-1986	-0-	2106	2					N	-0-					-0-
RIGGS, E. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	050985	COMPL. DATE	07/20/1971	TOTAL	DEPTH	23050	PERF.	N/A				
10	4743 X	4099	-0-	-644	-0-	4099	2					N	-0-					-0-
11	4080 X	143	-0-	-3937	-0-	143	2					N	-0-					-0-
12	4061 X	3821	-0-	-240	-0-	3821	2					N	-0-					-0-
01	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2					N	-0-					-0-
02	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2					N	-0-					-0-
03	4092 X	3819	-0-	-273	-0-	3819	2					N	-0-					-0-
BAILEY, M. L. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	052504	COMPL. DATE	04/29/1972	TOTAL	DEPTH	22578	PERF.	N/A				
10	11811 X	448	-0-	-11363	-0-	448	2					N	-0-					-0-
11	11430 X	36	-0-	-11394	-0-	36	2					N	-0-					-0-
12	7068 X	34	-0-	-7034	-0-	34	2					N	-0-					-0-
01	1023 X	32	-0-	-991	-0-	32	2					N	-0-					-0-
02	392 X	117	-0-	-275	-0-	117	2					N	-0-					-0-
03	434 X	2	-0-	-432	-0-	2	2					N	-0-					-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3				WELL #:	2	RRCID ->	058503	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL	DEPTH	22275	PERF.	N/A				
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2					N	-0-					-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2					N	-0-					-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2					N	-0-					-0-
BROWN, E. T.				WELL #:	2	RRCID ->	103667	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL	DEPTH	22124	PERF.	21450	-	22124		
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-							N	-0-					-0-
12	3100 N	8254	-0-	5154	5154	8254	2					N	-0-					-0-
01	3100 N	99	-0-	-3001	2153	99	2					N	-0-					-0-
02	2270 N	117	-0-	-2153	-0-	117	2					N	-0-					-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-							N	-0-					-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT # 6				WELL #:	2	RRCID ->	168624	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL	DEPTH	22074	PERF.	21878	-	22020		
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
LAST MILE PRODUCTION, LLC					102051												
GOMEZ S.W.D.			WELL #:		1	RRCID -> 055850		COMPL. DATE 08/03/1972		TOTAL DEPTH		6250	PERF. 6050 - 6240				
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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				
10	28796 X	28796	-0-	-0-	-0-	-0-	28796	2				N	-0-				-0-
11	26580 X	22723	-0-	-3857	-0-	-0-	22723	2				N	-0-				-0-
12	27466 X	14416	-0-	-13050	-0-	-0-	14416	2				N	-0-				-0-
01	27466 X	19527	-0-	-7939	-0-	-0-	19527	2				N	-0-				-0-
02	24808 X	20993	-0-	-3815	-0-	-0-	20993	2				N	-0-				-0-
03	27466 X	21366	-0-	-6100	-0-	-0-	21366	2				N	-0-				-0-
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3			WELL #:		1	RRCID -> 037655		COMPL. DATE 11/22/1965		TOTAL DEPTH		22320	PERF. N/A				
10	24645 X	22528	-0-	-2117	-0-	-0-	22528	2				N	-0-				-0-
11	23370 X	19654	-0-	-3716	-0-	-0-	19654	2				N	-0-				-0-
12	22940 X	19316	-0-	-3624	-0-	-0-	19316	2				N	-0-				-0-
01	22940 X	19631	-0-	-3309	-0-	-0-	19631	2				N	-0-				-0-
02	20720 X	20550	-0-	-170	-0-	-0-	20550	2				N	-0-				-0-
03	22537 X	21898	-0-	-639	-0-	-0-	21898	2				N	-0-				-0-
NEAL, J. O. -21-			WELL #:		1	RRCID -> 050514		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		22342	PERF. 21140 - 22268		
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	990 N	456	-0-	-534	-0-	-0-	456	3				N	-0-				-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	3				N	-0-				-0-
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	3				N	-0-				-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	3				N	-0-				-0-
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	3				N	-0-				-0-
MOORE, J. F. UNIT NO.1			WELL #:		2	RRCID -> 076125		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH		21300	PERF. N/A				
10	17887 X	14251	-0-	-3636	-0-	-0-	14251	2				N	-0-				-0-
11	16860 X	16410	-0-	-450	-0-	-0-	16410	2				N	-0-				-0-
12	17174 X	16821	-0-	-353	-0-	-0-	16821	2				N	-0-				-0-
01	16585 X	16276	-0-	-309	-0-	-0-	16276	2				N	-0-				-0-
02	15432 X	15432	-0-	-0-	-0-	-0-	15432	2				N	-0-				-0-
03	17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	-0-	17066	2				N	-0-				-0-
PRICE, AUBREY			WELL #:		2	RRCID -> 109402		COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH		21889	PERF. 20930 - 21889				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)				//CONT.//	35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				//CONT.//	147862														
PRICE ESTATE UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 160056		COMPL. DATE	06/02/1996	TOTAL	DEPTH	21230	PERF.19800	-	21230				
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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					
10	32175 X	32175	-0-	-0-	-0-	-0-	32175	2				N	-0-					-0-	
11	32741 X	32741	-0-	-0-	-0-	-0-	32741	2				N	-0-					-0-	
12	31248 X	29275	-0-	-1973	-0-	-0-	29275	2				N	-0-					-0-	
01	31248 X	29056	-0-	-2192	-0-	-0-	29056	2				N	-0-					-0-	
02	28224 X	28090	-0-	-134	-0-	-0-	28090	2				N	-0-					-0-	
03	31248 X	30004	-0-	-1244	-0-	-0-	30004	2				N	-0-					-0-	
SOUTH GOMEZ UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 040210		COMPL. DATE	10/02/1966	TOTAL	DEPTH	21100	PERF.	N/A					
10	37949 X	37949	-0-	-0-	-0-	-0-	37949	2				N	-0-					-0-	
11	36600 X	33477	-0-	-3123	-0-	-0-	33477	2				N	-0-					-0-	
12	36797 X	28683	-0-	-8114	-0-	-0-	28683	2				N	-0-					-0-	
01	37820 X	29638	-0-	-8182	-0-	-0-	29638	2				N	-0-					-0-	
02	34160 X	33245	-0-	-915	-0-	-0-	33245	2				N	-0-					-0-	
03	37820 X	37757	-0-	-63	-0-	-0-	37757	2				N	-0-					-0-	
HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 040227		COMPL. DATE	09/18/1966	TOTAL	DEPTH	22086	PERF.	N/A					
10	29605 X	20227	-0-	-9378	-0-	-0-	20227	2				N	-0-					-0-	
11	28650 X	25929	-0-	-2721	-0-	-0-	25929	2				N	-0-					-0-	
12	29605 X	17961	-0-	-11644	-0-	-0-	17961	2				N	-0-					-0-	
01	29605 X	18354	-0-	-11251	-0-	-0-	18354	2				N	-0-					-0-	
02	26740 X	24737	-0-	-2003	-0-	-0-	24737	2				N	-0-					-0-	
03	31045 X	31045	-0-	-0-	-0-	-0-	31045	2				N	-0-					-0-	
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 053932		COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL	DEPTH	22300	PERF.	N/A					
10	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	-0-	1065	2				N	-0-					-0-	
11	1020 N	1020	-0-	-0	-0-	-0-	1020	2				N	-0-					-0-	
12	1116 N	985	-0-	-131	-0-	-0-	985	2				N	-0-					-0-	
01	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	-0-	1051	2				N	-0-					-0-	
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2				N	-0-					-0-	
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2				N	-0-					-0-	
CIMAREX ENERGY CO.					153438														
BILL DEWITT-PARKE				WELL #:	1	RRCID -> 048028		COMPL. DATE	03/27/1970	TOTAL	DEPTH	22696	PERF.	N/A					
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	-0-	3411	2				N	-0-					-0-	
11	3780 X	3056	-0-	-724	-0-	-0-	3056	2				N	-0-					-0-	
12	3906 X	1385	-0-	-2521	-0-	-0-	1385	2				N	-0-					-0-	
01	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	-0-	6659	2				N	-0-					-0-	
02	34625 X	34625	-0-	-0-	-0-	-0-	34625	2				N	-0-					-0-	
03	35447 X	35447	-0-	-0-	-0-	-0-	35447	2				N	-0-					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		1	RRCID -> 048583		COMPL. DATE 06/11/1970		TOTAL DEPTH 22430 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		2	RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058															
LIGON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A								
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1767 X	28	-0-	-1739	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
02	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
*03	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
DALCO-USM		WELL #:		1A	RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650								
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
02	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
*03	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	-0-	5971	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								
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	4431	-0-	1331	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	2214	-0-	-886	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
02	2677 N	2232	-0-	-445	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
*03	2635 X	1880	-0-	-755	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)				//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
EXTEX OPERATING COMPANY				//CONT.// 257062															
GOMEZ SOUTH UNIT "3A"				WELL #: 1		RRCID -> 063632		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 22101		PERF.20458 - 21915							
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	
10	1860 N		107	-0-	-1753	-0-		107	3			N	-0-					-0-	
11	3000 N		5178	-0-	2178	-0-		5178	3			N	-0-					-0-	
12	3100 N		15451	-0-	12351	-0-		15451	3			N	-0-					-0-	
01	3100 N		13900	-0-	10800	-0-		13900	3			N	-0-					-0-	
02	37889 X		12560	-0-	-25329	-0-		12560	3			N	-0-					-0-	
*03	15250 X		15250	-0-	-0-	-0-		15250	3			N	-0-					-0-	
GOMEZ SOUTH UNIT				WELL #: 1A		RRCID -> 080165		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 21964		PERF.21236 - 21754							
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-	
11	5 N		5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-	
12	72 N		72	-0-	-0-	-0-		72	3			N	-0-					-0-	
01	51 N		51	-0-	-0-	-0-		51	3			N	-0-					-0-	
02	73 N		73	-0-	-0-	-0-		73	3			N	-0-					-0-	
*03	62 N		35	-0-	-27	-0-		35	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							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	13039 X	13039	-0-	-0-	-0-		13039	2				N	-0-					-0-	
11	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-		14699	2				N	-0-					-0-	
12	14751 X	14751	-0-	-0-	-0-		14751	2				N	-0-					-0-	
01	12120 X	12120	-0-	-0-	-0-		11978	2		142	4	N	-0-					-0-	
02	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-		9643	2		107	4	N	-0-					-0-	
03	9579 X	9292	-0-	-287	-0-		9226	2		66	4	N	-0-					-0-	
FORTSON -A-				WELL #: 2		RRCID -> 047916		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 21818		PERF. N/A							
10	41866 X	41866	-0-	-0-	-0-		41866	2				N	-0-					-0-	
11	30780 X	29570	-0-	-1210	-0-		29570	2				N	-0-					-0-	
12	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-		10785	2				N	-0-					-0-	
01	31806 X	23786	-0-	-8020	-0-		23022	2		764	4	N	-0-					-0-	
02	28728 X	26180	-0-	-2548	-0-		26180	2				N	-0-					-0-	
03	31806 X	26892	-0-	-4914	-0-		26892	2				N	-0-					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512										
PRICE -L-		WELL #: 1		RRCID -> 048717		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2	N	-0-			-0-
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2	N	-0-			-0-
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-			-0-
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	-0-			-0-
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	N	-0-			-0-
*03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-			-0-

FSOC-LEON		WELL #: 1		RRCID -> 049868		COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A				
10	3100 N	4807	-0-	1707	1707	4807	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	2534	-0-	-466	1241	2534	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	2416	-0-	-684	557	2416	2	N	-0-			-0-
01	2866 X	2309	-0-	-557	-0-	2309	2	N	-0-			-0-
02	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2132	2	63 4	N	-0-		-0-
03	2387 X	2330	-0-	-57	-0-	2287	2	43 4	N	-0-		-0-

PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A				
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	230	2	45 4	N	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	230	2	6 4	N	-0-		-0-
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-

WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A				
10	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2	N	-0-			-0-
11	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2	N	-0-			-0-
12	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2	N	-0-			-0-
01	6262 X	6254	-0-	-8	-0-	6254	2	N	-0-			-0-
02	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5677	2	55 4	N	-0-		-0-
03	6262 X	6178	-0-	-84	-0-	6122	2	56 4	N	-0-		-0-

ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF. 21188 - 22622				
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			-0-
11	360 N	293	-0-	-67	-0-	293	2	N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	401	2	20 4	N	-0-		-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-		-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	294	2	48 4	N	-0-		-0-

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A				
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
11	390 N	207	-0-	-183	-0-	207	2	N	-0-			-0-
12	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	2	N	-0-			-0-
01	589 N	216	-0-	-373	-0-	216	2	N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	392	2	23 4	N	-0-		-0-

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF. 21406 - 22043				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		38921 X	38921	-0-	-0-	-0-	38921	2			N	-0-					-0-
11		38384 X	38384	-0-	-0-	-0-	38384	2			N	-0-					-0-
12		14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
01		38936 X	-0-	-0-	-38936	-0-					N	-0-					-0-
02		35812 X	893	-0-	-34919	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03		39649 X	-0-	-0-	-39649	-0-					N	-0-					-0-
WALKER		WELL #:		2	RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF. 21921 - 22600								
10		21887 X	21887	-0-	-0-	-0-	21887	2			N	-0-					-0-
11		21457 X	21457	-0-	-0-	-0-	21457	2			N	-0-					-0-
12		9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
01		16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					-0-
02		14756 X	1309	-0-	-13447	-0-	1308	2	1	4	N	-0-					-0-
03		16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					-0-
WALKER "A"		WELL #:		1	RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A								
10		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
11		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02		1120 N	381	-0-	-739	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*03		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2031	2	281	4	N	-0-					-0-
WALKER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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								
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470						
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	40	160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	192
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10 160 1	42
SVEN PERMIAN, LLC				831420						
WINFIELD, THEO ET AL -D-		WELL #:		1	RRCID -> 051612		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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	
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-	-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-	-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-	-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-	-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-	-0-
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-	-0-
VAQUERO OPERATING				882776						
PRICE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 057529		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A	
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3		N	-0-	-0-
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-	-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-	-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-	-0-
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-	-0-
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
WILLBANKS, HENRY		WELL #:		10	RRCID -> 031849		COMPL. DATE 05/20/1965		TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A	
10	31 X	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-	-0-
11	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	-0-
12	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	11798 2		N	-0-	-0-
01	23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	23519 2		N	-0-	-0-
02	22057 X	22057	-0-	-0-	-0-	22057 2		N	-0-	-0-
03	36258 X	36258	-0-	-0-	-0-	36258 2		N	-0-	-0-
BENNETT, J. R.		WELL #:		3	RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A	
10	62 X	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-	-0-
11	30 X	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-	-0-
12	49892 X	49892	-0-	-0-	-0-	49892 2		N	-0-	-0-
01	95614 X	95614	-0-	-0-	-0-	95614 2		N	-0-	-0-
02	76841 X	76841	-0-	-0-	-0-	76841 2		N	-0-	-0-
03	99911 X	99911	-0-	-0-	-0-	99911 2		N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
TURNER, FRED JR.			WELL #: 10			RRCID -> 038664			COMPL. DATE 11/20/1998			TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308			
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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			
10	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-			-0-
12	27307	X	27307	-0-	-0-	-0-	27307	2			N	-0-			-0-
01	29809	X	29809	-0-	-0-	-0-	29809	2			N	-0-			-0-
02	31892	X	31892	-0-	-0-	-0-	31892	2			N	-0-			-0-
03	35850	X	35850	-0-	-0-	-0-	35850	2			N	-0-			-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 040228			COMPL. DATE 09/15/1966			TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1			RRCID -> 041753			COMPL. DATE 03/28/1967			TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A			
10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-			-0-
11	4020	X	3969	-0-	-51	-0-	3969	2			N	-0-			-0-
12	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	4005	2			N	-0-			-0-
01	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	3831	2			N	-0-			-0-
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-			-0-
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-			-0-
NEAL, ROXIE			WELL #: 1			RRCID -> 042738			COMPL. DATE 08/03/1967			TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A			
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
11	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-			-0-
12	620	N	444	-0-	-176	-0-	444	3			N	-0-			-0-
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-			-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 4			WELL #: 1			RRCID -> 043827			COMPL. DATE 02/27/1968			TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 3			WELL #: 1			RRCID -> 043897			COMPL. DATE 04/12/1968			TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A			
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-			-0-
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-			-0-
01	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	2267	2			N	-0-			-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11 X	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	11 X	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
02	19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
03	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	20946	2			N	-0-					-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1	RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A							
10	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	60 X	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	72371 X	72371	-0-	-0-	-0-	72371	3			N	-0-					-0-
01	101946 X	101946	-0-	-0-	-0-	101946	3			N	-0-					-0-
02	84011 X	84011	-0-	-0-	-0-	84011	3			N	-0-					-0-
03	104527 X	104527	-0-	-0-	-0-	104527	3			N	-0-					-0-
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A							
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	310 N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	336 N	250	-0-	-86	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
REED /SECTION 1/		WELL #:		1	RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A							
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
GILMORE, V.		WELL #:		1	RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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							
10	62 X	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
12	20752 X	20752	-0-	-0-	-0-	20752	2			N	-0-					-0-
01	19945 X	19945	-0-	-0-	-0-	19945	2			N	-0-					-0-
02	20572 X	20572	-0-	-0-	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
03	21982 X	21982	-0-	-0-	-0-	21982	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GOMEZ DALCO UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525		
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
10	5022 X	4989	-0-	-33	-0-	4989	3	N	-0-		-0-
11	4710 X	4673	-0-	-37	-0-	4673	3	N	-0-		-0-
12	5518 X	4795	-0-	-723	-0-	4795	3	N	-0-		-0-
01	5518 X	4603	-0-	-915	-0-	4603	3	N	-0-		-0-
02	4984 X	4313	-0-	-671	-0-	4313	3	N	-0-		-0-
03	4991 X	4824	-0-	-167	-0-	4824	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		
10	4650 X	1172	-0-	-3478	-0-	1172	2	N	-0-		-0-
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-		-0-
12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2	N	-0-		-0-
01	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2	N	-0-		-0-
02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2	N	-0-		-0-
03	4650 X	2033	-0-	-2617	-0-	2033	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		
10	20708 X	12419	-0-	-8289	-0-	12419	2	N	-0-		-0-
11	17550 X	4875	-0-	-12675	-0-	4875	2	N	-0-		-0-
12	18135 X	13840	-0-	-4295	-0-	13840	2	N	-0-		-0-
01	17839 X	17839	-0-	-0-	-0-	17839	2	N	-0-		-0-
02	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	13481	2	N	-0-		-0-
03	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	16050	2	N	-0-		-0-
LITTLE MEXICO		WELL #:		1R	RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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		
10	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2	N	-0-		-0-
11	1350 X	1093	-0-	-257	-0-	1093	2	N	-0-		-0-
12	1395 X	319	-0-	-1076	-0-	319	2	N	-0-		-0-
01	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2	N	-0-		-0-
02	23609 X	23609	-0-	-0-	-0-	23609	2	N	-0-		-0-
03	18086 X	18086	-0-	-0-	-0-	18086	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)										35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS,										100367						
MAY, JOHN										WELL #: 1	RRCID -> 070773	COMPL. DATE 10/25/1976	TOTAL DEPTH 11150	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
MAY, JOHN										WELL #: 2	RRCID -> 070875	COMPL. DATE 02/24/1977	TOTAL DEPTH 11180	PERF. N/A		
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2	43	9	Y	39			148	
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2	58	9	Y	53	138	1	63	
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2	59	9	Y	54			117	
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2	10	9	Y	9			126	
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2	14	9	Y	13			139	
03	775 N	728	-0-	-47	-0-	-0-	696	2	32	9	Y	29			168	
MAY, JOHN										WELL #: 4	RRCID -> 072772	COMPL. DATE 08/12/1977	TOTAL DEPTH 11175	PERF. N/A		
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	-0-	232	2			Y	-0-			48	
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	-0-	207	2	25	9	Y	23	51	1	20	
12	310 N	127	-0-	-183	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1			21	
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	Y	8			29	
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	Y	5			34	
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			34	
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		
10	3813 X	1422	-0-	-2391	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-			20	
11	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	-0-	4797	2			Y	-0-			20	
12	4929 X	2669	-0-	-2260	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-			20	
01	4929 X	4400	-0-	-529	-0-	-0-	4400	2			Y	-0-			20	
02	4480 X	3817	-0-	-663	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-			20	
03	4960 X	3678	-0-	-1282	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-			20	
GOMEZ WEST UNIT NO. 2										WELL #: 3	RRCID -> 067280	COMPL. DATE 11/19/1998	TOTAL DEPTH 11140	PERF.10830 - 11140		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2025																
GOMEZ WEST UNIT NO. 2										WELL #: 4	RRCID -> 070874	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2024																
CHEVRON U. S. A. INC.										148113						
MENDEL ESTATE 36										WELL #: 2	RRCID -> 068171	COMPL. DATE 05/29/1987	TOTAL DEPTH 12160	PERF.10900 - 10960		
10	775 X	555	-0-	-220	-0-	-0-	555	3			Y	-0-			332	
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			332	
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3	53	9	Y	48	182	1	198	
01	558 N	341	-0-	-217	-0-	-0-	341	3			Y	-0-			198	
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			198	
03	341 N	284	-0-	-57	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			198	

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
MENDEL ESTATE 36		WELL #:		3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PECOS D FEE				WELL #:	1	RRCID -> 281776		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-	-0-
11	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3		Y	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-	-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3		Y	-0-	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-	-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-	-0-

MENDEL ESTATE -36-				WELL #:	4	RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-	-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		Y	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-	-0-

MENDEL ESTATE -36-				WELL #:	1	RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064	
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-	-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

EXTEX OPERATING COMPANY				257062							
SIBLEY, EFFIE				WELL #:	2	RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SIBLEY, EFFIE				WELL #:	4	RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)			//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
EXTX OPERATING COMPANY			//CONT.//		257062											
SIBLEY, EFFIE			WELL #:		5	RRCID -> 074912		COMPL. DATE 12/10/1977		TOTAL DEPTH 10940 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 CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-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				
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-							N	-0-			-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3					N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3					N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3					N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3					N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3					N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.					945936											
DUNLAP, OPHAL 18			WELL #:		1	RRCID -> 192197		COMPL. DATE 04/28/2004				TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598				
10	899 N	865	-0-	-34	-0-	865	3					N	-0-			-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3					N	-0-			-0-
12	1023 N	808	-0-	-215	-0-	808	3					N	-0-			-0-
01	868 N	768	-0-	-100	-0-	768	3					N	-0-			-0-
02	784 N	676	-0-	-108	-0-	676	3					N	-0-			-0-
03	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	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				
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3					Y	-0-			1
11	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	3					Y	-0-			1
12	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3					Y	-0-			1
01	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9	3					Y	-0-			1
02	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3					Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3					Y	-0-			1
PECOS -J- FEE			WELL #:		1A	RRCID -> 283599		COMPL. DATE 09/06/1984				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052				
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3					Y	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3					Y	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3					Y	-0-			-0-
01	124 N	36	-0-	-88 B	-0-	36	3					Y	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3					Y	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)				//CONT.// 35708 670		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113													
PECOS -J- FEE				WELL #: 5		RRCID -> 290317		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10848 - 10860					
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
10		38 N	38	-0-	-0-	B	-0-			38 3			N	-0-			173
11		10 N	3	-0-	-7	B	-0-			3 3			N	-0-			173
12		11 N	11	-0-	-0-	B	-0-			11 3			N	-0-			173
01		31 N	6	-0-	-25	B	-0-			6 3			N	-0-			173
02		19 N	19	-0-	-0-	B	-0-			19 3			N	-0-			173
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		48 N	48	-0-	-0-	B	-0-			48 3			N	-0-			173
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635													
MENDEL ESTATE				WELL #: 2034		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227		PERF.11058 - 11085					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	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					
10	19871	19054	-0-	-817	9732	19054	3						N	-0-			-0-
11	19230	18429	-0-	-801	8931	18429	3						N	-0-			-0-
12	19871	19034	-0-	-837	8094	19034	3						N	-0-			-0-
01	19871	18983	-0-	-888	7206	18983	3						N	-0-			-0-
02	17612	17150	-0-	-462	6744	17150	3						N	-0-			-0-
03	19499	19036	-0-	-463	6281	19036	3						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					
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2						N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2						N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2						N	-0-			-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	89	2			6 4			N	-0-			-0-
02	140 N	75	-0-	-65	-0-	75	2						N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	56	2			4 4			N	-0-			-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					
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2						N	-0-			229
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2						N	-0-			229
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2						N	-0-			229
01	341 N	123	-0-	-218	-0-	123	2						N	-0-			229
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2						N	-0-			229
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2						N	-0-			229

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)				35715 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
MBX OPERATING LLC				101199															
MENGES, ANTON				WELL #:	1	RRCID ->	202261	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL	DEPTH	18732	PERF.11401	-	12804				
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2	1	9	Y	1						51	
11	1230 N	997	-0-	-233	-0-	-0-	993	2	4	9	Y	4						55	
12	1178 N	933	-0-	-245	-0-	-0-	916	2	17	9	Y	15	41	1				29	
01	1271 N	649	-0-	-622	-0-	-0-	608	2	41	9	Y	37						66	
02	924 N	439	-0-	-485	-0-	-0-	413	2	26	9	Y	24	55	1				35	
03	930 N	419	-0-	-511	-0-	-0-	393	2	26	9	Y	24						59	
PRICE, AUBREY				WELL #:	1	RRCID ->	100664	COMPL. DATE	06/30/1982	TOTAL	DEPTH	22135	PERF.11696	-	12373				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PRICE ESTATE UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	157002	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL	DEPTH	21360	PERF.11187	-	12146				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	176845	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL	DEPTH	11741	PERF.11169	-	11512				
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	1885	2	2	9	Y	2						181	
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	2	12	9	Y	11						192	
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1769	2	41	9	Y	37	142	1				87	
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1898	2	73	9	Y	66						153	
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	2	75	9	Y	68	127	1				94	
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1938	2	59	9	Y	54						148	
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	181513	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL	DEPTH	11730	PERF.11229	-	11505				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)			//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.					148113										
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 074376		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 22736		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
10	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	2			N	-0-			72
11	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-			72
12	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			72
01	1085	X	582	-0-	-503	-0-	582	2			N	-0-			72
02	980	X	227	-0-	-753	-0-	227	2			N	-0-			72
03	1085	X	1022	-0-	-63	-0-	1022	2			N	-0-			72
TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 155385		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378		PERF.10998		- 11262	
10	1643	N	1301	-0-	-342	-0-	1283	2	18	9	N	16			94
11	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	1099	2	29	9	N	26			120
12	1364	N	1012	-0-	-352	-0-	977	2	35	9	N	32			152
01	1302	N	901	-0-	-401	-0-	859	2	42	9	N	38			190
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	995	2	46	9	N	42	185	1	47
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1347	2	28	9	N	25			72
LAUGHLIN, ANNA			WELL #:		2	RRCID -> 156438		COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11586		- 11664	
10	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-			19
11	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	2			N	-0-			19
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			19
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-			19
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-			19
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			19
GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)					35720 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.					945936										
PRICE "B"			WELL #:		1	RRCID -> 050549		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 22490		PERF.15790		- 16013	
10	14	#	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	4053	R	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-			-0-
12	20051		15404	-0-	-4647	-0-	15404	3			N	-0-			-0-
01	11295		11026	-0-	-269	-0-	11026	3			N	-0-			-0-
02	12496		11106	-0-	-1390	-0-	11106	3			N	-0-			-0-
*03	12791		11774	-0-	-1017	-0-	11774	3			N	-0-			-0-
GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)					36579 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
AQUA TERRA PERMIAN, LLC					028618										
MALLARD SWD			WELL #:		1	RRCID -> 289828		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 16830		PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC					524907										
KNIGHT GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 047643		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 16606		PERF.16303		- 16518	
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				//CONT.//	36579 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES					
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				//CONT.//	524907														
KNIGHT, CORNELL -D-				WELL #:	1	RRCID ->	053525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 17200	PERF. 8120	-	8190					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE				WELL #:	1	RRCID ->	079728	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL	DEPTH 16730	PERF. 16647	-	16677					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CORNELL KNIGHT				WELL #:	1A	RRCID ->	086641	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL	DEPTH 16460	PERF. 16138	-	16387					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC				WELL #:	665593	RRCID ->	272670	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL	DEPTH 16067	PERF. 4000	-	8500					
CLARK SWD				WELL #:	1W														
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-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					
10	527	N	221	-0-	-306	-0-		221	3		N	-0-							-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-		1675	3		N	-0-							-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-		1091	3		N	-0-							-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-		1189	3		N	-0-							-0-
02	1008	N	711	-0-	-297	-0-		711	3		N	-0-							-0-
03	1085	N	485	-0-	-600	-0-		485	3		N	-0-							-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					
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-		57	3		N	-0-							-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-		59	3		N	-0-							-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-		79	3		N	-0-							-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-		59	3		N	-0-							-0-
*02	56	N	33	-0-	-23	-0-		33	3		N	-0-							-0-
*03	93	N	48	-0-	-45	-0-		48	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	
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	EOM BALANCE
10	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-	48
11	1860 #	1636	-0-	-224	-0-	1636 3		N	-0-	48
12	2448 R	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3		N	-0-	48
01	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3		N	-0-	48
02	2212 R	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3		N	-0-	48
03	2438 R	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3		N	-0-	48
SUNDOWN ENERGY LP HUTCHINGS STOCK				829482						
ASSOCIATION				WELL #: 617	RRCID -> 033252	COMPL. DATE 06/21/1996	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7688 - 7908	
10	4991 #	3328	-0-	-1663	-0-	3328 3		N	-0-	-0-
11	4650 #	2943	-0-	-1707	-0-	2943 3		N	-0-	-0-
12	4991 #	-0-	-0-	-4991	-0-			N	-0-	-0-
01	4991 #	697	-0-	-4294	-0-	697 3		N	-0-	-0-
02	4396 #	2310	-0-	-2086	-0-	2310 3		N	-0-	-0-
*03	3754 R	3754	-0-	-0-	-0-	3754 3		N	-0-	-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 542	RRCID -> 034234	COMPL. DATE 09/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 625	RRCID -> 037341	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 7612 - 7922	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	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	
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	-0-
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	-0-
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	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 #:		541	RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 7853	-	8310				
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		1545	RRCID -> 157169		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL	DEPTH	7840	PERF. 7510	-	7709				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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		
10	248	#	8	-0-	-240	-0-	8	3			Y	-0-						-0-
11	240	#	8	-0-	-232	-0-	8	3			Y	-0-						-0-
12	186	#	17	-0-	-169	-0-	17	3			Y	-0-						-0-
01	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-						-0-
02	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-						-0-
03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-						-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		652	RRCID -> 257829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	8540	PERF. 7894	-	8406		
10	186	#	23	-0-	-163	-0-	23	3			Y	-0-						76
11	180	#	23	-0-	-157	-0-	23	3			Y	-0-						76
12	155	#	12	-0-	-143	-0-	12	3			Y	-0-						76
01	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-						76
02	28	#	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-						76
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						76
HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #:		540	RRCID -> 275410		COMPL. DATE 08/04/1962		TOTAL	DEPTH	8450	PERF. 7902	-	8368				
10	93	#	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-						-0-
11	90	#	15	-0-	-75	-0-	15	3			Y	-0-						-0-
12	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-						-0-
01	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-						-0-
02	15	#	3	-0-	-12	-0-	3	3			Y	-0-						-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-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						
10	5441	R	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-						-0-
11	6424	R	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-						-0-
12	5976	R	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-						-0-
01	6489	R	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-						-0-
02	6162	R	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-						-0-
03	6210	R	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-						-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088										
ESTES, W. A.		WELL #:		67		RRCID -> 046609		COMPL. DATE 08/09/1963		TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-		64 2			Y	-0-			8
11	174 R	174	-0-	-0-	-0-		174 2			Y	-0-			8
12	176 R	176	-0-	-0-	-0-		176 2			Y	-0-			8
01	52 R	52	-0-	-0-	-0-		52 2			Y	-0-			8
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-		144 2			Y	-0-			8
03	55 R	55	-0-	-0-	-0-		55 2			Y	-0-			8
ESTES, W. A.		WELL #:		81		RRCID -> 051557		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A				
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
01	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
ESTES, W.A.		WELL #:		78		RRCID -> 052758		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712				
10	1085 #	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
11	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
12	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
01	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
02	1008 #	995	-0-	-13	-0-	995	2			N	-0-			-0-
03	1116 #	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
ESTES, W. A.		WELL #:		75		RRCID -> 167747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668		
10	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			78
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			78
12	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			78
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			78
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			78
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			78
ESTES, W. A.		WELL #:		145		RRCID -> 222779		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536				
10	2232 #	1898	-0-	-334	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
11	2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
12	2077 #	2020	-0-	-57	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
01	2077 #	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-			-0-
02	1932 #	1890	-0-	-42	-0-	1890	2			N	-0-			-0-
03	2139 #	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
ESTES, W. A.		WELL #:		144		RRCID -> 222784		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423				
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	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
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
03	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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
BLACKTIP STATE			WELL #: 1	RRCID -> 209051	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 17930	PERF.15154	- 17584
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630														
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687														
10	1023	N	749	-0-	-274	-0-	749	2			N	-0-		-0-
11	1110	N	828	-0-	-282	-0-	828	2			N	-0-		-0-
12	1085	N	835	-0-	-250	-0-	835	2			N	-0-		-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-		-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-		-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		-0-
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018														
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508														
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-		-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-		-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-		-0-
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-		-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-		-0-
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137														
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
03	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														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	143
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
03	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													
10	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4540	2	9	9	N	8	-0-
11	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13863	2	52	9	N	47	-0-
12	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	13701	2	138	9	N	125	-0-
01	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2			N	-0-	-0-
02	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-	-0-
03	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-	-0-
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842													
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
03	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													
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188
03	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													
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
03	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													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		7
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-		-0-
03	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														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
03	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
03	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														
10	7564 X	7201	-0-	-363	-0-	7201	2				N	-0-		103
11	7320 X	7127	-0-	-193	-0-	6940	2	187	9		N	170		273
12	7564 X	7360	-0-	-204	-0-	7360	2				N	-0-		273
01	7347 X	6991	-0-	-356	-0-	6991	2				N	-0-		273
02	6664 X	4379	-0-	-2285	-0-	4379	2				N	-0-		273
03	7378 X	7289	-0-	-89	-0-	7289	2				N	-0-		273
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		9
03	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		39

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																					
UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588																					
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			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13			
03		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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	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
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-		5992	2			N	-0-					92			
11	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-		5796	2			N	-0-					92			
12	3627	X	1691	-0-	-1936	-0-		1687	2	4	9	N	-0-	4				96			
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-						N	-0-					96			
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-						N	-0-					96			
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-						N	-0-					96			

UNIVERSITY 19-21															WELL #:	1	RRCID -> 226241	COMPL. DATE 03/08/2007	TOTAL DEPTH 17860	PERF.16258	- 17461
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8			
03		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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72			

UNIVERSITY 19-29															WELL #:	1	RRCID -> 227201	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 18070	PERF.16044	- 17439
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11			

HALEY, J. E. 29															WELL #:	2	RRCID -> 227202	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 17850	PERF.16083	- 17613
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38			
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38			

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526															
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	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				227
11	300 N	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-				227
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-				227
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-				227
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				227
03	341 N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-				227
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578															
10	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-				7
11	1620 N	1065	-0-	-555	-0-	1065	2			N	-0-				7
12	1705 N	776	-0-	-929	-0-	776	2			N	-0-				7
01	1643 N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			N	-0-				7
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-				7
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				7
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236															
10	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-				91
11	1020 N	945	-0-	-75	-0-	945	2			N	-0-				91
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-				91
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-				91
02	896 N	535	-0-	-361	-0-	535	2			N	-0-				91
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				91
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026															
10	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4563	2	30	9	N	27	27	8		32
11	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4747	2	1	9	N	1	1	8		32
12	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7514	2	12	9	N	11	11	8		32
01	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	9035	2	70	9	N	64	39	8		57
02	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5881	2	96	9	N	87	87	8		57
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	2	2	8		57
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
03	0 N	-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															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 654

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483																
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-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																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 N	-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																
10	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					88
11	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	14339	2	32	9	N	29	29	8			88
12	19928 X	19928	-0-	-0-	-0-	19926	2	2	9	N	2	2	8			88
01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3763	2	9	9	N	8	8	8			88
02	9352 X	-0-	-0-	-9352	-0-					N	-0-					88
03	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					88
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0 N	-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																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356																
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-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																
10	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	12266	2	94	9	N	85	28	8			244
11	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	13427	2	64	9	N	58	186	1	45	8	71
12	22978 X	22978	-0-	-0-	-0-	22798	2	180	9	N	164	164	8			71
01	24735 X	24735	-0-	-0-	-0-	24534	2	201	9	N	183	183	8			71
02	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	15775	2	293	9	N	266	194	8			143
03	12555 X	1984	-0-	-10571	-0-	1921	2	63	9	N	57	2	8			198

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	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																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																					
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830																					
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				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					5				
11	120 N	33	-0-	-87	-0-		33	2			N	-0-					5				
12	248 N	35	-0-	-213	-0-		35	2			N	-0-					5				
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-					5				
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	2			N	-0-					5				
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	2			N	-0-					5				

UNIVERSITY 19-1															WELL #:	2	RRCID -> 244027	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 17750	PERF.15410	- 17564
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18				
03	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
10	29115 X	29115	-0-	-0-	-0-		29115	2			N	-0-					275				
11	27335 X	27335	-0-	-0-	-0-		27335	2			N	-0-					275				
12	28379 X	28379	-0-	-0-	-0-		28378	2	1	9	N	1	8				275				
01	26377 X	26377	-0-	-0-	-0-		26377	2			N	-0-					275				
02	19703 X	19703	-0-	-0-	-0-		19701	2	2	9	N	2	8				275				
03	29023 X	29023	-0-	-0-	-0-		29022	2	1	9	N	1	8				275				

SANDBAR 54-2-39															WELL #:	1	RRCID -> 244117	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 17945	PERF.15550	- 16925
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35				
03	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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86				
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86				

APC C26-1															WELL #:	1	RRCID -> 245063	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 17750	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25				

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1										RRCID -> 251500	COMPL. DATE 06/19/2009	TOTAL DEPTH 17096	PERF.15553	- 16370				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
03	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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
03	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				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						74
11	25 N	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-						74
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-						74
01	34 N	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-						74
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-						74
03	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-						74
APC 28-10 WELL #: 2										RRCID -> 252984	COMPL. DATE 08/13/2009	TOTAL DEPTH 17130	PERF.15004	- 15846				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						116
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1										RRCID -> 252989	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 17700	PERF.14965	- 16067				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
03	0 N	-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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528										
APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886										
10	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					199
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					199
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					199
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					199
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					199
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					199
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
APACHE CORPORATION 027200										
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882										
10	9362 X	5385	-0-	-3977	-0-	5354	2	31	9	28
11	8400 X	5302	-0-	-3098	-0-	5302	2			28
12	6634 X	5790	-0-	-844	-0-	5790	2			28
01	5394 X	1228	-0-	-4166	-0-	1228	2			28
02	4956 X	-0-	-0-	-4956	-0-					28
03	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155																
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222																
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WES WATER HOLDINGS LLC 101366																
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182																
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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																
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051																
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542																
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COG OPERATING LLC 166150																
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALEY (LWR. WOLF CAMP- PENN CONS.)//CONT.//38118 300NON-ASSOCIATEDCAPACITYCNTY: LOVING																		
COG OPERATING LLC//CONT.//166150																		
BOYD 15WELL #: 1										RRCID -> 271403	COMPL. DATE 05/16/2013	TOTAL DEPTH 8306	PERF. 5194	-	5284			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC										224857								
HALEY, J. A. "31"										WELL #: 1	RRCID -> 123207	COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15402	-	15836		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOWDLE, MARGARET "42"										WELL #: 1	RRCID -> 169974	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 18000	PERF.16556	-	17098		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED										12/06/2024								

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857									
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
FED OPERATING LLC 264211									
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	25
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993									
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187									
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3	N -0-	-0-
11	1470 N	526	-0-	-944	-0-	526	3	N -0-	-0-
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3	N -0-	-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N -0-	-0-
02	504 N	478	-0-	-26	-0-	478	3	N -0-	-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N -0-	-0-
PDEH LLC 646827									
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
*03	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									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 662

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//38118 300NON-ASSOCIATEDCAPACITY										CNTY: LOVING							
PDEH LLC//CONT.//646827																	
UNIVERSITY 20-5WELL #:1RRCID -> 216136COMPL. DATE 09/08/2007TOTAL DEPTH 17914PERF.15430 - 15876																	
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-20WELL #:1RRCID -> 220801COMPL. DATE 06/26/2008TOTAL DEPTH 17800PERF.13602 - 17348																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST 28WELL #:1RRCID -> 223853COMPL. DATE 09/17/2006TOTAL DEPTH 17800PERF.15453 - 17306																	
10	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1506	-0-	-6	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

BOYD 29-9WELL #:1RRCID -> 226037COMPL. DATE 03/03/2007TOTAL DEPTH 17750PERF.15660 - 16154																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-2WELL #:1RRCID -> 226066COMPL. DATE 07/25/2008TOTAL DEPTH 17800PERF.14950 - 17605																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-7WELL #:1RRCID -> 226682COMPL. DATE 01/13/2007TOTAL DEPTH 17844PERF.15115 - 17418																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-9WELL #:1RRCID -> 228681COMPL. DATE 05/30/2007TOTAL DEPTH 17950PERF.13536 - 17612																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2024																	

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				-0-
UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776									
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2025									
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308				-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
PDEH LLC //CONT.// 646827																
MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968																
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544																
10	10788 X	9590	-0-	-1198	-0-	9590	3			N	-0-					-0-
11	9990 X	7627	-0-	-2363	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
12	11842 X	10578	-0-	-1264	-0-	10578	3			N	-0-					-0-
01	15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	15154	3			N	-0-					-0-
02	10696 X	9159	-0-	-1537	-0-	9159	3			N	-0-					-0-
03	14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	3			N	-0-					-0-
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	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														
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-			-0-
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-			-0-
12	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-			-0-
01	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-			-0-
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-			-0-
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-			-0-
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623														
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234														
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048														
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT		-0-
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24
DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623														
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660														
M	ALLOW	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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
SVEN PERMIAN, LLC 831420														
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY 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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HALLEY (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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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												
SEALY & SMITH UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 044094		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797							
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HILL, M. J. -23-				WELL #:	11	RRCID -> 044102		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PERMEX PETROLEUM CORPORATION				655713												
HALLEY, S. M.				WELL #:	167	RRCID -> 034648		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-
HALLEY, S. M.				WELL #:	171	RRCID -> 034961		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEALY SMITH FOUNDATION -I-				WELL #:	2	RRCID -> 120656		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HALLEY (DEVONIAN)			//CONT.//			38255 174	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER								
XTO ENERGY INC.						945936															
SOUTH 18 UNIT			WELL #:			8	RRCID -> 044081			COMPL. DATE 01/05/2021			TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856								
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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

HALLEY (MCKEE)						38255 440			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.						945936															
HILL, M. J. ACCT 3						WELL #:			9	RRCID -> 199675			COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 12120 PERF. 11342 - 11352					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	

STANOLIND-B, HILL, M.F. - MITCHELL G						WELL #:			1	RRCID -> 204142			COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 12401 PERF. 11462 - 11470					
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154	
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154	
12	124	X	40	-0-	-84	-0-	-0-	-0-			40	3		N	-0-					154	
01	124	X	120	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			120	3		N	-0-					154	
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154	
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154	

HILL, MRS. M. J.						WELL #:			1	RRCID -> 205188			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 12150 PERF. 11319 - 11325					
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	

HALLEY (PENN. 8530)						38255 696			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.						945936															
PAN AM-HILL UNIT						WELL #:			1	RRCID -> 056126			COMPL. DATE 08/22/1966			TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A					
10	775	N	417	-0-	-358	-0-	-0-	-0-			417	3		N	-0-					-0-	
11	630	N	376	-0-	-254	-0-	-0-	-0-			376	3		N	-0-					-0-	
12	589	N	175	-0-	-414	-0-	-0-	-0-			175	3		N	-0-					-0-	
01	403	N	133	-0-	-270	-0-	-0-	-0-			133	3		N	-0-					-0-	
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HALLEY (SEVEN RIVERS)				38255 812	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WINKLER			
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252												
HALLEY, S. M.				WELL #: 248	RRCID -> 063490	COMPL. DATE 03/16/1975	TOTAL DEPTH 3288	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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALLEY, WEST (MCKEE)				38263 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				945936												
HILL, M. J. MRS. ACC. #6				WELL #: 24	RRCID -> 114488	COMPL. DATE 01/03/1985	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 11317 - 11326								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMON (DELAWARE)				38581 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REEVES			
VAQUERO OPERATING				882776												
GILLESPIE				WELL #: 1	RRCID -> 085163	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 5384 - 5944								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMON (ELLENBERGER)				38581 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
REEVES -AU-				WELL #: 1	RRCID -> 038672	COMPL. DATE 04/15/1966	TOTAL DEPTH 21472	PERF. N/A								
10	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196 3				N	-0-					-0-
11	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808 3				N	-0-					-0-
12	3813 X	2881	-0-	-932	-0-	2881 3				N	-0-					-0-
01	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492 3				N	-0-					-0-
02	3444 X	1985	-0-	-1459	-0-	1985 3				N	-0-					-0-
03	3813 X	2020	-0-	-1793	-0-	2020 3				N	-0-					-0-
KINCAID A				WELL #: 1	RRCID -> 041518	COMPL. DATE 02/07/1967	TOTAL DEPTH 20963	PERF. N/A								
10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 2				N	-0-					-0-
11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2				N	-0-					-0-
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2				N	-0-					-0-
01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503 2				N	-0-					-0-
02	2884 X	2567	-0-	-317	-0-	2567 2				N	-0-					-0-
03	3193 X	2908	-0-	-285	-0-	2908 2				N	-0-					-0-
DIAMONDBACK E&P LLC				217012												
REGAN				WELL #: 1	RRCID -> 039653	COMPL. DATE 05/03/1966	TOTAL DEPTH 21200	PERF. N/A								
10	5518 X	4536	-0-	-982	-0-	4536 3				N	-0-					-0-
11	4830 X	4623	-0-	-207	-0-	4623 2				N	-0-					-0-
12	5146 X	4783	-0-	-363	-0-	4783 2				N	-0-					-0-
01	5146 X	4926	-0-	-220	-0-	4926 2				N	-0-					-0-
02	4648 X	4470	-0-	-178	-0-	4470 2				N	-0-					-0-
03	4774 X	4077	-0-	-697	-0-	4077 2				N	-0-					-0-

HAMON (5270)				38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113															
REEVES "AU" FEE				WELL #: 2		RRCID -> 039981		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5210 - 5252							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29	
VAQUERO OPERATING				882776															
ONEY BROS.				WELL #: 1		RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 5150 - 5176							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24	
ONEY BROS. (SUN)				WELL #: 1		RRCID -> 132403		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 21197		PERF. 5142 - 5184							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						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							
10	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5453	2	138	9	Y	125	115	0					22	
11	3660 X	2952	-0-	-708	-0-	2849	2	103	9	Y	94	107	0					9	
12	3782 X	898	-0-	-2884	-0-	844	2	54	9	Y	49	44	0					14	
01	3782 X	2830	-0-	-952	-0-	2651	2	179	9	Y	163	145	0					32	
02	4928 X	2150	-0-	-2778	-0-	2010	2	140	9	Y	127	134	0					25	
03	5456 X	581	-0-	-4875	-0-	420	2	161	9	Y	146	146	0					25	
HARPER DEVONIAN UNIT				WELL #: 1613		RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9683 - 9943							
10	4495 X	3778	-0-	-717	-0-	3636	2	142	9	Y	129	119	0					23	
11	4350 X	2002	-0-	-2348	-0-	1895	2	107	9	Y	97	110	0					10	
12	3689 X	615	-0-	-3074	-0-	561	2	54	9	Y	49	45	0					14	
01	3782 X	1521	-0-	-2261	-0-	1376	2	145	9	Y	132	120	0					26	
02	3304 X	1481	-0-	-1823	-0-	1337	2	144	9	Y	131	131	0					26	
03	3658 X	439	-0-	-3219	-0-	297	2	142	9	Y	129	133	0					22	
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							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)														
DIAMONDBACK E&P LLC														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A 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
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A														
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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														
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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														
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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														
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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														
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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														
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														CNTY: ECTOR	
DIAMONDBACK E&P LLC															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
*09	23610 X	-0-	-0-	-23610	-0-					N	-0-				-0-
10	24397 X	2483	-0-	-21914	-0-	2483	2			N	-0-				-0-
11	23610 X	17554	-0-	-6056	-0-	17554	2			N	-0-				-0-
12	21111 X	12103	-0-	-9008	-0-	12103	2			N	-0-				-0-
01	19871 X	11229	-0-	-8642	-0-	11229	2			N	-0-				-0-
02	17276 X	-0-	-0-	-17276	-0-					N	-0-				-0-
*03	18135 X	-0-	-0-	-18135	-0-					N	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938															
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810															
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868															
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952															
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)				//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR						
DIAMONDBACK E&P LLC				//CONT.//	217012															
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:		3813H	RRCID ->	210010	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL	DEPTH	11879	PERF.	11607	-	15998			
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	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:		3814	RRCID ->	218899	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL	DEPTH	13424	PERF.	11581	-	11736			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:		3611	RRCID ->	223672	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL	DEPTH	11907	PERF.	11654	-	11842			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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			
10	13 N	7	-0-		-6		-0-	7	2			Y	-0-						-0-	
11	8 N	4	-0-		-4		-0-	4	2			Y	-0-						-0-	
12	6 N	-0-	-0-		-6		-0-					Y	-0-						-0-	
01	7 N	-0-	-0-		-7		-0-					Y	-0-						-0-	
02	DLQ G-10	36	-0-		36	36	-0-	36	2			Y	-0-						-0-	
03	DLQ G-10	4	-0-		4	40	-0-	4	2			Y	-0-						-0-	
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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03	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			
10	382 N	382	-0-		-0-		-0-	341	1	41	2	N	-0-						-0-	
11	330 N	307	-0-		-23		-0-	34	1	273	2	N	-0-						-0-	
12	341 N	267	-0-		-74		-0-	29	1	238	2	N	-0-						-0-	
01	341 N	243	-0-		-98		-0-	27	1	216	2	N	-0-						-0-	
02	280 N	174	-0-		-106		-0-	19	1	155	2	N	-0-						-0-	
03	279 N	172	-0-		-107		-0-	19	1	153	2	N	-0-						-0-	

HEINER, S. (DETRITAL 5100)										//CONT.//		40172 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION										//CONT.//		238708							
MCDIVITT STATE										WELL #:		3	RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974		PERF. 5140 - 5180
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		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
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	43	1	5	2	N	-0-							-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-							-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-							-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-							-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-							-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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
10		155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2				N	-0-						89
11		150 N	3	-0-	-147	-0-	3	2				N	-0-						89
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-						89
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2				N	-0-						89
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-						89
03		186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2				N	-0-						89
CROWLEY-STATE										WELL #:		2	RRCID -> 108587		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 5234		PERF. 4487 - 4745
10		2542 X	474	-0-	-2068	-0-	474	2				N	-0-						25
11		1980 N	374	-0-	-1606	-0-	374	2				N	-0-						25
12		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2				N	-0-						25
01		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2				N	-0-						25
02		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	1953	2	174	9		N	158			158	1		25
03		2201 N	1095	-0-	-1106	-0-	1095	2				N	-0-						25
VENTURE PRODUCTION SERVICE INC.										102041		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
KENOWER										WELL #:		2	RRCID -> 165501		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 5218		PERF. 4449 - 4773
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	748						Y	NO RPT						86
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	748						Y	NO RPT						86
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	748						Y	NO RPT						86
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	748						Y	NO RPT						86
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	748						Y	NO RPT						86
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	748						Y	NO RPT						86

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965					
MCGREW		WELL #:		1	RRCID -> 099658	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4654	- 4754
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
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3			-0-
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3			-0-
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3			-0-
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3			-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
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	43 1	5 2	N	9
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	N	9
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	N	9
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 2	N	9
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	2 1	19 2	N	9
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	N	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HENDRICK HILCORP ENERGY COMPANY HENDRICK-WEEKS			//CONT.// 40406 001 386310 WELL #: 12			ASSOCIATED RRCID -> 133385			49B COMPL. DATE 08/07/1985			TOTAL DEPTH 3050			CNTY: WINKLER PERF. 2304 - 2360		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q				WELL #: 9		RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2441 - 2571					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HERMOSA (ATOKA) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC CLAYPOOL ESTATE 5-19				40723 150 100852 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 253509		ONE WELL COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 16960		PERF. 15401 - 16825		CNTY: REEVES			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOKIT (QUEEN) SAHARA OPERATING COMPANY HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)				42042 600 743279 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 171861		CAPACITY COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 2642 - 2714		CNTY: PECOS			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. FRESNO "STATE"				42046 500 817555 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 175072		CAPACITY COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 7834		PERF. 6206 - 6246		CNTY: PECOS			
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3				N	-0-					-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3				N	-0-					-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3				N	-0-					-0-
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3				N	-0-					-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3				N	-0-					-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3				N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) CITATION OIL & GAS CORP. CHALK ESTATE				42971 664 154235 WELL #: 22		ASSOCIATED RRCID -> 153661		49B COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7585 - 7716		CNTY: HOWARD			
10	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2				Y	-0-					69
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					69
12	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	2				Y	-0-					69
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-					69
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-					69
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2				Y	-0-					69

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 678

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B										CNTY: HOWARD												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235																						
CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016										TOTAL	DEPTH	7954	PERF.	7364	-	7398						
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				
10	1440 R	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	2	40	9	Y	36					314				
11	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2	32	9	Y	29	170	1			173				
12	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2	31	9	Y	28					201				
01	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2	32	9	Y	29					230				
02	1120 #	801	-0-	-319	-0-	-0-	-0-	778	2	23	9	Y	21					251				
03	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2	34	9	Y	31					282				
CHALK, SLOAN										WELL #:	23	RRCID ->	286894	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7336	-	7346
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
HYMAN, SARAH										WELL #:	54	RRCID ->	287823	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7464	-	7494
10	31 #	1	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-				
11	28 R	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	4			N	-0-					-0-				
12	90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	86	4	N	-0-					-0-				
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	77	4	N	-0-					-0-				
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	1	2	21	4	N	-0-					-0-				
03	31 #	4	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	1	2	3	4	N	-0-					-0-				
HYMAN, SARAH										WELL #:	55	RRCID ->	288047	COMPL. DATE	07/31/2019	TOTAL	DEPTH	7710	PERF.	7430	-	7453
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
KELLY-ROBERTS										WELL #:	24	RRCID ->	289645	COMPL. DATE	08/04/1989	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7430	-	7488
10	330 R	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-				
11	239 R	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-				
12	198 R	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-				
01	186 #	157	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-				
02	168 #	136	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-				
03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-				
KELLY-ROBERTS										WELL #:	25	RRCID ->	290300	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7510	-	7520
10	381 R	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-				
11	267 R	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-				
12	217 #	198	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-				
01	217 #	157	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-				
02	196 #	136	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-				
03	275 R	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-				
CHALK SEC. 95										WELL #:	1	RRCID ->	290411	COMPL. DATE	09/01/1986	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7350	-	7376
10	385 R	385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-				
11	348 R	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-				
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-				
01	341 #	304	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-				
02	308 #	185	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-				
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-				

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD													
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235													
COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532													
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	29 R	29	-0-	-0-	-0-	7	2	22	9	N	20		96
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		98
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		98
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		98
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-		98
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		98
CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441													
10	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-		-0-
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
12	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-		-0-
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-		-0-
EXTEx OPERATING COMPANY 257062 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686													
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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													
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-		-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF. 12237 - 12395													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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													
10	16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-					N	-0-		-0-
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-		-0-
12	18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	18315	3			N	-0-		-0-
01	17670 X	17670	-0-	-0-	-0-	17670	3			N	-0-		-0-
02	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	3			N	-0-		-0-
03	18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-		-0-

HOWE (DEVONIAN)				//CONT.//	43013 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//	003125												
HOWE GAS UNIT #4				WELL #:	1	RRCID -> 141021		COMPL. DATE 02/24/1992		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12274 - 12543					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	1550 X	14	-0-	-0-	-1536	-0-	-0-		14	3			N	-0-			-0-
11	600 X	52	-0-	-0-	-548	-0-	-0-		52	3			N	-0-			-0-
12	867 X	867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		867	3			N	-0-			-0-
01	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1027	3			N	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		457	3			N	-0-			-0-
03	868 N	-0-	-0-	-0-	-868	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HOWE STATE				WELL #:	2	RRCID -> 141519		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12111 - 12299					
10	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						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					
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		266	2	10	9	N	9			24
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		247	2	12	9	N	11			35
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		255	2	13	9	N	12			47
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		245	2	14	9	N	13			60
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		228	2	20	9	N	18	60	1	18
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		251	2	19	9	N	17			35
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					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15			131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17			148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17			165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14			179
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15			194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13			207
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					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PAGE: 681

INEZ (CONSOLIDATED) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE "Q"				44521 340 263696		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: ANDREWS					
WELL #:				3 U		RRCID -> 133915		COMPL. DATE 01/07/1962		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10842 - 10970					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	4026 N	4026	-0-	-0- B	-0-	25	1	3720	3	Y	28					405	
11	30 N	1887	-0-	1857 B	1857	250	4	31	9							436	
12	1891 N	3114	-0-	1223 B	3080	1853	3	34	9	Y	31					472	
01	4030 N	3020	-0-	-1010 B	2070	3074	3	40	9	Y	36					104	
02	3640	2407	-0-	-1233 B	837	2996	3	24	9	Y	22	390	1			113	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				837		2397	3	10	9	Y	9					120	
03	1532 N	659	-0-	-873 B	-0-	651	3	8	9	Y	7						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MIDLAND FARMS OPERATING AREA				617544		WELL #:		7		RRCID -> 116365		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 12522		PERF.10912 - 11190	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
IVA LEE (CLEARFORK) VITAL ENERGY, INC. BRYANS FARMS				44837 200 100951		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GLASSCOCK					
WELL #:				1		RRCID -> 206106		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 5292 - 5350			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/17/2025													
BRYANS FARMS				WELL #:		2		RRCID -> 206108		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5289 - 5362	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/17/2025													
J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) DIAMONDBACK E&P LLC MCELROY RANCH CO. -G-				44964 500 217012		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE					
WELL #:				22		RRCID -> 263299		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9208 - 9388					
10	5611	5537	-0-	-74	-0-	287	1	4508	2	Y	57	37	1			83	
11	5041 R	5041	-0-	-0-	-0-	679	4	63	9	Y	71	71	1			83	
12	5507	5466	-0-	-41	-0-	4642	2	321	4	Y	71	71	1			83	
01	5705	5565	-0-	-140	-0-	78	9										
02	5266	5083	-0-	-183	-0-	287	1	5112	2	Y	61	78	1			66	
*03	5503	5464	-0-	-39	-0-	67	9										
						289	1	5100	2	Y	79	40	1			105	
						89	4	87	9	Y	73	81	1			97	
						89	9										
						289	1	5086	2	Y	81	86	1			92	
						89	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				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
OAK 15				WELL #: 5	RRCID -> 283433	COMPL. DATE 06/14/2017	TOTAL DEPTH 11587	PERF.11257 - 11530				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
J N T (PENN)				45139 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
THIGPIN OPERATING, LLC				101150								
THIGPIN D				WELL #: 102	RRCID -> 211673	COMPL. DATE 04/12/2005	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6738 - 6745				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-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				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
OVERTON MIH				WELL #: 1	RRCID -> 291937	COMPL. DATE 02/10/2014	TOTAL DEPTH 10036	PERF. 9794 - 9824				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN)													49B		CNTY: NOLAN							
WESTOIL LLC																						
JAMESON, JAHEW "B"																						
//CONT.//													45582 666		ASSOCIATED							
//CONT.//													102028									
WELL #:													2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5834 - 6093	
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	
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BUSTAMANTE OIL COMPANY													112685									
JAMESON, JAHEW "A"																						
WELL #:													1		RRCID -> 160851		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 5884 - 6048	
10	243	R	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2				N	-0-					21		
11	233	R	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2				N	-0-					21		
12	232	R	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2				N	-0-					21		
01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-					21		
*02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2				N	-0-					21		
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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	
10	620		3299	-0-	2679	2679	2624	3	675	9	Y	614	633	1						32		
11	5319		1620	-0-	-3699	-0-	948	3	672	9	Y	611	612	1						31		
12	2470		1545	-0-	-925	-0-	1224	3	321	9	Y	292	285	1						38		
01	2272		1446	-0-	-826	-0-	1187	3	259	9	Y	235	247	1						26		
02	2986		1332	-0-	-1654	-0-	1081	3	251	9	Y	228	222	1						32		
03	620		1454	-0-	834	834	1104	3	350	9	Y	318	307	1						43		
JANELLE (DEVONIAN)													45675 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
RMB OPERATING LLC													714207									
EDWARDS ESTATE																						
WELL #:													1		RRCID -> 147117		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 10132		PERF. 7540 - 7627	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							353		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							353		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							353		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							353		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							353		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							353		
RUBICON OIL & GAS, LLC													732309									
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"																						
WELL #:													4		RRCID -> 115629		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 7513 - 7580	
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1587	2	78	9	Y	71	78	1						57		
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1302	2	57	9	Y	52	39	1						70		
12	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1275	2	74	9	Y	67	78	1						59		
01	1674	N	940	-0-	-734	-0-	876	2	64	9	Y	58	78	1						39		
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	872	2	91	9	Y	83	40	1						82		
*03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1402	2	91	9	Y	83	118	1						47		
JANELLE (WICHITA ALBANY)													45675 830		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.													666430									
EDWARDS, JACK ET AL																						
WELL #:													1WA		RRCID -> 215089		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 6348 - 6424	
10	3684		3684	-0-	-0-	-0-	2924	3	760	9	Y	691	713	1						34		
11	1740		1740	-0-	-0-	-0-	984	3	756	9	Y	687	688	1						33		
12	5049		5049	-0-	-0-	-0-	3697	3	1352	9	Y	1229	1199	1						63		
01	4641		4641	-0-	-0-	-0-	3555	3	1086	9	Y	987	1039	1						11		
02	3279		3279	-0-	-0-	-0-	2225	3	1054	9	Y	958	936	1						33		
03	4789		4789	-0-	-0-	-0-	3317	3	1472	9	Y	1338	1291	1						80		

JANELLE (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		45675 830	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WARD	
RUBICON OIL & GAS, LLC				732309					
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 151346	COMPL. DATE 08/04/1994	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 6984 -	6998
M	ALLOW 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
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	752 2	22 9	Y	17
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	616 2	17 9	Y	21
12	682 N	625	-0-	-57	-0-	604 2	21 9	Y	17
01	775 N	434	-0-	-341	-0-	415 2	19 9	Y	11
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	413 2	26 9	Y	23
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	664 2	26 9	Y	13
JANELLE, SE. (ELLENBURGER)				45680 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD	
PITTS ENERGY CO.				666430					
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #:		1 L	RRCID -> 031447	COMPL. DATE 08/19/1962	TOTAL DEPTH 9420	PERF. N/A	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
JANELLE, SE. (TUBB)				45680 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD	
PITTS ENERGY CO.				666430					
EDWARDS, JACK -A-		WELL #:		1A	RRCID -> 279588	COMPL. DATE 01/13/1988	TOTAL DEPTH 7788	PERF. 5248 -	5362
10	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-
12	155 #	23	-0-	-132	-0-	23 3		N	-0-
01	155 #	23	-0-	-132	-0-	23 3		N	-0-
02	140 #	21	-0-	-119	-0-	21 3		N	-0-
03	155 #	21	-0-	-134	-0-	21 3		N	-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397					
MITCHELL, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID -> 112221	COMPL. DATE 01/30/1984	TOTAL DEPTH 5021	PERF. 3402 -	3412
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. LEIMAN														48942 090 084596	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING
WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638																	
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	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
11		90 N	10	-0-	-80	-0-		10 3			N	-0-				-0-	
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 3			N	-0-				-0-	
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 3			N	-0-				-0-	
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 3			N	-0-				-0-	
03		31 N	26	-0-	-5	-0-		26 3			N	-0-				-0-	
COG OPERATING LLC HUGHES-TALBOT "27"														166150 1	RRCID -> 206329	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810
10	14B2 EXT		72	-0-	72	72	72 3				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT		136	-0-	136	208	136 3				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT		115	-0-	115	323	115 3				N	-0-				-0-	
01	332 X		9	-0-	-323	-0-	9 3				N	-0-				-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				-0-	
03	124 N	16	-0-	-0-	-108	-0-	16 3				N	-0-				-0-	
KERMIT FINALY, JEREMIAH I. CLAPP, RAY														49038 001 102967	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER
WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633																	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
KILLER RABBIT FIELDS LLC HENDRICK, IDA -K-														460397 2	RRCID -> 201396	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
HENDRICK, IDA -A-														WELL #: 6	RRCID -> 203709	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
LDF ENERGY, LLC BROWN, EUGENIA E.														491588 16	RRCID -> 190925	COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588										
WESTBROOK		WELL #:		8	RRCID -> 281385		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 3327		PERF. 2447 - 2713			
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
10	527 #	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-			-0-
11	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
12	589 #	421	-0-	-168	-0-	421	3			N	-0-			-0-
01	589 #	304	-0-	-285	-0-	304	3			N	-0-			-0-
02	532 #	31	-0-	-501	-0-	31	3			N	-0-			-0-
03	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
COLBY		WELL #:		2	RRCID -> 285948		COMPL. DATE 05/14/1936		TOTAL DEPTH 3068		PERF. 2392 - 3183			
10	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-
11	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-			-0-
12	620 #	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-			-0-
01	620 #	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-			-0-
02	560 #	69	-0-	-491	-0-	69	3			N	-0-			-0-
03	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
COLBY		WELL #:		14	RRCID -> 286002		COMPL. DATE 09/27/1937		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2397 - 3110			
10	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-
11	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			-0-
12	620 #	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-			-0-
01	620 #	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-			-0-
02	560 #	69	-0-	-491	-0-	69	3			N	-0-			-0-
03	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
01	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-			-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060												
DAUGHERTY "B"		WELL #:		2	RRCID -> 163617		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 3264		PERF. 2712 - 3264			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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			
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERMIT (ELLENBURGER) BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC BAIRD, W.E.														
49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER 054430 WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	24738 #	-0-	-0-	-24738	-0-					Y	-0-			16
11	19373 R	19373	-0-	-0-	-0-	19284	3	89	9	Y	81	73	1	24
12	13020 #	11977	-0-	-1043	-0-	11905	3	72	9	Y	65	70	1	19
01	21368 R	21368	-0-	-0-	-0-	20826	3	461	4	Y	74	70	1	23
						81	9							
*02	18088 #	16415	-0-	-1673	-0-	12199	3	4132	4	Y	76	79	1	20
						84	9							
03	20026 #	14165	-0-	-5861	-0-	9041	3	5063	4	Y	55	57	1	18
						61	9							
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	19840 #	-0-	-0-	-19840	-0-					N	-0-			9
11	14411 R	14411	-0-	-0-	-0-	14382	3	29	9	N	26	24	1	11
12	9734 #	9028	-0-	-706	-0-	9004	3	24	9	N	22	23	1	10
01	15474 R	15474	-0-	-0-	-0-	15099	3	349	4	N	24	22	1	12
						26	9							
02	13440 #	12381	-0-	-1059	-0-	9226	3	3125	4	N	27	27	1	12
						30	9							
03	14880 #	8989	-0-	-5891	-0-	5944	3	2991	4	N	49	50	1	11
						54	9							
LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475														
10	4185 #	1611	-0-	-2574	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
11	3248 R	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-			-0-
12	2656 R	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-			-0-
01	4185 #	3920	-0-	-265	-0-	3920	3			N	-0-			-0-
02	3780 #	2347	-0-	-1433	-0-	1753	3	594	4	N	-0-			-0-
03	3348 #	1393	-0-	-1955	-0-	946	3	447	4	N	-0-			-0-
DISCOVERY OPERATING, INC. COCHISE 220865 WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512														
10	1581 #	603	-0-	-978	-0-	603	3			Y	-0-			12
11	3000 #	346	-0-	-2654	-0-	343	3	3	9	Y	3			15
12	3255 #	216	-0-	-3039	-0-	215	3	1	9	Y	1	10	1	6
01	3255 #	609	-0-	-2646	-0-	608	3	1	9	Y	1			7
02	2940 #	93	-0-	-2847	-0-	92	3	1	9	Y	1			8
03	1404 R	1404	-0-	-0-	-0-	1403	3	1	9	Y	1			9
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562														
10	2511 #	2448	-0-	-63	-0-	2447	3	1	9	Y	1			61
11	5190 #	2729	-0-	-2461	-0-	2727	3	2	9	Y	2			63
12	5580 #	2411	-0-	-3169	-0-	2410	3	1	9	Y	1	40	1	24
01	5580 #	2622	-0-	-2958	-0-	2620	3	2	9	Y	2			26
02	5040 #	393	-0-	-4647	-0-	393	3			Y	-0-			26
03	2821 #	1398	-0-	-1423	-0-	1397	3	1	9	Y	1			27

KERMIT (ELLENBURGER)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CAMPBELL, SETH														
WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KERMIT (FUSSELMAN)														
DISCOVERY OPERATING, INC.														
COCHISE														
WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
CAMPBELL, SETH														
WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A														
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KERMIT (JOINS)														
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC														
BAIRD, W. E.														
WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 10279 - 10468														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KERMIT (MCKEE)														
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC														
BAIRD, W. E.														
WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE)														CNTY: WINKLER	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC															
STATE WALTON															
WELL #: 1															
RRCID -> 173355															
COMPL. DATE 05/13/1999															
TOTAL DEPTH 10653															
PERF. 9859 - 9956															
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	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															
10	7750 X	6186	-0-	-1564	-0-	5632	3	554	9	Y	504	371	1	1908	
11	7500 X	5560	-0-	-1940	-0-	5437	3	123	9	Y	112			2020	
12	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6220	3	146	9	Y	133			2153	
01	7750 X	3821	-0-	-3929	-0-	3462	3	359	9	Y	326	185	1	2294	
02	7000 X	5767	-0-	-1233	-0-	5254	3	513	9	Y	466	347	1	2413	
03	6200 X	6157	-0-	-43	-0-	6051	3	106	9	Y	96			2509	
DISCOVERY OPERATING, INC.															
COCHISE															
WELL #: 3R															
RRCID -> 203423															
COMPL. DATE 12/05/2003															
TOTAL DEPTH 10562															
PERF. 8740 - 10562															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FORMENTERA OPERATIONS LLC															
STATE-WALTON "E"															
WELL #: 27															
RRCID -> 159640															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 10684															
PERF. 9829 - 9942															
10	8762 X	2387	-0-	-6375	-0-	2329	2	58	9	N	53			188	
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1885	2	61	9	N	55	182	1	61	
12	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2653	2	68	9	N	62			123	
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1707	2	73	9	N	66			189	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	58	162	1	85	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	60			145	
STATE-WALTON -E- A/C 4															
WELL #: 1M															
RRCID -> 176381															
COMPL. DATE 07/13/2001															
TOTAL DEPTH 10640															
PERF. 9990 - 10098															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	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															
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			-0-	
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			-0-	
12	341 N	36	-0-	-305	-0-	36	2			Y	-0-			-0-	
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-			-0-	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959												
STATE-WALTON "E"		WELL #:		35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL	DEPTH	10190	PERF.	9920 -	9982		
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
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
12	496 N	54	-0-	-442	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9866 -	9974		
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
12	682 N	72	-0-	-610	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL	DEPTH	10645	PERF.	9944 -	10050		
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	558 N	58	-0-	-500	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310			RRCID ->	020312	COMPL. DATE	03/13/1960	TOTAL	DEPTH	10628	PERF.	N/A			
CAMPBELL, SETH		WELL #:		29 U												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					108
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					108
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					108
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-	108	7			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427			RRCID ->	194280	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL	DEPTH	10198	PERF.	10053 -	10124		
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		15												
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
Q NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		684427													
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		32	RRCID -> 197949		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 10215		PERF.10092 - 10180						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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				

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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				

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CAMPBELL TR. 14				WELL #:		9	RRCID -> 218512		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10827		PERF.10637 - 10724				

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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				

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

KERMIT (YATES)				49038 635		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
WALSH & WATTS, INC.				895060													
DAUGHERTY, -B-				WELL #:		65	RRCID -> 292968		COMPL. DATE 12/26/1990		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2658 - 2942				

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) A&M OIL & GAS LLC WALTON -A-			49038 639 000696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
			WELL #: 1		RRCID -> 020176		COMPL. DATE 07/30/1962		TOTAL DEPTH 3360		PERF. N/A							
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	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
APV MCCAMEY LLC CLAPP, RAY, -A-			028617 WELL #: 2		RRCID -> 020165		COMPL. DATE 04/26/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC VEST "B"			054430 WELL #: 1		RRCID -> 136429		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2475 - 2930							
*09	986	N	986	-0-	-0-	-0-		986	3			N	-0-	19	7			-0-
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-		1771	3			N	-0-					-0-
*11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-		1247	3			N	-0-					-0-
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-		1303	3			N	-0-					-0-
*01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-		1427	3			N	-0-					-0-
*02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-		1475	3			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-		827	3			N	-0-					-0-
BLACK ARROW OPERATING, LLC MCCABE, F. P.			072503 WELL #: 57		RRCID -> 145938		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2391 - 2497							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BLACK ARROW OPERATING, LLC		//CONT.//		072503							
MCCABE, F. P.		WELL #:		51	RRCID -> 181276		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2400 - 2622
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TEKE PRODUCTION LLC				100657							
COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID -> 152021		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2397 - 2482
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910						-0-
DIAMONDBACK E&P LLC				217012							
MCCABE "C"		WELL #:		5	RRCID -> 135017		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2340 - 2499
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959							
WALTON, J. B.		WELL #:		263 C	RRCID -> 020255		COMPL. DATE 02/12/1962		TOTAL DEPTH	3232	PERF. N/A
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STATE-WALTON				36 C	RRCID -> 020262		COMPL. DATE 01/06/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WALTON, J. B.				300 U	RRCID -> 039223		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16						-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959							
WALTON, J. B.		WELL #:		218	RRCID -> 113075	COMPL. DATE 08/20/1984	TOTAL DEPTH	3257	PERF. 2670	-	2693
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
WALTON, J. B.		WELL #:		319	RRCID -> 125356	COMPL. DATE 08/27/1987	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2779	-	2872
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2025											
STATE WALTON		WELL #:		76	RRCID -> 125849	COMPL. DATE 10/08/1987	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2538	-	2734
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
WALTON, J. B.		WELL #:		320	RRCID -> 125923	COMPL. DATE 02/04/1988	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2589	-	2698
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
WALTON, J. B.		WELL #:		321	RRCID -> 125924	COMPL. DATE 01/28/1988	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2508	-	2682
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
WALTON, J. B.		WELL #:		324	RRCID -> 126251	COMPL. DATE 11/13/1987	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2412	-	2696
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
WALTON, J. B.		WELL #:		325	RRCID -> 126252	COMPL. DATE 11/23/1987	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2511	-	2581
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959									
WALTON, J. B.		WELL #:		327	RRCID ->	126253	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2431 - 2575	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		328	RRCID ->	126254	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2526 - 2702	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		329	RRCID ->	126255	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF.	2454 - 2690	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		296	RRCID ->	126354	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2450 - 2584	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		315	RRCID ->	126951	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2525 - 2727	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STATE-WALTON		WELL #:		71	RRCID ->	128612	COMPL. DATE	08/25/1988	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2415 - 2636	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2025													
WALTON, J. B.		WELL #:		330	RRCID ->	128948	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2620 - 2754	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)			//CONT.//		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER						
FORMENTERA OPERATIONS LLC			//CONT.//		276959														
WALTON, J. B.			WELL #:		335		RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 2870		PERF. 2626 - 2796						
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WALTON, J. B.			WELL #:		337		RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 2832		PERF. 2581 - 2758						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WALTON, J. B.			WELL #:		338		RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 2725		PERF. 2347 - 2609						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WALTON, J. B.			WELL #:		332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2629 - 2809						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALTON, J. B.			WELL #:		339		RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 2940		PERF. 2698 - 2854						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED_____		03/06/2025														
WALTON, J. B.			WELL #:		342		RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2464 - 2665						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED_____		03/03/2025														

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959							
STATE-WALTON		WELL #:		85	RRCID -> 130531	COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2515	-	2684
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2025											

WALTON, J. B.		WELL #:		341	RRCID -> 130657	COMPL. DATE 03/17/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2675	-	2840
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		286	RRCID -> 130798	COMPL. DATE 04/08/1989	TOTAL DEPTH	3462	PERF. 2361	-	2752
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-

STATE WALTON		WELL #:		87	RRCID -> 131342	COMPL. DATE 06/09/1989	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2428	-	2615
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-

STATE WALTON		WELL #:		86	RRCID -> 131343	COMPL. DATE 06/13/1989	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2412	-	2614
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		314	RRCID -> 131838	COMPL. DATE 07/10/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 2573	-	2758
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		336	RRCID -> 132004	COMPL. DATE 11/09/1989	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2546	-	2742
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		346	RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2515	- 2734	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		194	RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2508	- 2717	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALTON, J.B. AC/2		WELL #:		198	RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH	3282	PERF. 2522	- 2714	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		297	RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2328	- 2570	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		301	RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2404	- 2661	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		291	RRCID -> 163363		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL	DEPTH	3260	PERF.	2354 - 2651			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		295	RRCID -> 166074		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL	DEPTH	3295	PERF.	2510 - 2530			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		310	RRCID -> 166717		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL	DEPTH	3450	PERF.	2601 - 2793			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765														
MCCUTCHEM, W. A., -A-		WELL #:		1	RRCID -> 020269		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
JUST OIL				448234													
GALAXY -37-				WELL #:	1	RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL	DEPTH	2905	PERF.	2453 -	2685		
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	40	-0-	-270	-0-	40	2						N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2						N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2						N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2						N	-0-			-0-
02	280 N	229	-0-	-51	-0-	229	2						N	-0-			-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2						N	-0-			-0-
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252													
WALTON, J. B.				WELL #:		209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL	DEPTH	3270	PERF.	2535 -	2675	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
WALTON, J. B. "A"				WELL #:		7	RRCID ->	128361	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL	DEPTH	3140	PERF.	2387 -	2524	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
WALTON, J. B. "A"				WELL #:		1	RRCID ->	128668	COMPL. DATE	09/16/1988	TOTAL	DEPTH	3050	PERF.	2395 -	2513	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252																
WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529																
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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	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																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252													
HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID -> 169026		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2430 -	2524					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID -> 170541		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2459 -	2525			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID -> 173774		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2482 -	2568					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID -> 174712		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2462 -	2724					
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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					
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252											
HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID ->	179475	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457 -	2643			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID ->	179476	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401 -	2553			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LDF ENERGY, LLC		491588													
MCCUTCHEN		WELL #:		16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-				-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AMOCO -5-		WELL #:		1	RRCID ->	128735	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 2534 -	2753			
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

N & B OIL AND GAS LLC		598288													
LOVETT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	113372	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2510 -	2660			
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-				-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-				-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				-0-

GARTEX "B"		WELL #:		10	RRCID ->	131291	COMPL. DATE	06/25/1989	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2608 -	2697			
10	279 N	52	-0-	-227	-0-	52	3			Y	-0-				-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-				-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-				-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-				-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-				-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
N & B OIL AND GAS LLC		//CONT.//		598288									
LOVETT, J. C. -A-		WELL #:		17	RRCID -> 144602		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2504 -	2664	
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
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02	112 N	18	-0-	-94	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3		N	-0-			-0-

LOVETT, J. C. "A"		WELL #:		14	RRCID -> 145770		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2490 -	2686	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-

RAW PRODUCTION		694866											
ARGO VEST		WELL #:		4	RRCID -> 051758		COMPL. DATE 12/15/1971		TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2634 -	2750	
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
03	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-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-

STOUT ENERGY INC.		824192											
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 123417		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2485 -	2609	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		13	RRCID -> 123419		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2507 -	2590	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192											
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		16	RRCID ->	124473	COMPL. DATE	06/15/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2520 -	2670			
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 CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WALTON, JOHN B "C"		WELL #:		10	RRCID ->	124539	COMPL. DATE	05/10/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2554 -	2653			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		14	RRCID ->	124746	COMPL. DATE	06/06/1987	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2563 -	2704			
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-
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		2W	RRCID ->	126610	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2579 -	2688			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
COLBY A		WELL #:		1	RRCID ->	127780	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2530 -	2620			
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	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			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WALSH & WATTS, INC.				895060								
DAUGHERTY "B"		WELL #:		36	RRCID -> 126950		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH		3020 PERF. 2576 - 2718	
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		49	RRCID -> 128667		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
											3178 PERF. 2604 - 2706	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		17	RRCID -> 130226		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2606 - 2736	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #:		60	RRCID -> 133099		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH		3198 PERF. 2652 - 2688	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID -> 186670		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH		3020 PERF. 2590 - 2684	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC STATE WALTON				49042 250 054430	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER									
				WELL #: 1	RRCID -> 020344	COMPL. DATE 09/15/1957	TOTAL DEPTH 10653	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC WALTON, STATE, -E- AC/4				276959	30 U	RRCID -> 020324	COMPL. DATE 04/22/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY CAMPBELL, SETH				386310	16 U	RRCID -> 020347	COMPL. DATE 04/24/1957	TOTAL DEPTH 10637	PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CAMPBELL, SETH				WELL #: 19 U	RRCID -> 020349	COMPL. DATE 04/22/1959	TOTAL DEPTH 10628	PERF. N/A									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC CAMPBELL, NEVA				460397	2	RRCID -> 127903	COMPL. DATE 02/10/1959	TOTAL DEPTH 10285	PERF. 8508 - 8582								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC. BAIRD W. E.				945936	13W	RRCID -> 199922	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 10665	PERF. 8148 - 8274								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		87 1	36 9		N	33			220
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1			N	-0-			220
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936											
WALTON, J. B.				WELL #: 79A		RRCID -> 116817		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3366 - 3494			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.				WELL #: 88		RRCID -> 116818		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3304 - 3485			
10	217 #	69	-0-	-148	-0-	-0-	69 3				Y	-0-			-0-
11	210 #	81	-0-	-129	-0-	-0-	81 3				Y	-0-			-0-
12	217 #	103	-0-	-114	-0-	-0-	103 3				Y	-0-			-0-
01	186 #	131	-0-	-55	-0-	-0-	131 3				Y	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.				WELL #: 91		RRCID -> 116819		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3327 - 3505			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
POGO WALTON B				WELL #: 6		RRCID -> 117559		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2981 - 3434			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID -> 120462		COMPL. DATE 08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PURE-WALTON				WELL #:	37	RRCID -> 137033		COMPL. DATE 11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POGO WALTON B				WELL #:	9	RRCID -> 172314		COMPL. DATE 07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	75	RRCID -> 235257		COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BASH				WELL #:	14	RRCID -> 288146		COMPL. DATE 08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3013 - 3517	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BASHARA, M. J.				WELL #:	66	RRCID -> 298659		COMPL. DATE 09/22/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3233 - 3369	
01	DELQ PR	67	-0-	67	67	67	1		N	-0-			-0-
02	67 R	-0-	-0-	-67	-0-				N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-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	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	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			
10	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-	1 1		6
11	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-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			
10	1430 N	1430	-0-	-0-	B	-0-	900	3	530	9	N	482	537 1		104
11	1320 N	1320	-0-	-0-	B	-0-	832	3	488	9	N	444	478 1		70
12	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	426	3	383	9	N	348	351 1		67
01	1157 N	1157	-0-	-0-	B	-0-	887	3	270	9	N	245	245 1		67
02	1148 N	773	-0-	-375	B	-0-	22	3	532	4	N	199	205 1		61
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-			219	9							
03	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	192	3	538	4	N	182	183 1		60
						200		9							
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959											
BASHARA, M.J. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 152785		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 10654		PERF. 4741 - 7989			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-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	
10	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 2		N	-0-				-0-
11	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2		N	-0-				-0-
12	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2		N	-0-				-0-
01	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 2		N	-0-				-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504 B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				N	-0-				-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
BASHARA, M. J. -C-				WELL #: 2 D		RRCID -> 020394		COMPL. DATE 09/13/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588 3		N	-0-				157
11	540 N	499	-0-	-41 B	-0-	499 3		N	-0-				157
12	558 N	404	-0-	-154 B	-0-	404 3		N	-0-				157
01	589 N	116	-0-	-473 B	-0-	116 3		N	-0-				157
02	476 N	-0-	-0-	-476 B	-0-			N	-0-				157
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				N	-0-				157
03	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-				157

WALTON, J. B.				WELL #: 63 D		RRCID -> 020395		COMPL. DATE 05/31/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	3191 N	3191	-0-	-0- B	-0-	3191 3		N	-0-				-0-
11	3980 N	3980	-0-	-0- B	-0-	3980 3		N	-0-				-0-
12	2480 N	360	-0-	-2120 B	-0-	360 3		N	-0-				-0-
01	2480 N	891	-0-	-1589 B	-0-	891 3		N	-0-				-0-
02	2240 N	-0-	-0-	-2240 B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				N	-0-				-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-				-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 58W		RRCID -> 020407		COMPL. DATE 01/15/1948		TOTAL DEPTH 8716		PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				N	NO RPT				-0-
03	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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
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-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//	49129 210	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
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	* * 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-

JENKINS, B. F.				WELL #:	8M	RRCID ->	020425	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-

JENKINS, B. F.				WELL #:	9M	RRCID ->	020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-

JENKINS, BEN ET AL -B-				WELL #:	6M	RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-

KEYSTONE SILURIAN UNIT				WELL #:	117 M	RRCID ->	020430	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	8602 - 8688
10	9114	6712	-0-	-2402 B	2208	6712	3		N	-0-			-0-
11	8820	8447	-0-	-373 B	1835	8447	3		N	-0-			-0-
12	9114 #	6264	-0-	-2850 B	-1015	6264	3		N	-0-			-0-
01	9269 #	4494	-0-	-4775 B	-5790	4494	3		N	-0-			-0-
02	7896 #	-0-	-0-	-7896 B	-13686				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-13686									
03	8742 #	-0-	-0-	-8742 B	-22428				N	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	58M	RRCID ->	020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	N/A
10	3007 N	1552	-0-	-1455 B	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
11	2910 N	2642	-0-	-268 B	-0-	2642	3		N	-0-			-0-
12	2170 N	2114	-0-	-56 B	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
01	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3		N	-0-			-0-
02	2464 N	-0-	-0-	-2464 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.// 49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936									
WALTON, J. B.				WELL #: 59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	372 N	11	-0-	-361 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
WALTON, J. B.				WELL #: 64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	3689 N	1579	-0-	-2110 B	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
11	3450 N	1715	-0-	-1735 B	-0-	1715	3		N	-0-			-0-
12	2201 N	1639	-0-	-562 B	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
01	1581 N	1074	-0-	-507 B	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
02	1596 N	-0-	-0-	-1596 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-				N	-0-			-0-
PURE-WALTON				WELL #: 11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9099 - 9208	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
BASH				WELL #: 6		RRCID -> 020478		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 9995		PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	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	
10	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3		Y	-0-			56
11	T. A.	121	-0-	121 B	121	121	3		Y	-0-			56
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	121				Y	-0-			56
01	T. A.	433	-0-	433 B	554	433	3		Y	-0-			56
02	554 N	-0-	-0-	-554 B	-0-				Y	-0-			56
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			56
BASHARA, M. J. -F-				WELL #: 28 D		RRCID -> 032684		COMPL. DATE 08/25/1946		TOTAL DEPTH 9930		PERF. N/A	
10	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3		Y	-0-			63
11	T. A.	348	-0-	348 B	348	348	3		Y	-0-			63
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	348				Y	-0-			63
01	T. A.	724	-0-	724 B	1072	724	3		Y	-0-			63
02	1072 N	-0-	-0-	-1072 B	-0-				Y	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			63

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//	49129 210	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	19 D	RRCID -> 136134	COMPL. DATE 06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7330	-	7500	
10	10292	6681	-0-	-3611 B	6967	6681 3		Y	-0-					-0-
11	9330	7913	-0-	-1417 B	5550	7913 3		Y	-0-					-0-
12	9641	4201	-0-	-5440 B	110	4201 3		Y	-0-					-0-
01	6696 N	2218	-0-	-4478 B	-0-	2218 3		Y	-0-					-0-
02	7392 N	-0-	-0-	-7392 B	-0-			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	4216 N	-0-	-0-	-4216 B	-0-			Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ETAL				WELL #:	5	RRCID -> 290499	COMPL. DATE 04/17/1947	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	8348	-	8562	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. "A"				WELL #:	7	RRCID -> 299073	COMPL. DATE 05/16/2022	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	7622	-	7917	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	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
10	5456	-0-	-0-	-5456 B	389555			N	-0-					-0-
11	5280	1	-0-	-5279 B	384276	1 3		N	-0-					-0-
12	5456	-0-	-0-	-5456 B	378820			N	-0-					-0-
01	5456	4	-0-	-5452 B	373368	4 3		N	-0-					-0-
02	4928	-0-	-0-	-4928 B	368440			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				368440										
03	5456	-0-	-0-	-5456 B	362984			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 10999 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192													
M	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
10	5456	20	-0-	-5436 B	21698	20	2	N	-0-				-0-
11	5280	7	-0-	-5273 B	16425	7	3	N	-0-				-0-
12	5456	13	-0-	-5443 B	10982	13	3	N	-0-				-0-
01	5456	29	-0-	-5427 B	5555	29	3	N	-0-				-0-
02	4928	-0-	-0-	-4928 B	627			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			627									
03	627 R	-0-	-0-	-627 B	-0-			N	-0-				-0-
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A													
10	5549	7571	-0-	2022 B	435156	7571	2	N	-0-				-0-
11	5370	5273	-0-	-97 B	435059	5273	3	N	-0-				-0-
12	5549	3600	-0-	-1949 B	433110	3600	3	N	-0-				-0-
01	5549	4007	-0-	-1542 B	431568	4007	3	N	-0-				-0-
02	5012	-0-	-0-	-5012 B	426556			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			426556									
03	5549	-0-	-0-	-5549 B	421007			N	-0-				-0-
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A													
10	2852 #	2859	-0-	7 B	-1331	2859	2	N	-0-				-0-
11	2760 #	2853	-0-	93 B	-1238	2853	3	N	-0-				-0-
12	2852 #	2905	-0-	53 B	-1185	2905	3	N	-0-				-0-
01	2852 #	2784	-0-	-68 B	-1253	2784	3	N	-0-				-0-
02	2576 #	-0-	-0-	-2576 B	-3829			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3023	CANCELLED UNDERAGE ->	-806							
03	2852 #	-0-	-0-	-2852 B	-5875			N	-0-				-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	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													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	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													
10	132 R	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	Y	-0-				-0-
11	130 R	130	-0-	-0- B	-0-	130	3	Y	-0-				-0-
12	139 R	139	-0-	-0- B	-0-	139	3	Y	-0-				-0-
01	143 R	143	-0-	-0- B	-0-	143	3	Y	-0-				-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112 B	-112			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-112									
03	124 #	-0-	-0-	-124 B	-236			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	* * 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
10	132 R	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-		-0-
11	130 R	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-		-0-
12	139 R	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-		-0-
01	143 R	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-		-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112 B	-112			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -112											
03	124 #	-0-	-0-	-124 B	-236			N	-0-		-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	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											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	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											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	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											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	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											
10	620 #	645	-0-	25 B	-111	645 2		N	-0-		-0-
11	630 #	634	-0-	4 B	-107	634 3		N	-0-		-0-
12	651 #	677	-0-	26 B	-81	677 3		N	-0-		-0-
01	651 #	698	-0-	47 B	-34	698 3		N	-0-		-0-
02	588 #	-0-	-0-	-588 B	-622			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -606 CANCELLED UNDERAGE -> -16											
03	651 #	-0-	-0-	-651 B	-1257			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	ALLOW 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
10	93 #	83	-0-	-10 B	-96		83	2		N	-0-				-0-
11	90 #	81	-0-	-9 B	-105		81	3		N	-0-				-0-
12	93 #	87	-0-	-6 B	-111		87	3		N	-0-				-0-
01	93 #	89	-0-	-4 B	-115		89	3		N	-0-				-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84 B	-199					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-125	CANCELLED UNDERAGE ->		-74								-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93 B	-218					N	-0-				-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1075	RRCID ->	280019	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9058 -	9369		
10	2604 #	2680	-0-	76 B	-612		2680	2		N	-0-				-0-
11	2640 #	2635	-0-	-5 B	-617		2635	3		N	-0-				-0-
12	2728 #	2812	-0-	84 B	-533		2812	3		N	-0-				-0-
01	2728 #	2898	-0-	170 B	-363		2898	3		N	-0-				-0-
02	2464 #	-0-	-0-	-2464 B	-2827					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2508	CANCELLED UNDERAGE ->		-319								-0-
03	2728 #	-0-	-0-	-2728 B	-5236					N	-0-				-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1065	RRCID ->	280021	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9909	PERF. 9126 -	9394		
10	62 #	50	-0-	-12 B	-106		50	2		N	-0-				-0-
11	60 #	49	-0-	-11 B	-117		49	3		N	-0-				-0-
12	62 #	52	-0-	-10 B	-127		52	3		N	-0-				-0-
01	62 #	54	-0-	-8 B	-135		54	3		N	-0-				-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56 B	-191					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-110	CANCELLED UNDERAGE ->		-81								-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-172					N	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.				945936											
POGO WALTON B				WELL #:	4	RRCID ->	122820	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9165 -	9180		
10	155 #	6	-0-	-149 B	-5894		6	3		Y	-0-				-0-
11	13 #	-0-	-0-	-13 B	-5907					Y	-0-				-0-
12	13 #	-0-	-0-	-13 B	-5920					Y	-0-				-0-
01	6 #	-0-	-0-	-6 B	-5926					Y	-0-				-0-
02	6 #	-0-	-0-	-6 B	-5932					Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-457	CANCELLED UNDERAGE ->		-5475								-0-
03	6 #	-0-	-0-	-6 B	-463					Y	-0-				-0-
POGO WALTON B				WELL #:	5	RRCID ->	127781	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 9363 -	9370		
10	3286 #	2372	-0-	-914 B	-8533		2372	3		Y	-0-				-0-
11	3450 #	2218	-0-	-1232 B	-9765		2218	3		Y	-0-				-0-
12	3565 #	2069	-0-	-1496 B	-11261		2069	3		Y	-0-				-0-
01	3565 #	1930	-0-	-1635 B	-12896		1930	3		Y	-0-				-0-
02	2800 #	-0-	-0-	-2800 B	-15696					Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-8077	CANCELLED UNDERAGE ->		-7619								-0-
03	2387 #	-0-	-0-	-2387 B	-10464					Y	-0-				-0-
PURE WALTON				WELL #:	1 E	RRCID ->	139697	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958	PERF. 9000 -	9155		
10	155 #	2226	-0-	2071 B	-9441		2226	3		Y	-0-				-0-
11	0 #	2614	-0-	2614 B	-6827		2614	3		Y	-0-				-0-
12	1674 #	1639	-0-	-35 B	-6862		1639	3		Y	-0-				-0-
01	2232 #	1973	-0-	-259 B	-7121		1973	3		Y	-0-				-0-
02	2436 #	-0-	-0-	-2436 B	-9557					Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3657	CANCELLED UNDERAGE ->		-5900								-0-
03	2697 #	-0-	-0-	-2697 B	-6354					Y	-0-				-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)				//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936											
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	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
BASH				WELL #:		2 T		RRCID ->		141090		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 9951		PERF. 9342 - 9372	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	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	
10	3441 #	1730	-0-	-1711 B	-2752	1730	3				Y	-0-			-0-		
11	3810 #	3191	-0-	-619 B	-3371	3191	3				Y	-0-			-0-		
12	3937 #	1328	-0-	-2609 B	-5980	1328	3				Y	-0-			-0-		
01	3937 #	2483	-0-	-1454 B	-7434	2483	3				Y	-0-			-0-		
02	2968 #	-0-	-0-	-2968 B	-10402						Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9550	CANCELLED UNDERAGE ->		-852										
03	3286 #	-0-	-0-	-3286 B	-12836						Y	-0-			-0-		
WALTON, J. B.				WELL #:		32		RRCID ->		142752		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9622		PERF. 8905 - 9050	
10	1178 #	612	-0-	-566 B	-1934	612	3				Y	-0-			-0-		
11	1260 #	1110	-0-	-150 B	-2084	1110	3				Y	-0-			-0-		
12	1302 #	450	-0-	-852 B	-2936	450	3				Y	-0-			-0-		
01	1302 #	859	-0-	-443 B	-3379	859	3				Y	-0-			-0-		
02	1036 #	-0-	-0-	-1036 B	-4415						Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3115	CANCELLED UNDERAGE ->		-1300										
03	1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-4262						Y	-0-			-0-		
BASHARA, M. J.				WELL #:		7		RRCID ->		153194		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9340 - 9376	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
WALTON, J. B.				WELL #:		42		RRCID ->		153731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9747		PERF. 9025 - 9170	
10	62 #	2	-0-	-60 B	-1034	2	3				Y	-0-			-0-		
11	60 #	-0-	-0-	-60 B	-1094						Y	-0-			-0-		
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-1156						Y	-0-			-0-		
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1187						Y	-0-			-0-		
02	2 #	-0-	-0-	-2 B	-1189						Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-275	CANCELLED UNDERAGE ->		-914										
03	2 #	-0-	-0-	-2 B	-277						Y	-0-			-0-		

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
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	BALANCE
10	682 #	373	-0-	-309 B	-309	373 3			Y	-0-			-0-
11	840 #	702	-0-	-138 B	-447	702 3			Y	-0-			-0-
12	868 #	301	-0-	-567 B	-1014	301 3			Y	-0-			-0-
01	868 #	554	-0-	-314 B	-1328	554 3			Y	-0-			-0-
02	644 #	-0-	-0-	-644 B	-1972				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1972									
03	713 #	-0-	-0-	-713 B	-2685				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID -> 155836		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH	9673	PERF. 8935	-	9160
10	1674 #	865	-0-	-809 B	-3058	865 3			Y	-0-			-0-
11	1800 #	1583	-0-	-217 B	-3275	1583 3			Y	-0-			-0-
12	1860 #	650	-0-	-1210 B	-4485	650 3			Y	-0-			-0-
01	1860 #	1222	-0-	-638 B	-5123	1222 3			Y	-0-			-0-
02	1484 #	-0-	-0-	-1484 B	-6607				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4487	CANCELLED UNDERAGE ->	-2120							
03	1643 #	-0-	-0-	-1643 B	-6130				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID -> 234144		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH	9858	PERF. 9105	-	9226
10	1581 #	798	-0-	-783 B	-2114	798 3			Y	-0-			-0-
11	1770 #	1469	-0-	-301 B	-2415	1469 3			Y	-0-			-0-
12	1829 #	610	-0-	-1219 B	-3634	610 3			Y	-0-			-0-
01	1829 #	1146	-0-	-683 B	-4317	1146 3			Y	-0-			-0-
02	1372 #	-0-	-0-	-1372 B	-5689				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4370	CANCELLED UNDERAGE ->	-1319							
03	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-5889				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID -> 234145		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH	9901	PERF. 9275	-	9291
10	186 #	-0-	-0-	-186 B	-2739				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-2739				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-2739				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-2739				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-2739				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-426	CANCELLED UNDERAGE ->	-2313							
03	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-426				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID -> 235268		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH	9791	PERF. 9150	-	9262
10	3 #	-0-	-0-	-3 B	-94				Y	-0-			-0-
11	3 #	-0-	-0-	-3 B	-97				Y	-0-			-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1 B	-98				Y	-0-			-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1 B	-99				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0 B	-99				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-11	CANCELLED UNDERAGE ->	-88							
03	0 #	-0-	-0-	-0 B	-11				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WALTON, J. B.		WELL #:		24		RRCID -> 243278		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 9280 - 9335	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		12		RRCID -> 243280		COMPL. DATE		03/20/2009		TOTAL DEPTH		9960 PERF. 9273 - 9278	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			138
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			138

BASHARA, M. J.		WELL #:		24		RRCID -> 270853		COMPL. DATE		07/18/1946		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 9620 - 9630	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

B A S H		WELL #:		6		RRCID -> 270854		COMPL. DATE		07/09/2010		TOTAL DEPTH		9995 PERF. 9350 - 9355	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		25		RRCID -> 271532		COMPL. DATE		07/16/1992		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 9448 - 9453	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6		RRCID -> 271913		COMPL. DATE		05/17/2010		TOTAL DEPTH		9945 PERF. 9360 - 9496	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
PURE-WALTON		WELL #:		3E		RRCID -> 272541		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 9315 - 9337					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WALTON, J. B.				WELL #:		21		RRCID -> 272543		COMPL. DATE 01/20/2019		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9015 - 9035			
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-45										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
WALTON, J. B.				WELL #:		28		RRCID -> 272556		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9628 - 9634			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PURE-WALTON				WELL #:		4EB		RRCID -> 275874		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 9340 - 9360			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PURE-WALTON				WELL #:		5E		RRCID -> 275968		COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 9432 - 9441			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					301
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					301
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					301
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					301
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					301
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					301
PURE-WALTON				WELL #:		14E		RRCID -> 279343		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9904 - 9950			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
B A S H		WELL #:		5	RRCID -> 282562		COMPL. DATE 05/01/2016		TOTAL DEPTH 10122		PERF. 9455 - 9780			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		23	RRCID -> 283647		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9195 - 9235			
10	961 #	466	-0-	-495 B	-1424	466	3			N	-0-			-0-
11	990 #	857	-0-	-133 B	-1557	857	3			N	-0-			-0-
12	1023 #	356	-0-	-667 B	-2224	356	3			N	-0-			-0-
01	1023 #	668	-0-	-355 B	-2579	668	3			N	-0-			-0-
02	812 #	-0-	-0-	-812 B	-3391					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2555	CANCELLED UNDERAGE ->		-836							
03	899 #	-0-	-0-	-899 B	-3454					N	-0-			-0-

KEYSTONE (LIME)				49129 462	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.				945936										
PURE-WALTON		WELL #:		19	RRCID -> 020373		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-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			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (YATES)				49129 924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
FINALY RESOURCES LLC				268323										
LOVETT, H. E.		WELL #:		2	RRCID -> 020365		COMPL. DATE 02/21/1960		TOTAL DEPTH 2530		PERF. N/A			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/05/2025										

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635										
KCC STATE		WELL #:		1701	RRCID -> 138762		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 2844		PERF. 2502 - 2638			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)													CNTY: WINKLER	
BCP RESOURCES, LLC														
KEYSTONE CATTLE COMPANY														
WELL #: 181														
RRCID -> 228722														
COMPL. DATE 05/17/2003														
TOTAL DEPTH 9200														
PERF. 8859 - 8990														
M	ALLOW 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
KING EDWARD													CNTY: CULBERSON	
SONORAN ENERGY INC.														
REEVES-STATE														
WELL #: 3027														
RRCID -> 080511														
COMPL. DATE 07/20/1978														
TOTAL DEPTH 15470														
PERF.15417 - 15427														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KING EDWARD (ATOKA)													CNTY: CULBERSON	
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
7806 JV-P DUVAL														
WELL #: 1														
RRCID -> 080476														
COMPL. DATE 08/23/1978														
TOTAL DEPTH 15741														
PERF.14308 - 14371														
10	2790 X	2395	-0-	-395	-0-	500	1	1895	3	N	-0-			-0-
11	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	500	1	2532	3	N	-0-			-0-
12	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	500	1	3368	3	N	-0-			-0-
*01	3162 X	670	-0-	-2492	-0-	500	1	170	3	N	-0-			-0-
*02	2856 X	500	-0-	-2356	-0-	500	1			N	-0-			-0-
03	3472 X	1381	-0-	-2091	-0-	500	1	881	3	N	-0-			-0-
7816 JV-P DUVAL "C"														
WELL #: 1														
RRCID -> 116618														
COMPL. DATE 02/26/1985														
TOTAL DEPTH 15717														
PERF.14377 - 14521														
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	500	1	1245	3	N	-0-			-0-
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	500	1	1662	3	N	-0-			-0-
12	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	500	1	2380	3	N	-0-			-0-
*01	1736 N	762	-0-	-974	-0-	500	1	262	3	N	-0-			-0-
*02	1652 N	547	-0-	-1105	-0-	500	1	47	3	N	-0-			-0-
*03	1829 N	1538	-0-	-291	-0-	500	1	1038	3	N	-0-			-0-
L. N. D. (ATOKA)													CNTY: REEVES	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
PECOS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 251508														
COMPL. DATE 08/01/2009														
TOTAL DEPTH 16347														
PERF.15288 - 15350														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LA ESCALERA (ATOKA)													CNTY: PECOS	
EXTEX OPERATING COMPANY														
UNIVERSITY LANDS 27-9														
WELL #: 1														
RRCID -> 238210														
COMPL. DATE 03/15/2014														
TOTAL DEPTH 19400														
PERF.18874 - 18990														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
*03	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			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LA VISTA (FUSSELMAN)				51100 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK			
PETROPLEX ENERGY INC.				660886											
GARDEN CITY 5				WELL #: 1		RRCID -> 273205		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10866 - 10878			
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	192	3	66 9	N	60					190
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	250	3	83 9	N	75	166	1			99
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	375	3	76 9	N	69					168
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	375	3	85 9	N	77					245
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	308	3	70 9	N	64	167	1			142
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	376	3	75 9	N	68					210
LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)				53010 500		NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750											
CHALKEY				WELL #: 2 C		RRCID -> 074544		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4730		PERF. N/A			
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
11	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-				-0-
12	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-				-0-
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-				-0-
02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-				-0-
03	744 #	227	-0-	-517	-0-	227	2			Y	-0-				-0-
CHALKLEY "A"				WELL #: 1 C		RRCID -> 076404		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 4378 - 4555			
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	8				149
11	307 R	307	-0-	-0-	-0-	300	2	7 9	Y	6					155
12	52 R	52	-0-	-0-	-0-	44	2	8 9	Y	7					162
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7 9	Y	6					168
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	164	1		4
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				4
CHALKLEY				WELL #: 1		RRCID -> 139820		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 4210 - 4532			
10	1643 #	83	-0-	-1560	-0-	83	2			Y	-0-				-0-
11	240 #	123	-0-	-117	-0-	123	2			Y	-0-				-0-
12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-				-0-
01	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-				-0-
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-				-0-
03	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-				-0-
RAYNER				WELL #: 1 C		RRCID -> 183318		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4242 - 4574			
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-

LIMPIA (WOLFCAMP)														
RING ENERGY, INC.														
TUBB, J. B., -A-														
					53612 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					712382									
					WELL #:	8 T	RRCID ->	033020	COMPL. DATE	03/16/1964	TOTAL DEPTH	5603	PERF. N/A	CNTY: CRANE
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LITTLE JOE (ELLENBURGER)														
CONTINENTAL RESOURCES, INC.														
UNIVERSITY 42-21														
					53989 600	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					173777									
					WELL #:	1	RRCID ->	078054	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	20720	PERF.19856 - 20150	CNTY: WINKLER
10	4867 X	2238	-0-	-2629	-0-	2238	3			N	-0-			21
11	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	3			N	-0-			21
12	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			N	-0-			21
01	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-			21
02	4396 X	3397	-0-	-999	-0-	3397	3			N	-0-			21
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			21
UNIVERSITY 39-21														
					WELL #:	1	RRCID ->	093163	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	20400	PERF.19945 - 20294	
10	5239 X	2278	-0-	-2961	-0-	2278	3			N	-0-			149
11	5790 X	5347	-0-	-443	-0-	5347	3			N	-0-			149
12	5983 X	5100	-0-	-883	-0-	5100	3			N	-0-			149
01	5983 X	4927	-0-	-1056	-0-	4927	3			N	-0-			149
02	4984 X	3145	-0-	-1839	-0-	3145	3			N	-0-			149
03	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-			149
LOCKRIDGE (ATOKA)														
APACHE CORPORATION														
BLACK "100"														
					54331 200	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					027200									
					WELL #:	1	RRCID ->	266635	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	20311	PERF.15179 - 15194	CNTY: WARD
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCKRIDGE (DEVONIAN)														
APACHE CORPORATION														
BLACK "100"														
					54331 250	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					027200									
					WELL #:	1H	RRCID ->	252644	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	20311	PERF.15179 - 18155	CNTY: WARD
10	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2366	2	9	9	N	8			20
11	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2527	2	6	9	N	5			25
12	2201 X	213	-0-	-1988	-0-	213	2			N	-0-			25
01	2387 X	1115	-0-	-1272	-0-	1113	2	2	9	N	2			27
02	2352 X	1820	-0-	-532	-0-	1819	2	1	9	N	1			28
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			28
DIAMONDBACK E&P LLC														
LASATER, R. M.														
					217012									
					WELL #:	1	RRCID ->	094252	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	19780	PERF.16045 - 16305	
10	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	930	1	4458	2	N	-0-			-0-
11	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	900	1	4037	2	N	-0-			-0-
12	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	930	1	4105	2	N	-0-			-0-
01	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	930	1	4522	2	N	-0-			-0-
02	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	630	1	3372	2	N	-0-			-0-
03	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	930	1	4273	2	N	-0-			-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)														
DIAMONDBACK E&P LLC														
ABSHIER, MABEL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051														
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
10	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-			-0-
11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-			-0-
12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-			-0-
01	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-			-0-
02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-			-0-
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-			-0-
LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
G. D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852														
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A														
10	58187 X	30956	-0-	-27231	-0-	30900	2	56	9	N	51	181	1	153
11	62414 X	62414	-0-	-0-	-0-	62338	2	76	9	N	69			222
12	65068 X	65068	-0-	-0-	-0-	64972	2	96	9	N	87	181	1	128
01	62753 X	62753	-0-	-0-	-0-	62710	2	43	9	N	39			167
02	52556 X	48798	-0-	-3758	-0-	48753	2	45	9	N	41			208
03	59914 X	59914	-0-	-0-	-0-	59818	2	96	9	N	87	181	1	114
PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A														
10	16709 X	10646	-0-	-6063	-0-	10634	2	12	9	N	11			122
11	18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	18381	2	40	9	N	36			158
12	18036 X	18036	-0-	-0-	-0-	17996	2	40	9	N	36			194
01	17814 X	17814	-0-	-0-	-0-	17725	2	89	9	N	81			275
02	15092 X	13981	-0-	-1111	-0-	13961	2	20	9	N	18	185	1	108
03	16709 X	16468	-0-	-241	-0-	16422	2	46	9	N	42			150

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852												
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 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	EOM BALANCE
10	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-	212
11	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-	212
12	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-	212
01	8153 X	8071	-0-	-82	-0-	8071	2			N	-0-	212
02	7364 X	7281	-0-	-83	-0-	7281	2			N	-0-	212
03	8153 X	8116	-0-	-37	-0-	8116	2			N	-0-	212
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A												
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-	117
11	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-	117
12	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-	117
01	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-	117
02	2632 N	2540	-0-	-92	-0-	2540	2			N	-0-	117
03	3100 N	3103	-0-	-3	-0-	3103	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												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777												
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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												
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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												
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
DIAMONDBACK E&P LLC 217012													
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A													
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	
10	31372 X	21834	-0-	-9538	-0-	570 1	21264 2	N	-0-			140	
11	34733 X	34733	-0-	-0-	-0-	900 1	33833 2	N	-0-			140	
12	35153 X	35153	-0-	-0-	-0-	930 1	34223 2	N	-0-			140	
01	35057 X	35057	-0-	-0-	-0-	930 1	33962 2	N	150	188 1		102	
						165 9							
02	30732 X	30732	-0-	-0-	-0-	840 1	29888 2	N	4	4 8		102	
						4 9							
03	36070 X	36070	-0-	-0-	-0-	930 1	35139 2	N	1	1 8		102	
						1 9							
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731													
10	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	217 1	4128 2	N	-0-			-0-	
11	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	210 1	3946 2	N	-0-			-0-	
12	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	217 1	4097 2	N	-0-			-0-	
01	4278 X	4276	-0-	-2	-0-	217 1	4059 2	N	-0-			-0-	
02	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	196 1	3676 2	N	-0-			-0-	
03	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	217 1	4061 2	N	-0-			-0-	
REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A													
10	12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	540 1	11831 2	N	-0-			-0-	
11	23818 X	23818	-0-	-0-	-0-	900 1	22918 2	N	-0-			-0-	
12	16912 X	16912	-0-	-0-	-0-	930 1	15982 2	N	-0-			-0-	
01	22621 X	22621	-0-	-0-	-0-	930 1	21484 2	N	188	172 1		16	
						207 9							
02	17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	840 1	16893 2	N	-0-			16	
03	24475 X	24475	-0-	-0-	-0-	930 1	23545 2	N	-0-			16	
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A													
10	12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	930 1	11970 2	N	-0-			10	
11	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	900 1	10108 2	N	-0-			10	
12	10416 X	9353	-0-	-1063	-0-	930 1	8423 2	N	-0-			10	
01	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	930 1	10757 2	N	-0-			10	
02	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	840 1	10095 2	N	-0-			10	
03	10416 X	8489	-0-	-1927	-0-	930 1	7559 2	N	-0-			10	
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	8139	-0-	8139	8139	6782 2	1316 4	N	37	32 0		5	
						41 9							
12	14B2 EXT	11279	-0-	11279	19418	8412 2	2654 4	N	194	163 0		36	
						213 9							
01	23802 X	4384	-0-	-19418	-0-	3652 2	732 4	N	-0-	36 0		-0-	
02	7588 X	3006	-0-	-4582	-0-	2668 2	338 4	N	-0-			-0-	
03	8401 X	3115	-0-	-5286	-0-	2512 2	603 4	N	-0-			-0-	

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012														
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 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
10	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	930 1	6815 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	900 1	6604 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	930 1	6904 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	930 1	6902 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	840 1	6017 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6944 X	6124	-0-	-820	-0-	761 1	5363 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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														
10	5208	3844	-0-	-1364	-0-	3844 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36
11	2400	2324	-0-	-76	-0-	2324 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36
12	2480	2050	-0-	-430	-0-	2050 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36
01	2480	1950	-0-	-530	-0-	1950 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36
02	2240	1709	-0-	-531	-0-	1709 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36
03	2480	1467	-0-	-1013	-0-	1467 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MPF (YATES)			56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
FLAMINGO OPERATING, LLC			271635										
REED -B- 15			WELL #:	8	RRCID ->	154031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2880 -	3004	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				Y	NO RPT			117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				Y	NO RPT			117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				Y	NO RPT			117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				Y	NO RPT			117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				Y	NO RPT			117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				Y	NO RPT			117

REED 13			WELL #:	3	RRCID ->	155898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2898 -	3003	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	15885 R	15885	-0-	-0-	-0-	15885	2		N	-0-			-0-
11	16302 R	16302	-0-	-0-	-0-	16302	2		N	-0-			-0-
12	15562 #	14953	-0-	-609	-0-	14953	2		N	-0-			-0-
01	17002 R	17002	-0-	-0-	-0-	17002	2		N	-0-			-0-
02	15204 #	14546	-0-	-658	-0-	14546	2		N	-0-			-0-
03	16833 #	14199	-0-	-2634	-0-	14199	2		N	-0-			-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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARALO (WOLFCAMP) BLACK MOUNTAIN SWD LP CHEVRON 47														
57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS 072747														
WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866														
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
10	2263 X	1648	-0-	-615	-0-	1641 3	7 9	9	N	6				223
11	2130 X	1621	-0-	-509	-0-	1612 3	9 9	9	N	8				231
12	2232 X	1701	-0-	-531	-0-	1692 3	9 9	9	N	8				239
01	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2569 3	9 9	9	N	8				247
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1793 3	31 9	9	N	28				275
*03	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2492 3	30 9	9	N	27				302
VAQUERO OPERATING PECOS - G- FEE														
882776 WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GRANDE JV-P														
WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
MENDEL ESTATE -38-														
WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938														
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1850 3	69 9	9	N	63	197	1		147
11	1080 N	197	-0-	-883	-0-	139 3	58 9	9	N	53				200
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1696 3	26 9	9	N	24	194	1		30
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2001 3	133 9	9	N	121				151
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1057 3	77 9	9	N	70	185	1		36
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT				36
MENDEL ESTATE -38-														
WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				155
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				155
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				155
MARLAW (CLEAR FORK) DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. SWH FARMS STATE														
57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS 220889														
WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARLAW (CLEAR FORK)		//CONT.//		57646 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS									
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		//CONT.//		220889														
S.W.H. FARMS STATE		WELL #:		2	RRCID -> 054172		COMPL. DATE 12/23/1972		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4326 - 4500							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
REEVES-STATE 23				WELL #:		1023WI	RRCID -> 072819		COMPL. DATE 03/09/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2990 - 3150					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						36
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
HORTON OILFIELD SERVICES			//CONT.//		401740														
REEVES-STATE 22			WELL #:		2	RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2698	-	2723					
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		259				Y		NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		259				Y		NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		259				Y		NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		259				Y		NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		259				Y		NO RPT						-0-
03	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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1086				N		NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1086				N		NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1086				N		NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1086				N		NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1086				N		NO RPT						-0-
03	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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT						-0-
HILL & HILL			WELL #:		3034	RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2730	-	2806					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT						35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT						35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT						35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT						35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT						35
03	14B	DENY	NO RPT	-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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT						27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT						27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT						27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT						27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT						27
03	14B	DENY	NO RPT	-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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.//	57700	500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
HORTON OILFIELD SERVICES			//CONT.//	401740								
REEVES STATE 35			WELL #:	3		RRCID -> 276068	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	2885	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SONORAN ENERGY INC.				802215								
REEVES STATE 35			WELL #:	1		RRCID -> 073461	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	2999	PERF. 2806 - 2864	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MEEKER, L. H. ET AL 38			WELL #:	1		RRCID -> 078350	COMPL. DATE	08/22/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2816 - 2862	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL, GEORGE P. 38			WELL #:	1		RRCID -> 079081	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2834 - 2877	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REEVES STATE 14			WELL #:	2		RRCID -> 276070	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 1475 - 2798	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
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	EOM BALANCE
10	465 #	338	-0-	-127	-0-	277 2	27 4	6
						34 9		
11	480 #	89	-0-	-391	-0-	79 2	10 9	-0-
12	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			-0-
01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			-0-
02	448 #	-0-	-0-	-448	-0-			-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	
10	27240 X	27240	-0-	-0-	-0-	27240 2	N	-0-
11	27630 X	25445	-0-	-2185	-0-	25445 2	N	-0-
12	28551 X	13467	-0-	-15084	-0-	13467 2	N	-0-
01	29902 X	29902	-0-	-0-	-0-	29902 2	N	-0-
02	25788 X	20559	-0-	-5229	-0-	20559 2	N	-0-
03	28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	28388 2	N	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20	672
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	15	687
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	15	702
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	15	717
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	11	728
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	728

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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	42	-0-	-175	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
WADDELL TR I		WELL #: 301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3804 -		3946				
10	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
11	720 N	476	-0-	-244	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	3548	-0-	448	448	3548	3			Y	-0-					-0-
WADDELL TR I		WELL #: 232		RRCID -> 194368		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 3842 -		3958				
10	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
12	527 N	253	-0-	-274	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
WADDELL TR I		WELL #: 308		RRCID -> 293877		COMPL. DATE 05/10/2021		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3640 -		3879				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LIZARD LICK TRANSPORT, LLC		504588														
SELF, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 083247		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 4257		PERF. 3879 -		3888				
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	387	3	152	9	N	138	176	1			237
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	215	3	174	9	N	158	181	1			214
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	570	3	319	9	N	290	183	1			321
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	268	3	386	9	N	351	360	1			312
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	431	3	447	9	N	406	363	1			355
*03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	481	3	384	9	N	349	354	1			350
MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)		59612 475		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555														
POBLANO 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 280929		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6612 -		6656				
10	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	90	1	4473	3	N	-0-					-0-
11	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	90	1	4852	3	N	-0-					-0-
12	2914 X	2053	-0-	-861	-0-	90	1	1963	3	N	-0-					-0-
01	3286 X	1555	-0-	-1731	-0-	90	1	1465	3	N	-0-					-0-
02	2968 X	1167	-0-	-1801	-0-	90	1	1077	3	N	-0-					-0-
03	3286 X	835	-0-	-2451	-0-	90	1	745	3	N	-0-					-0-

MEANS				60137 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS										
XTO ENERGY INC.				945936																
MEANS /SAN ANDRES/ UNIT				WELL #: 1768Z		RRCID -> 295970		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 4602 - 4846								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MEANS /SAN ANDRES/ UNIT				WELL #: 1662Z		RRCID -> 295971		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4418 - 5100								
10		279 #		-0-	-0-	-279	-0-						N	49	49	8				5
11		480 #		-0-	-0-	-480	-0-						N	36	26	8				15
12		496 #		-0-	-0-	-496	-0-						N	31	46	0				-0-
01		496 #	52	-0-	-0-	-444	-0-	2	4	50	9		N	45	45	8				-0-
02		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	282	278	8				4
03		166 R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	8	4	158	9		N	144	142	8				6
MEDUSA (BARNETT SHALE)				60220 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES										
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852																
KIRK				WELL #: 1-L		RRCID -> 235786		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 16210		PERF. 14268 - 15237								
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MER-MAX (MISS)				60530 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD										
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC				101969																
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 218451		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9350 - 12250								
10		3627 #	3496	-0-	-0-	-131	-0-	3455	3	41	9		N	37	177	1	4	8		46
11		3390 #	3239	-0-	-0-	-151	-0-	3207	3	32	9		N	29						75
12		3688 R	3688	-0-	-0-	-0-	-0-	3654	3	34	9		N	31						106
01		3889 R	3889	-0-	-0-	-0-	-0-	3825	3	64	9		N	58						164
02		3426 R	3426	-0-	-0-	-0-	-0-	3351	3	75	9		N	68	184	1				48
03		3753 R	3753	-0-	-0-	-0-	-0-	3711	3	42	9		N	38						86
MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)				60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD										
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623																
UNIVERSITY 40				WELL #: 1		RRCID -> 213287		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 17708		PERF. 15894 - 17590								
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
UNIVERSITY 41				WELL #: 1		RRCID -> 213358		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 17670		PERF. 15918 - 17562								
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.// 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623									
UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION 027200									
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2025									

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION 027200									
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210									
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2025									

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.// 60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES											
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200																	
JOHNSON, H. H.		WELL #: 3		RRCID -> 176513		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426											
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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
BLAKE				WELL #: 2		RRCID -> 176518		COMPL. DATE 12/12/1999				TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
CLEVELAND, R.				WELL #: 3		RRCID -> 203811		COMPL. DATE 01/24/2004				TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
CLEVELAND, R.				WELL #: 2		RRCID -> 209127		COMPL. DATE 01/20/2004				TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
MANDELL				WELL #: 2		RRCID -> 211684		COMPL. DATE 02/10/2004				TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
LAYNE SWD, LLC		491460																	
PIT STOP SWD		WELL #: 1		RRCID -> 268156		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244											
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	

MI VIDA (DELAWARE)				//CONT.//	60950 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES								
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC					552165															
GALLAGHER				WELL #:	1	RRCID ->	173347	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL	DEPTH	5824	PERF.	4788 - 5118						
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GALLAGHER				WELL #:	2	RRCID ->	173442	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL	DEPTH	5358	PERF.	4558 - 4680						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	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						
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
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-	
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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL				WELL #:	1	RRCID ->	051404	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL	DEPTH	19075	PERF.	4550 - 5630						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MI VIDA (FUSSELMAN) APACHE CORPORATION SCHWALBE UNIT			//CONT.// //CONT.//		60950 750 027200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
			WELL #:		2	RRCID -> 178116		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 16756		PERF.16084 - 16144				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

U.S. NATIONAL			WELL #:		3	RRCID -> 188731		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.16085 - 16621				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

AQUA TERRA PERMIAN, LLC LECROY SWD			WELL #:		028618 1	RRCID -> 289820		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 19550		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. PETREY			WELL #:		660886 107H	RRCID -> 254656		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 19060		PERF.17130 - 17512				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			195
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			195
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			195
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			195
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			195
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			195

MI VIDA (MISS.) APACHE CORPORATION SCHWALBE UNIT			WELL #:		60950 820 027200 1	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		TOTAL DEPTH 19150		PERF. N/A		CNTY: REEVES		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) APACHE CORPORATION HUMPHREY UNIT			WELL #:		60950 900 027200 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		TOTAL DEPTH 19050		PERF.14024 - 14117		CNTY: WARD		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138258	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL	DEPTH	19050	PERF.14220	- 14474
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2		N	-0-			-0-

HUMPHREY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	169892	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL	DEPTH	16299	PERF.14217 - 14589
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RRIG EXPLORATION, LLC				732177									
EIKEN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL	DEPTH	19065	PERF.14168 - 14243
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
DIAMONDBACK E&P LLC		217012											
GARRETT B		WELL #:		1703H	RRCID ->	176067	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL	DEPTH	11920	PERF.12110	- 16600
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LELA				WELL #:	1801H	RRCID ->	176237	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL	DEPTH	11868	PERF.12131 - 17429
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.// 61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012							
HILL 19		WELL #: 1H		RRCID -> 183048		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 11547	
								PERF.12056 - 16350	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
INTERSTATE "A"									
		WELL #: 502H		RRCID -> 187819		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 9692	
								PERF.13257 - 19622	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LELA "B"									
		WELL #: 1803H		RRCID -> 187820		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 11898	
								PERF.12170 - 17728	
10	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	93 3	4 9 Y	2
11	DLQ	G-10	456	-0-	456	553	402 2	1 4 Y	16
12	DLQ	G-10	628	-0-	628	1181	53 9		
01	DLQ	G-10	657	-0-	657	1838	469 2	1 4 Y	15
02	2308 N	470	-0-	-1838	-0-		158 9		
03	620 N	615	-0-	-5	-0-		608 2	1 4 Y	35
							48 9		
							449 2	3 4 Y	5
							18 9		
							595 2	20 9 Y	6
HILL 30									
		WELL #: 1H		RRCID -> 190986		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 16791	
								PERF.12137 - 16163	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HILL 29-20									
		WELL #: 1H		RRCID -> 191618		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 15984	
								PERF.12120 - 15875	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HILL "30-A"									
		WELL #: 3H		RRCID -> 192411		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.12008 - 15480	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)										//CONT.//		61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC												253105													
MIDLAND SW										WELL #:		1D		RRCID -> 176498		COMPL. DATE 03/05/2000		TOTAL DEPTH		6500		PERF. 5900		- 6292	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE								
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
03		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			
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
03	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			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
03	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			
10	372 #	355	-0-	-17	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-								
11	418 R	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-								
12	435 R	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-								
01	445 R	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-								
02	394 R	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-								
03	434 #	426	-0-	-8	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-								
SMITH, F. G. -A-										WELL #:		1		RRCID -> 044875		COMPL. DATE 02/03/1964		TOTAL DEPTH		8000		PERF. N/A			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
SMITH, F. G. -A-										WELL #:		3		RRCID -> 048317		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH		8075		PERF. N/A			
10	837 #	804	-0-	-33	-0-	-0-	804	2			N	-0-					26								
11	810 #	770	-0-	-40	-0-	-0-	770	2			N	-0-					26								
12	806 #	790	-0-	-16	-0-	-0-	790	2			N	-0-					26								
01	806 #	778	-0-	-28	-0-	-0-	778	2			N	-0-					26								
02	728 #	727	-0-	-1	-0-	-0-	727	2			N	-0-					26								
03	806 #	791	-0-	-15	-0-	-0-	791	2			N	-0-					26								

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)													49B		CNTY: WARD		
JJH ENERGY COMPANY																	
BEATY																	
				WELL #:	2	RRCID ->	134815	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7844 - 7855				
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	
10	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3				N	-0-			-0-	
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	252	#	NO RPT	-0-	-252	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-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				
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	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				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10	-0-						Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10	-0-						Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10	-0-						Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10	-0-						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				
10	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2				N	-0-			-0-	
11	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2				N	-0-			-0-	
12	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2				N	-0-			-0-	
01	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2				N	-0-			-0-	
02	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2				N	-0-			-0-	
03	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2				N	-0-			-0-	
MILLER, JANE DEAN ET AL				WELL #:	13	RRCID ->	054790	COMPL. DATE	01/17/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A				
10	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2				Y	-0-			-0-	
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2				Y	-0-			-0-	
12	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2				Y	-0-			-0-	
01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2				Y	-0-			-0-	
02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2				Y	-0-			-0-	
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2				Y	-0-			-0-	
MILLER, JANE DEAN, ET AL				WELL #:	12	RRCID ->	061146	COMPL. DATE	01/13/1974	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	N/A				
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2				Y	-0-			-0-	
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2				Y	-0-			-0-	
12	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2				Y	-0-			-0-	
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2				Y	-0-			-0-	
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	2				Y	-0-			-0-	
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2				Y	-0-			-0-	

MITCHELL (PENN)		62207 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287									
MITCHELL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 163406		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 8371 - 8804	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-						73
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-						73
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-						73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						73
MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)		62415 670		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #: 46		RRCID -> 020541		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 5687		PERF. 5470 - 5570	
10	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	1270 2		Y	-0-	-0-
11	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	1322 2		Y	-0-	-0-
12	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	1317 2		Y	-0-	-0-
01	1271	N	946	-0-	-325	-0-	946 2		Y	-0-	-0-
02	1232	N	11	-0-	-1221	-0-	11 2		Y	-0-	-0-
03	1302	N	195	-0-	-1107	-0-	195 2		Y	-0-	-0-
SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #: 87 T		RRCID -> 020543		COMPL. DATE 04/16/1958		TOTAL DEPTH 5598		PERF. N/A	
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	20	19 1 5
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	18	21 1 2
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	2 1 -0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	8 1 2
SEALY SMITH FOUNDATION		WELL #: 1001		RRCID -> 178985		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 5492 - 5708	
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	394 2	94 9	Y	85	83 1 21
11	810	N	776	-0-	-34	-0-	664 2	112 9	Y	102	112 1 11
12	682	N	501	-0-	-181	-0-	393 2	108 9	Y	98	101 1 8
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	376 2	139 9	Y	126	127 1 7
02	476	N	4	-0-	-472	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
03	496	N	100	-0-	-396	-0-	58 4	42 9	Y	38	37 1 8
MONAHANS (WOLF.-ELLEN., CONS)		62415 916		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
SEALY SMITH FOUNDATION		WELL #: 1006		RRCID -> 297767		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 8292		PERF. 6173 - 11689	
10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6317 2	19 9	Y	17	16 1 4
11	7110	X	6518	-0-	-592	-0-	6489 2	29 9	Y	26	27 1 3
12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-			Y	40	40 1 3
01	7223	X	5402	-0-	-1821	-0-	5358 2	44 9	Y	40	41 1 2
02	6496	X	-0-	-0-	-6496	-0-			Y	-0-	-0-
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-			Y	24	21 1 5
MONAHANS, E. (PENN., L.O.)		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	
10	403	N	350	-0-	-53 B	-0-	350 3		N	-0-	-0-
11	390	N	343	-0-	-47 B	-0-	343 3		N	-0-	-0-
12	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-	-0-
01	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3		N	-0-	-0-
02	308	N	283	-0-	-25 B	-0-	283 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	341	N	254	-0-	-87 B	-0-	254 3		N	-0-	-0-

MONAHANS, E. (PENN., LO.) EXTEX OPERATING COMPANY SEALY & SMITH "33"														
		//CONT.//		62416 666	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER					
		//CONT.//		257062										
		WELL #:		1	RRCID -> 281983		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH		9090	PERF. 8575 - 9005		
M	ALLOW 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	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	99 1	502 3	N	-0-				189	
11	660 N	288	-0-	-372 B	-0-	99 1	189 3	N	-0-				189	
12	3043 N	3043	-0-	-0- B	-0-	99 1	2750 3	N	176				365	
						194 9								
01	2902 N	2902	-0-	-0- B	-0-	96 1	2575 3	N	210	314	1		261	
						231 9								
02	2800 N	2856	-0-	56 B	56	96 1	2555 3	N	186	185	1		262	
						205 9								
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			56										
*03	2624 N	2568	-0-	-56 B	-0-	96 1	2393 3	N	72	176	1		158	
						79 9								
MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL, UP) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. SEALY-SMITH 35														
				62418 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
				617544										
		WELL #:		1	RRCID -> 055567		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH		8224	PERF. 8062 - 8145		
10	713 #	673	-0-	-40	-0-	673 2		N	-0-				-0-	
11	810 #	763	-0-	-47	-0-	763 2		N	-0-				-0-	
12	837 #	533	-0-	-304	-0-	533 2		N	-0-				-0-	
01	837 #	316	-0-	-521	-0-	316 2		N	-0-				-0-	
02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-			N	-0-				-0-	
03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-				-0-	
MONROE, DEEP (ATOKA) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY ROMONE UNIT														
				62496 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
				450175										
		WELL #:		1	RRCID -> 055832		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH		17295	PERF. N/A		
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-				-0-	
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-				-0-	
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-				-0-	
01	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1582 2		N	-0-				-0-	
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-				-0-	
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-				-0-	
MOORE-HOOPER (ELLEN.) WALSH & WATTS, INC. MENTONE GAS UNIT														
				62718 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
				895060										
		WELL #:		1X	RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 20729 - 21243		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
MOORE-HOOPER (FUSS.) RED BLUFF RESOURCES LLC GATAGA GAS UNIT														
				62718 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING					
				696653										
		WELL #:		2	RRCID -> 065119		COMPL. DATE 01/11/1976		TOTAL DEPTH		18784	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

MOORE-HOOPER (WLFMP\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							
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
03	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							
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1				N	-0-					-0-	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-					-0-	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1				N	-0-					-0-	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1				N	-0-					-0-	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1				N	-0-					-0-	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1				N	-0-					-0-	
VERMEJO 58				WELL #: 1		RRCID -> 219903		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 17450		PERF.15504 - 17331							
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-					-0-	
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2				N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	-0-	147	2				N	-0-					-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
VARDEN, DOLLY				WELL #: 1		RRCID -> 229845		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 21600		PERF.14658 - 16686							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BROOK-STATE				WELL #: 1		RRCID -> 261494		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 16885		PERF.14396 - 16633							
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1				N	-0-					-0-	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-					-0-	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1				N	-0-					-0-	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1				N	-0-					-0-	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1				N	-0-					-0-	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1				N	-0-					-0-	
DIAMONDBACK E&P LLC				217012															
FORD CHAPMAN UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 245789		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 16300		PERF.16078 - 16100							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
EOG RESOURCES, INC. 253162													
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	7254 X	5696	-0-	-1558	-0-	5689	3	7	4	N	-0-		-0-
11	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7295	3	7	4	N	-0-		-0-
12	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6912	3	6	4	N	-0-		-0-
01	6293 X	1333	-0-	-4960	-0-	1332	3	1	4	N	-0-		-0-
02	6804 X	2244	-0-	-4560	-0-	2243	3	1	4	N	-0-		-0-
03	18088 X	18088	-0-	-0-	-0-	18081	3	7	4	N	-0-		-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993													
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426													
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	30	1	75	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	147	1	339	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	121	1	274	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	53	1	27	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
02	448 X	160	-0-	-288	-0-	41	1	114	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
03	496 X	145	-0-	-351	-0-	43	1	101	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
OXY USA INC. 630591													
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657													
10	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-		-0-
11	450 N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-		-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-		-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-		-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-		-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-		-0-
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500													
10	T. A.	3333	-0-	3333	8848	3333	2			Y	-0-		-0-
11	T. A.	1726	-0-	1726	10574	1726	2			Y	-0-		-0-
12	13507 X	2933	-0-	-10574	-0-	2933	2			Y	-0-		-0-
01	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-		-0-
02	3024 X	561	-0-	-2463	-0-	561	2			Y	-0-		-0-
03	3348 X	705	-0-	-2643	-0-	705	2			Y	-0-		-0-

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
TRP OPERATING LLC 872117 8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	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
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					103
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					103
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					103
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					103
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					103
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	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																	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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																	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	129	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397																	
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328																	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)										//CONT.//		65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.												148113								
KEITH GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 061082		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 14894 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	AMT	CODE	
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-			539	2		N	-0-						-0-	
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-			26	2		N	-0-						-0-	
12	279	N	13	-0-	-266	-0-			13	2		N	-0-						-0-	
01	527	N	38	-0-	-489	-0-			38	2		N	-0-						-0-	
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-			146	2		N	-0-						-0-	
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-						-0-	
MOORE, C. S.												WELL #: 1		RRCID -> 067134		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A		
10	93	N	50	-0-	-43	-0-			50	2		N	-0-						-0-	
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-			79	2		N	-0-						-0-	
12	62	N	50	-0-	-12	-0-			50	2		N	-0-						-0-	
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-			124	2		N	-0-						-0-	
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-			1010	2		N	-0-						-0-	
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-	
REEVES "BG" FEE UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 166518		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13300 - 13932		
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-			215	2		N	-0-						-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		
10	1023	N	906	-0-	-117	-0-			900	3	6	9	N	5					192	
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-			1035	3	3	9	N	3					195	
12	1054	N	823	-0-	-231	-0-			819	3	4	9	N	4					199	
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-			1050	3	11	9	N	10					209	
02	952	N	837	-0-	-115	-0-			830	3	7	9	N	6					215	
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-			997	3	30	9	N	27			197	1	45	
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		
10	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-			1048	3	122	9	N	111			177	1	135	
11	878	R	878	-0-	-0-	-0-			696	3	182	9	N	165					300	
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-					300	
01	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-							N	-0-					300	
02	1064	#	-0-	-0-	-1064	-0-							N	-0-					300	
03	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-							N	-0-			112	1	188	
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		
10	3255	X	3025	-0-	-230	-0-			3025	2		N	-0-						-0-	
11	3060	X	53	-0-	-3007	-0-			53	2		N	-0-						-0-	
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-			3518	2		N	-0-						-0-	
01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-			3948	2		N	-0-						-0-	
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-			3497	2		N	-0-						-0-	
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-			3517	2		N	-0-						-0-	

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
MBX OPERATING LLC		//CONT.//		101199											
DAVIS, PAUL L.		WELL #:		1	RRCID -> 164479		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 13950		PERF. 1265 - 14140				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	4123 X	3789	-0-	-334	-0-		3789	3			N	-0-			-0-
11	3990 X	215	-0-	-3775	-0-		215	3			N	-0-			-0-
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-						N	-0-			-0-
01	4123 X	122	-0-	-4001	-0-		122	3			N	-0-			-0-
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-						N	-0-			-0-
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-						N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C.				WELL #:	2	RRCID -> 171489		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410		PERF. 12777 - 13410			
10	15035 X	11971	-0-	-3064	-0-		11971	3			N	-0-			-0-
11	14550 X	-0-	-0-	-14550	-0-						N	-0-			-0-
12	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-		15256	3			N	-0-			-0-
01	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-		14673	3			N	-0-			-0-
02	10808 X	9848	-0-	-960	-0-		9848	3			N	-0-			-0-
03	15035 X	13245	-0-	-1790	-0-		13245	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			
10	15 N	6	-0-	-9	-0-		6	2			N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-			-0-
12	10 N	9	-0-	-1	-0-		9	2			N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2			N	-0-			-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-		8	2			N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-			-0-

VALLAT, B. W.				WELL #:	1	RRCID -> 044455		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 13780		PERF. 13455 - 13582			
10	67 X	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-			-0-
11	6 X	5	-0-	-1	-0-		5	2			N	-0-			-0-
12	6 X	5	-0-	-1	-0-		5	2			N	-0-			-0-
01	62 X	8	-0-	-54	-0-		8	2			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-		4	2			N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C., -B-				WELL #:	1	RRCID -> 045595		COMPL. DATE 11/23/1968		TOTAL DEPTH 13690		PERF. N/A			
10	31 X	6	-0-	-25	-0-		6	2			N	-0-			-0-
11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-		3545	2			N	-0-			-0-
12	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-		5801	2			N	-0-			-0-
01	22073 X	22073	-0-	-0-	-0-		22073	2			N	-0-			-0-
02	25674 X	25674	-0-	-0-	-0-		25674	2			N	-0-			-0-
03	27614 X	27614	-0-	-0-	-0-		27614	2			N	-0-			-0-

SHELL				WELL #:	1	RRCID -> 046610		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 13940		PERF. N/A			
10	1643 N	1	-0-	-1642	-0-		1	2			N	-0-			-0-
11	1410 N	630	-0-	-780	-0-		630	2			N	-0-			-0-
12	713 N	160	-0-	-553	-0-		160	2			N	-0-			-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-		926	2			N	-0-			-0-
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		1150	2			N	-0-			-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-		675	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
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OATES, SW (WOODFORD)			66953 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

ONLAW (GRAYBURG)			//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS						
MOSAIC TEXAS LLC			//CONT.//		589983											
YATES, SUN			WELL #:		2	RRCID -> 057791		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 1243		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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													
MEEKS, J. H.			WELL #:		1	RRCID -> 048708		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 2427 - 2459				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

OWEGO (GLORIETA)				//CONT.//		67871 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
LAST MILE PRODUCTION, LLC				//CONT.//		102051												
ARCO -R-				WELL #:		2A	RRCID ->	059629	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	N/A				
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	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				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				203	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				203	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				203	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				203	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				203	
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
VALLEY -E-				WELL #:		1	RRCID ->	020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	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 -L-		WELL #: 3		RRCID -> 048792		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				25

VALLEY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 080369		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VALLEY 3		WELL #: 1		RRCID -> 159047		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				77
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ARCO FEE "101"		WELL #: 1		RRCID -> 068170		COMPL. DATE 09/17/1976		TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PAMELA (SILURIAN)		//CONT.//		68721 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
RECOVERY OPERATING LP				696542						
GS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	223353	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14775 PERF.14252 - 14320
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			-0-
02	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			-0-
03	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			-0-

ARMSTRONG STATE		WELL #:		1	RRCID ->	233022	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14775 PERF.14027 - 16850
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			-0-
02	14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	14554	2			-0-
03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			-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
10	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					22
11	23040 X	-0-	-0-	-23040	-0-					22
12	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-					22
01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					22
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					22

ROARK "34"		WELL #:		1	RRCID ->	172937	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	18460 PERF.15260 - 15266
10	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					39
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					39
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					39

HALEY BRINE COMPANY				345404						
HALEY 32		WELL #:		1	RRCID ->	244528	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	2500 PERF. 1541 - 2500
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596						
HALEY "32"		WELL #:		1	RRCID ->	171296	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	21010 PERF.15494 - 15514
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2019

PARKS (CONSOLIDATED)				69233 125		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113															
SCHARBAUER, C., JR.				WELL #:		1H		RRCID -> 269634		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 12936		PERF.10276 - 10286					

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2025																			

DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
STEWART 32				WELL #:	1	RRCID -> 128908	COMPL. DATE 10/21/1988	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10568 - 10603			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				185
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				185
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				185
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				185
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				185
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				185

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748		AVERY 22		WELL #:		1		RRCID -> 280230		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 11915		PERF.10880 - 11770	
10	39528 X	39528	-0-	-0-	-0-	124 1735 9	1	37669	3	N	1577	1692	0				484		
11	38538 X	38538	-0-	-0-	-0-	120 1749 9	1	36669	3	N	1590	1484	0				590		
12	37947 X	37947	-0-	-0-	-0-	124 1515 9	1	36308	3	N	1377	1032	0				935		
01	37038 X	37038	-0-	-0-	-0-	124 1984 9	1	34930	3	N	1804	1890	0				849		
02	28468 X	28468	-0-	-0-	-0-	112 1223 9	1	27133	3	N	1112	914	0				1047		
03	21359 X	14673	-0-	-6686	-0-	124 31 9	1	14518	3	N	28	353	0				722		

PARKS (DEVONIAN)				69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
BREITBURN OPERATING L.P.				090732									
COLLINGS, H.S.				WELL #:		5H		RRCID -> 242240		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT		-0-	

DIAMONDBACK E&P LLC				217012													
BRAUN, J. C. "20"				WELL #:		1H		RRCID -> 169439		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 15016		PERF.12125 - 15016			
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5252	3	138	9	Y	125				336	
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5206	2	99	9	Y	90	373	1		53	
12	5363	X	2835	-0-	-2528	-0-	2759	2	76	9	Y	69				122	
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6102	2	105	9	Y	95				217	
02	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5270	2	106	9	Y	96	191	1		122	
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5598	2	95	9	Y	86				208	

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
PLATFORM OPERATING, LLC				667928							
CAPPS FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 213207	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL	DEPTH 12140	PERF.12150	- 15820	
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CAPPS FARMS		WELL #:		2H	RRCID -> 291014	COMPL. DATE 05/15/2021	TOTAL	DEPTH 11969	PERF.11893	- 15594	
10	8080 X		8080	-0-	-0-	-0-	7597 3	483 9	N	439	358 1
11	7710 X		1959	-0-	-5751	-0-	1935 3	24 9	N	22	176 1
12	7967 X		1327	-0-	-6640	-0-	1226 3	101 9	N	92	
01	8091 X		1670	-0-	-6421	-0-	512 1	783 3	N	111	183 1
							253 4	122 9			
02	7308 X		3504	-0-	-3804	-0-	462 1	2702 3	N	165	185 1
							158 4	182 9			
03	8091 X		2191	-0-	-5900	-0-	478 1	1558 3	N	141	183 1
							155 9				2 8
XTO ENERGY INC.		945936									
COLLINGS, H. S., UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 040790	COMPL. DATE 12/06/1966	TOTAL	DEPTH 12900	PERF. N/A		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70
03	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		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
03	14B2 EXT		-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	
10	11 N		-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.		7	-0-	7	7	7 3		Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-
01	T. A.		1	-0-	1	8	1 3		Y	-0-	-0-
02	T. A.		14	-0-	14	22	13 3	1 9	Y	1	1
03	34 X		12	-0-	-22	-0-	1 3	11 9	Y	10	3 0
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2401	RRCID -> 154094	COMPL. DATE 02/25/1995	TOTAL	DEPTH 13838	PERF.11650	- 13838	
10	1081 N		1081	-0-	-0-	-0-	1077 3	4 9	Y	4	3 0
11	1041 N		1041	-0-	-0-	-0-	1037 3	4 9	Y	4	4 0
12	1085 N		1033	-0-	-52	-0-	1031 3	2 9	Y	2	3 0
01	1085 N		1044	-0-	-41	-0-	1043 3	1 9	Y	1	2 0
02	1025 N		1025	-0-	-0-	-0-	1023 3	2 9	Y	2	1 0
03	1159 N		1159	-0-	-0-	-0-	1155 3	4 9	Y	4	3 0

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:			RRCID -> 156427	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL	DEPTH 12480	PERF.12106	- 16300
M	ALLOW 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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021										

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 2324H		RRCID -> 157160	COMPL.	DATE 07/26/1999	TOTAL	DEPTH 15787	PERF.11990	- 15787	
10	2232	X	1542	-0-	-690	-0-	1406	3	136 9	Y	124	92 0	89
11	3720	X	1454	-0-	-2266	-0-	1330	3	124 9	Y	113	120 0	82
12	3844	X	1478	-0-	-2366	-0-	1388	3	90 9	Y	82	94 0	70
01	3844	X	1114	-0-	-2730	-0-	1064	3	50 9	Y	45	75 0	40
02	2072	X	1247	-0-	-825	-0-	1179	3	68 9	Y	62	28 0	74
03	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5518	3	67 9	Y	61	89 0	46

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1829H	RRCID -> 164360	COMPL. DATE 03/01/1997	TOTAL	DEPTH 16090	PERF.12152	- 16090	
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	53 0	-0-
11	450 N	263	-0-	-187	-0-	201 3	62 9	Y	56	15 0	41
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	41 0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	252 N	103	-0-	-149	-0-	80 3	23 9	Y	21		21
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	445 3	46 9	Y	42	31 0	32

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	904H	RRCID -> 165082	COMPL. DATE 07/30/1997	TOTAL DEPTH 15724	PERF.11903	- 15574
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1421H	RRCID -> 167211	COMPL. DATE 09/05/1997	TOTAL DEPTH 15945	PERF.11810	- 15945
10	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-		Y	-0-	39
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	39
02	T. A.	28	-0-	28	28	28 3	Y	-0-	39
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	28		Y	-0-	39

PARKS FIELD UNIT NO. 2					WELL #: 1830H	RRCID -> 168124	COMPL. DATE 11/17/1997	TOTAL DEPTH 15783	PERF.12143	- 15755
10		0 X	-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-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1831H	RRCID -> 168706	COMPL. DATE 03/08/1998	TOTAL DEPTH 15670	PERF.11627	- 15451		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 168901	COMPL. DATE 01/18/1998	TOTAL DEPTH 15610	PERF.11984	- 15520		
10	1643 X	1639	-0-	-4	-0-		1608	3	31 9	Y	248
11	T. A.	1252	-0-	1252	-0-		1220	3	32 9	Y	248
12	T. A.	898	-0-	898	-0-		2150	3		Y	248
01	T. A.	694	-0-	694	-0-		2844	3		Y	248
02	3431 X	587	-0-	-2844	-0-		587	3		Y	248
03	263 X	263	-0-	-0-	-0-		263	3		Y	248
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1422H	RRCID -> 169094	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH 15935	PERF.11815	- 15639		
10	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	49
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49
COLLINS, H. S. UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 169648	COMPL. DATE 06/10/1998	TOTAL DEPTH 11668	PERF.11716	- 11824		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2417H	RRCID -> 170474	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11856	- 17146		
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		27	3	9 9	Y	6
11	T. A.	33	-0-	33	-0-		25	3	8 9	Y	5
12	T. A.	36	-0-	36	-0-		69	3	7 9	Y	5
01	T. A.	25	-0-	25	-0-		94	3	3 9	Y	3
02	T. A.	19	-0-	19	-0-		113	3	4 9	Y	5
03	119 X	6	-0-	-113	-0-		5	3	1 9	Y	1
MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 172304	COMPL. DATE 12/22/1998	TOTAL DEPTH 11935	PERF.12009	- 15801		
10	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1826H	RRCID -> 172691	COMPL. DATE 02/19/1999	TOTAL DEPTH 12670	PERF.11997	- 14751		
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2														CNTY: MIDLAND	
//CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600															
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	
10	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7341 3	161 9	Y	146	81 0				104	
11	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6839 3	145 9	Y	132	140 0				96	
12	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	7826 3	106 9	Y	96	110 0				82	
01	7502 X	5985	-0-	-1517	-0-	5929 3	56 9	Y	51	87 0				46	
02	6776 X	4196	-0-	-2580	-0-	4116 3	80 9	Y	73	32 0				87	
03	7936 X	1095	-0-	-6841	-0-	1052 3	43 9	Y	39	96 0				30	
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
GATLIN, MARY														WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648	
10	4745 X	3403	-0-	-1342	-0-	3247 3	156 9	Y	142	83 0				102	
11	3780 X	3393	-0-	-387	-0-	3233 3	160 9	Y	145	141 0				106	
12	3906 X	3388	-0-	-518	-0-	3263 3	125 9	Y	114	123 0				97	
01	3906 X	3500	-0-	-406	-0-	3376 3	124 9	Y	113	108 0				102	
02	3164 X	2178	-0-	-986	-0-	2055 3	123 9	Y	112	71 0				143	
03	3503 X	350	-0-	-3153	-0-	283 3	67 9	Y	61	158 0				46	
PARKS FIELD UNIT NO. 2														WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
PARKS FIELD UNIT NO. 2														WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2025															
PARKS, ROY 'C'														WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962	
10	4836 X	-0-	-0-	-4836	-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-	

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2507H	RRCID -> 191723	COMPL. DATE 01/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11914 - 15480							
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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							
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-		7	2 0		Y	-0-					5
11	3540 X	99	-0-	-3441	-0-	99 3		5 0		Y	-0-					-0-
12	3193 X	225	-0-	-2968	-0-	114 3	111 9	15 0		Y	101	86 0				86
01	2232 X	4	-0-	-2228	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1320H	RRCID -> 195393	COMPL. DATE 12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12041 - 14494							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T. A.	-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							
10	2542 X	79	-0-	-2463	-0-	79 3				Y	-0-					-0-
11	6000 X	383	-0-	-5617	-0-	374 3	9 9	2 0		Y	8	6 0				6
12	3906 X	257	-0-	-3649	-0-	257 3		6 0		Y	-0-					-0-
01	2759 X	207	-0-	-2552	-0-	207 3				Y	-0-					-0-
02	364 X	204	-0-	-160	-0-	204 3				Y	-0-					-0-
03	403 X	273	-0-	-130	-0-	256 3	17 9	4 0		Y	15					11
BENGE, MARION V.		WELL #:		4H	RRCID -> 233090	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.12410 - 15061							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
ARCH BENGE		WELL #:		2H	RRCID -> 246220	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH	12462	PERF.12434 - 15454							
10	2046 X	1401	-0-	-645	-0-	1401 3		3 0		Y	-0-					-0-
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4117 3	15 9	4 0		Y	14					10
12	4185 X	3534	-0-	-651	-0-	3522 3	12 9	12 0		Y	11	12 0				9
01	4185 X	3209	-0-	-976	-0-	3209 3		9 0		Y	-0-					-0-
02	3864 X	2705	-0-	-1159	-0-	2705 3				Y	-0-					-0-
03	4278 X	3842	-0-	-436	-0-	3784 3	58 9	13 0		Y	53					40

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BENGE, MARION V.		WELL #:		5H	RRCID -> 248748	COMPL. DATE 03/25/2009	TOTAL DEPTH 12102	PERF.12400	- 16202		
M	ALLOW 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
10	3100 N	3661	-0-	561	561	3606 3	55 9	Y	50	14 0	36
11	T. A.	1535	-0-	1535	2096	1525 3	10 9	Y	9	38 0	7
12	T. A.	695	-0-	695	2791	695 3		Y	-0-	7 0	-0-
01	T. A.	605	-0-	605	3396	605 3		Y	-0-		-0-
02	4742 X	1346	-0-	-3396	-0-	1346 3		Y	-0-		-0-
03	2790 X	1059	-0-	-1731	-0-	1056 3	3 9	Y	3	1 0	2
GATLIN, MARY		WELL #:		2006H	RRCID -> 250315	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 11971	PERF.13550	- 15400		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	14B2 EXT	-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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	480 3	10 9	N	9		81
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	484 2	9 9	N	8		89
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	347 2	4 9	N	4		93
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	504 2	9 9	N	8		101
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	463 2	11 9	N	10		111
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	577 2	9 9	N	8		119
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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PAYTON (DEVONIAN)		//CONT.//		69873 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
DIAMONDBACK E&P LLC				217012					
BLAIR		WELL #:		1-U	RRCID -> 161767	COMPL. DATE 04/12/1997	TOTAL DEPTH 10694	PERF. 6592 -	6698
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
N & B OIL AND GAS LLC				598288					
BRICTON, J. O.		WELL #:		1A	RRCID -> 020562	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 6880	PERF. 4940 -	5005
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1935 2	3 9	N	37
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1924 2	22 9	N	57
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1825 2	20 9	N	75
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1735 2	20 9	N	93
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1428 2	18 9	N	109
*03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1573 2	22 9	N	129
N & B OIL AND GAS LLC				598288					
BRICTON, J. O.		WELL #:		1B	RRCID -> 140997	COMPL. DATE 03/01/1992	TOTAL DEPTH 10242	PERF. 6960 -	7004
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1490 3	132 9	N	190
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1288 3	58 9	N	70
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1391 3	107 9	N	167
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1285 3	79 9	N	70
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1002 3	62 9	N	126
*03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1408 3	70 9	N	190
PAYTON (FUSSELMAN)				69873 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD	
DIAMONDBACK E&P LLC				217012					
BLAIR		WELL #:		1-L	RRCID -> 159224	COMPL. DATE 04/12/1997	TOTAL DEPTH 10694	PERF. 7682 -	7704
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PAYTON (LOWER DEVONIAN)				69873 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
DIAMONDBACK E&P LLC				217012					
BLAIR		WELL #:		1-M	RRCID -> 169106	COMPL. DATE 11/02/1997	TOTAL DEPTH 10694	PERF. 6592 -	7382
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2		N	33
11	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	33
12	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	33
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	33
02	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	33
03	396 X	396	-0-	-0-	-0-	393 2	3 9	N	36

PAYTON (LOWER DEVONIAN)															//CONT.//					69873 450					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
WTG EXPLORATION															945220																								
BRANDENBURG "B"															WELL #: 5					RRCID -> 230089					COMPL. DATE 09/01/2006					TOTAL DEPTH 7495					PERF. 7290 - 7360				
M	ALLOW CODE		GAS 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													
10	3100	N	1556	-0-		-1544	347			1526	2	30	9	Y			27		35	1					8														
11	1946	X	1599	-0-		-347	-0-			1576	2	23	9	Y			21		17	1					12														
12	1451	X	1451	-0-		-0-	-0-			1432	2	19	9	Y			17		17	1					12														
01	1418	X	1418	-0-		-0-	-0-			1393	2	25	9	Y			23		18	1					17														
02	DLQ G-10		1283	-0-		1283	1283			1260	2	23	9	Y			21		18	1					20														
03	DLQ G-10		926	-0-		926	2209			906	2	20	9	Y			18		18	1					20														
PAYTON (5950)															69873 900					ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WARD									
CONTANGO RESOURCES, LLC															100222																								
DELTA QUEEN															WELL #: 1C					RRCID -> 296439					COMPL. DATE 07/17/1985					TOTAL DEPTH 10320					PERF. 5568 - 6056				
10	361	N	361	-0-		-0-	-0-			361	2			N			-0-								85														
11	361	N	361	-0-		-0-	-0-			361	2			N			-0-								85														
12	382	N	382	-0-		-0-	-0-			382	2			N			-0-								85														
01	362	N	362	-0-		-0-	-0-			362	2			N			-0-								85														
02	349	N	349	-0-		-0-	-0-			349	2			N			-0-								85														
03	398	N	398	-0-		-0-	-0-			398	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N		N			NO RPT								-0-														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N		N			NO RPT								-0-														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N		N			NO RPT								-0-														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N		N			NO RPT								-0-														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N		N			NO RPT								-0-														
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															-0-																								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N		N			NO RPT								-0-														
8004 JV-P GRANDE															WELL #: 1					RRCID -> 138702					COMPL. DATE 05/28/1991					TOTAL DEPTH 21650					PERF. 15744 - 16106				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N		N			NO RPT								-0-														
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N		N			NO RPT								-0-														
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N		N			NO RPT								-0-														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N		N			NO RPT								-0-														
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N		N			NO RPT								-0-														
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															-0-																								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N		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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		N			15								136														
11	14B2	EXT	572	-0-		572	572			559	2	13	9	N			12								148														
12	14B2	EXT	613	-0-		613	1185			594	2	19	9	N			17								165														
01	14B2	EXT	589	-0-		589	1774			572	2	17	9	N			15								180														
02	14B2	EXT	87	-0-		87	1861			76	2	11	9	N			10								190														
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-	1861					N		N			NO RPT								190														

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			
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
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			188 2	36 9	N		33						135
11		240 N	206	-0-	-34	-0-	-0-	-0-			160 2	46 9	N		42						177
12		934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			894 2	40 9	N		36	171	1				42
01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1267 2	62 9	N		56	5	8				93
02		809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			759 2	50 9	N		45						138
03		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1240 2	54 9	N		49						187
OLSEN ENERGY INC.										621750						CNTY: PECOS					
KONE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 195790		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 6051		PERF. 5499 - 5581			
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			167 2		N		-0-						-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			211 2		N		-0-						-0-
12		155 N	29	-0-	-126	-0-	-0-	-0-			29 2		N		-0-						-0-
01		155 N	98	-0-	-57	-0-	-0-	-0-			98 2		N		-0-						-0-
02		196 N	99	-0-	-97	-0-	-0-	-0-			99 2		N		-0-						-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			121 2		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			
10	14B2	EXT	1447	-0-	1447	1447	1447	3			Y			-0-							-0-
11	14B2	EXT	3703	-0-	3703	5150	3703	3			Y			-0-							-0-
12	14B2	EXT	8182	-0-	8182	13332	8182	3			Y			-0-							-0-
01	26413	R	13081	-0-	-13332	-0-	13081	3			Y			-0-							-0-
02	15063	R	15063	-0-	-0-	-0-	15063	3			Y			-0-							-0-
03	12835	R	12835	-0-	-0-	-0-	12835	3			Y			-0-							-0-
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT										WELL #: 501		RRCID -> 224983		COMPL. DATE 07/21/1953		TOTAL DEPTH 5771		PERF. 5114 - 5472			
10		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y			-0-							-0-
11		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y			-0-							-0-
12		390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y			-0-							-0-
01		735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y			-0-							-0-
02		846 R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y			-0-							-0-
03		721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y			-0-							-0-
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT										WELL #: 901		RRCID -> 224988		COMPL. DATE 07/31/1954		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5502 - 5520			
10		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y			-0-							-0-
11		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y			-0-							-0-
12		390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y			-0-							-0-
01		735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y			-0-							-0-
02		846 R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y			-0-							-0-
03		721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	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			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT							-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT							-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT							-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT							-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT							-0-
03		0 K	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					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	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					
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2		N	-0-			-0-		
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-		
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2		N	-0-			-0-		
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2		N	-0-			-0-		
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	2		N	-0-			-0-		
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-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				
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	812	2	74	9	N	67		224		
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	627	2	70	9	N	64	168 1	120		
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	65		185		
01	899	N	677	-0-	-222	-0-	608	2	69	9	N	63	176 1	72		
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	724	2	66	9	N	60		132		
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	804	2	83	9	N	75		207		
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					
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	994	2	8	9	N	7		64		
11	1380	N	1044	-0-	-336	-0-	1037	2	7	9	N	6		70		
12	1271	N	969	-0-	-302	-0-	963	2	6	9	N	5		75		
01	992	N	603	-0-	-389	-0-	599	2	4	9	N	4		79		
02	980	N	631	-0-	-349	-0-	624	2	7	9	N	6		85		
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	171	2	9	9	N	8		93		
IOWA REALTY TRUST				WELL #:	2	RRCID -> 044766	COMPL. DATE 09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-		-0-		
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-		-0-		
12	868	N	135	-0-	-733	-0-	135	2			N	-0-		-0-		
01	1023	N	721	-0-	-302	-0-	721	2			N	-0-		-0-		
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-		-0-		
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-		-0-		

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)			//CONT.// 70129 870			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.// 621750														
PECOS VALLEY -DE-			WELL #: 1			RRCID -> 054021			COMPL. DATE 09/01/1972			TOTAL DEPTH 8300 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
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-		522 2				N	-0-			45
11		870 N	483	-0-	-387	-0-	-0-		483 2				N	-0-			45
12		992 N	752	-0-	-240	-0-	-0-		752 2				N	-0-			45
01		527 N	236	-0-	-291	-0-	-0-		236 2				N	-0-			45
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-		656 2		11	9	N	10			55
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-		434 2		13	9	N	12			67
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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HYDROGEO ENERGY, LLC			421238														
ATKINS			WELL #: B 1			RRCID -> 097593			COMPL. DATE 12/14/1981			TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ATKINS			WELL #: B 2			RRCID -> 103776			COMPL. DATE 12/03/1982			TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ATKINS			WELL #: B 3			RRCID -> 103777			COMPL. DATE 12/12/1982			TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ATKINS			WELL #: B 4			RRCID -> 107968			COMPL. DATE 09/01/1983			TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (YATES)			//CONT.//		70129 928	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS						
HYDROGEO ENERGY, LLC			//CONT.//		421238													
ATKINS, GEORGE			WELL #:		1C	RRCID ->	123767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1476	PERF. 1280 -	1380					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)					70163 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS						
FREE REIN OPERATING LLC					285002													
YOUNG, BERTHA D.					WELL #:	2	RRCID ->	034081	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	5654	PERF. N/A					
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2			N	-0-						36
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-		929	2			N	-0-						36
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-		881	2			N	-0-						36
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-		807	2			N	-0-						36
02	868 N	637	-0-	-231	-0-		637	2			N	-0-						36
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1005	2			N	-0-						36
PENLAW (QUEEN)					70488 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS						
SAGUARO PETROLEUM, LLC					743325													
GARTH					WELL #:	1	RRCID ->	055970	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	1430	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MULLOY OPERATING, INC. 593077
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2025

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	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

10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2				N	-0-				-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	496 N	364	-0-	-132	-0-	364	2				N	-0-				-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2				N	-0-				-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2				N	-0-				-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-				66
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				66
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-				66
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-				66

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716								
SCHARBAUER, J. "43"		WELL #: 1		RRCID -> 156471		COMPL. DATE 11/24/1995		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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		
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-	-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT	-0-

BAKER OPERATING, INC.		046623								
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
ECTOR "BF" FEE		WELL #:		2	RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558		
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SVEN PERMIAN, LLC				831420							
FITZGERALD "17"		WELL #:		2	RRCID -> 079901		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 13030 PERF. 12695 - 12855		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PETCO (WOLFCAMP)				70826 888	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
REED		WELL #:		2303	RRCID -> 180676		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 16062 PERF. 10218 - 15499		
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3	N	-0-	36
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3	N	-0-	36
12	2418	N	1948	-0-	-470	-0-	1948	3	N	-0-	36
01	2418	N	2065	-0-	-353	-0-	2065	3	N	-0-	36
02	2184	N	1895	-0-	-289	-0-	1895	3	N	-0-	36
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3	N	-0-	36
PHANTOM (WOLFCAMP)				71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
ALCHEMIST ENERGY, LLC				011198							
ATLANTA 73		WELL #:		2H	RRCID -> 284029		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 10728 PERF. 10855 - 15103		
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	15	2	12	9	108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	1	109
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	4	113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113

PHANTOM (WOLFCAMP) ALCHEMIST ENERGY, LLC DINGO STATE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 011198		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD							
				WELL #: U 49H		RRCID -> 286846		COMPL. DATE 12/15/2018		TOTAL		DEPTH 10020		PERF.10317 - 17415						
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
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
03		0 X		-0-	-0-	-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				
10		77345 X		72320	-0-	-5025	-0-	-0-	-0-	68761	2	3559	9	Y	3235	3235	0			-0-
11		74850 X		73123	-0-	-1727	-0-	-0-	-0-	69450	2	3673	9	Y	3339	3339	0			-0-
12		77345 X		67238	-0-	-10107	-0-	-0-	-0-	63813	2	3425	9	Y	3114	3114	0			-0-
01		64505 X		63161	-0-	-1344	-0-	-0-	-0-	59978	2	3183	9	Y	2894	2894	0			-0-
02		57876 X		52531	-0-	-5345	-0-	-0-	-0-	50622	2	1909	9	Y	1735	1735	0			-0-
03		69928 X		69928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67329	2	2599	9	Y	2363	2363	0			-0-

LOWE 74 UNIT						WELL #: 72H		RRCID -> 292870		COMPL. DATE 07/17/2023		TOTAL		DEPTH 10902		PERF.10988 - 18530				
10		77779 X		68707	-0-	-9072	-0-	-0-	-0-	65235	2	3472	9	Y	3156	3156	0			-0-
11		73650 X		71423	-0-	-2227	-0-	-0-	-0-	67669	2	3754	9	Y	3413	3413	0			-0-
12		76105 X		69203	-0-	-6902	-0-	-0-	-0-	65538	2	3665	9	Y	3332	3332	0			-0-
01		66162 X		66162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63134	2	3028	9	Y	2753	2753	0			-0-
02		57792 X		57620	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	54727	2	2893	9	Y	2630	2630	0			-0-
03		63984 X		62482	-0-	-1502	-0-	-0-	-0-	59118	2	3364	9	Y	3058	3058	0			-0-

LOWE 74 UNIT						WELL #: 61H		RRCID -> 292924		COMPL. DATE 07/17/2023		TOTAL		DEPTH 10732		PERF.11065 - 15974				
10		49848 X		43963	-0-	-5885	-0-	-0-	-0-	42314	2	1649	9	Y	1499	1499	0			-0-
11		47880 X		41692	-0-	-6188	-0-	-0-	-0-	40957	2	735	9	Y	668	668	0			-0-
12		46934 X		43994	-0-	-2940	-0-	-0-	-0-	43117	2	877	9	Y	797	797	0			-0-
01		43368 X		36277	-0-	-7091	-0-	-0-	-0-	34724	2	1553	9	Y	1412	1412	0			-0-
02		38976 X		32822	-0-	-6154	-0-	-0-	-0-	31468	2	1354	9	Y	1231	1231	0			-0-
03		43152 X		39452	-0-	-3700	-0-	-0-	-0-	37770	2	1682	9	Y	1529	1529	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT						WELL #: 73H		RRCID -> 294296		COMPL. DATE 07/28/2022		TOTAL		DEPTH 10616		PERF.11009 - 15496				
10		19995 X		15160	-0-	-4835	-0-	-0-	-0-	12234	2	2926	9	N	2660	2660	0			-0-
11		19350 X		14407	-0-	-4943	-0-	-0-	-0-	11695	2	2712	9	N	2465	2465	0			-0-
12		19995 X		14344	-0-	-5651	-0-	-0-	-0-	11620	2	2724	9	N	2476	2462	0	14	8	-0-
01		16554 X		13182	-0-	-3372	-0-	-0-	-0-	10632	2	2550	9	N	2318	2289	0	29	8	-0-
02		14952 X		8910	-0-	-6042	-0-	-0-	-0-	6984	2	1926	9	N	1751	1735	0	16	8	-0-
03		15159 X		14539	-0-	-620	-0-	-0-	-0-	11622	2	2917	9	N	2652	2639	0	13	8	-0-

SHERIDAN 27A UNIT						WELL #: 84H		RRCID -> 294297		COMPL. DATE 07/28/2022		TOTAL		DEPTH 10991		PERF.11327 - 15814				
10		35898 X		28545	-0-	-7353	-0-	-0-	-0-	25828	2	2717	9	N	2470	2470	0			-0-
11		34740 X		26102	-0-	-8638	-0-	-0-	-0-	23390	2	2712	9	N	2465	2465	0			-0-
12		31310 X		26153	-0-	-5157	-0-	-0-	-0-	23241	2	2912	9	N	2647	2638	0	9	8	-0-
01		29977 X		25522	-0-	-4455	-0-	-0-	-0-	22445	2	3077	9	N	2797	2779	0	18	8	-0-
02		27076 X		21262	-0-	-5814	-0-	-0-	-0-	18956	2	2306	9	N	2096	2082	0	14	8	-0-
03		28551 X		16595	-0-	-11956	-0-	-0-	-0-	14792	2	1803	9	N	1639	1634	0	5	8	-0-

SHERIDAN 27A UNIT						WELL #: 75H		RRCID -> 294308		COMPL. DATE 07/28/2022		TOTAL		DEPTH 10627		PERF.10923 - 15410				
10		22909 X		16413	-0-	-6496	-0-	-0-	-0-	12234	2	4179	9	N	3799	3799	0			-0-
11		21420 X		14600	-0-	-6820	-0-	-0-	-0-	11695	2	2905	9	N	2641	2641	0			-0-
12		20522 X		16025	-0-	-4497	-0-	-0-	-0-	12912	2	3113	9	N	2830	2814	0	16	8	-0-
01		19964 X		14364	-0-	-5600	-0-	-0-	-0-	11813	2	2551	9	N	2319	2289	0	30	8	-0-
02		18032 X		15673	-0-	-2359	-0-	-0-	-0-	12970	2	2703	9	N	2457	2428	0	29	8	-0-
03		17988 X		17988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14792	2	3196	9	N	2905	2890	0	15	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ALCHEMIST ENERGY, LLC														
SHERIDAN 27A UNIT														
WELL #: 88H RRCID -> 294852 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11141 - 15958														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	51305 X	40881	-0-	-10424	-0-	36702	2	4179	9	N	3799	3799	0	-0-
11	49650 X	40644	-0-	-9006	-0-	36384	2	4260	9	N	3873	3873	0	-0-
12	46903 X	40418	-0-	-6485	-0-	36152	2	4266	9	N	3878	3869	0	-0-
01	41354 X	34331	-0-	-7023	-0-	30714	2	3617	9	N	3288	3270	0	-0-
02	37940 X	35126	-0-	-2814	-0-	31926	2	3200	9	N	2909	2891	0	-0-
03	42005 X	36080	-0-	-5925	-0-	32754	2	3326	9	N	3024	3016	0	-0-
SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 86H RRCID -> 294869 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10970 - 15787														
10	57598 X	35550	-0-	-22048	-0-	32624	2	2926	9	N	2660	2660	0	-0-
11	47430 X	35585	-0-	-11845	-0-	32486	2	3099	9	N	2817	2817	0	-0-
12	43152 X	36872	-0-	-6280	-0-	33570	2	3302	9	N	3002	2989	0	-0-
01	38316 X	31257	-0-	-7059	-0-	28351	2	2906	9	N	2642	2616	0	-0-
02	34608 X	31629	-0-	-2979	-0-	28933	2	2696	9	N	2451	2428	0	-0-
03	36859 X	34336	-0-	-2523	-0-	31698	2	2638	9	N	2398	2387	0	-0-
SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 77H RRCID -> 294871 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10727 - 15493														
10	27776 X	20282	-0-	-7494	-0-	16312	2	3970	9	N	3609	3609	0	-0-
11	24540 X	17974	-0-	-6566	-0-	14294	2	3680	9	N	3345	3345	0	-0-
12	25358 X	14729	-0-	-10629	-0-	11620	2	3109	9	N	2826	2814	0	-0-
01	22878 X	17626	-0-	-5252	-0-	14176	2	3450	9	N	3136	3106	0	-0-
02	20664 X	-0-	-0-	-20664	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	20274 X	-0-	-0-	-20274	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ATLANTA 73 WELL #: 73H RRCID -> 295413 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11109 - 20400														
10	71579 X	57950	-0-	-13629	-0-	52605	2	5345	9	N	4859	4859	0	-0-
11	65220 X	50821	-0-	-14399	-0-	46863	2	3958	9	N	3598	3598	0	-0-
12	65441 X	52853	-0-	-12588	-0-	48631	2	4222	9	N	3838	3838	0	-0-
01	62310 X	37746	-0-	-24564	-0-	34784	2	2962	9	N	2693	2693	0	-0-
02	54544 X	45790	-0-	-8754	-0-	42527	2	3263	9	N	2966	2966	0	-0-
*03	57939 X	48053	-0-	-9886	-0-	44446	2	3607	9	N	3279	3279	0	-0-
ATLANTA 73 WELL #: 72H RRCID -> 295529 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11526 - 21056														
10	85529 X	64506	-0-	-21023	-0-	61367	2	3139	9	N	2854	2854	0	-0-
11	75570 X	61410	-0-	-14160	-0-	58038	2	3372	9	N	3065	3065	0	-0-
12	73160 X	59085	-0-	-14075	-0-	55488	2	3597	9	N	3270	3270	0	-0-
01	69533 X	60739	-0-	-8794	-0-	57262	2	3477	9	N	3161	3161	0	-0-
02	60340 X	54711	-0-	-5629	-0-	51176	2	3535	9	N	3214	3214	0	-0-
*03	64511 X	58950	-0-	-5561	-0-	55042	2	3908	9	N	3553	3553	0	-0-
DINGO STATE II WELL #: 75H RRCID -> 296317 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10217 - 19695														
10	88164 X	69430	-0-	-18734	-0-	66085	2	3345	9	Y	3041	3021	0	184
11	79050 X	59137	-0-	-19913	-0-	56056	2	3081	9	Y	2801	2779	0	206
12	72974 X	36400	-0-	-36574	-0-	34205	2	2195	9	Y	1995	2067	0	113
01	46159 X	1070	-0-	-45089	-0-	1064	2	6	9	Y	5	86	0	27
*02	41692 X	-0-	-0-	-41692	-0-	-0-				Y	-0-	27	0	-0-
03	46159 X	-0-	-0-	-46159	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DINGO STATE II WELL #: 76H RRCID -> 296411 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10218 - 20270														
10	68448 X	54073	-0-	-14375	-0-	51924	2	2149	9	Y	1954	1851	0	184
11	61410 X	47753	-0-	-13657	-0-	45864	2	1889	9	Y	1717	1703	0	198
12	55428 X	39954	-0-	-15474	-0-	38571	2	1383	9	Y	1257	1267	0	150
01	39957 X	36412	-0-	-3545	-0-	34413	2	1999	9	Y	1817	1649	0	228
*02	34944 X	29007	-0-	-5937	-0-	27533	2	1474	9	Y	1340	1215	0	240
03	38688 X	26032	-0-	-12656	-0-	24398	2	1634	9	Y	1485	1153	0	542

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
SUNDANCE 56-3-35															
WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	51429 X	47535	-0-	-3894	-0-	2464 1	41950 3	Y	2837	2794 0	43 8	372			
11	49770 X	36872	-0-	-12898	-0-	3121 9	32718 3	Y	1604	1570 0	34 8	372			
12	44795 X	36084	-0-	-8711	-0-	2390 1	32820 3	Y	1416	1371 0	45 8	372			
01	51181 X	51181	-0-	-0-	-0-	1764 9	50001 3	Y	1070	1004 0	66 8	372			
*02	42924 X	33941	-0-	-8983	-0-	1706 1	31929 3	Y	1087	1029 0	58 8	372			
03	47523 X	19570	-0-	-27953	-0-	1558 9	18170 3	Y	697	653 0	44 8	372			
						3 1									
						1177 9									
						816 1									
						1196 9									
						633 1									
						767 9									
SHERIDAN 55-4-27															
WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318			
TETON 56-2-39															
WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703															
10	25685 X	25685	-0-	-0-	-0-	24214 3	1471 9	N	1337	1160 0	38 8	1096			
11	22440 X	22262	-0-	-178	-0-	21044 3	1218 9	N	1107	1360 0	20 8	823			
12	24115 X	24115	-0-	-0-	-0-	22734 3	1381 9	N	1255	1165 0	28 8	885			
01	23188 X	22069	-0-	-1119	-0-	20709 3	1360 9	N	1236	1235 0	38 8	848			
02	21303 X	21303	-0-	-0-	-0-	20004 3	1299 9	N	1181	1204 0	48 8	777			
03	23188 X	19815	-0-	-3373	-0-	18678 3	1137 9	N	1034	860 0	39 8	912			
CHEYENNE 57-3-47															
WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455															
10	18645 X	18645	-0-	-0-	-0-	1 1	16806 2	N	1671	1633 1	21 8	532			
11	12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	1838 9	11653 2	N	1086	1288 1	9 8	321			
12	20491 X	20491	-0-	-0-	-0-	1 1	18488 2	N	1820	1248 1	18 8	875			
01	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	1195 9	6483 2	N	822	911 1	15 8	771			
02	5824 X	923	-0-	-4901	-0-	2002 9	810 2	N	102	11 8		862			
*03	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	904 9	459 9	N	417	367 1	6 8	906			
						1 1									
						112 9									
						6300 2									
MAKO STATE 3-6															
WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461															
10	11656 X	9503	-0-	-2153	-0-	8488 3	1015 9	Y	923	1094 1		251			
11	11280 X	10526	-0-	-754	-0-	9409 3	1117 9	Y	1015	903 1	102 8	261			
12	11439 X	9662	-0-	-1777	-0-	8702 3	960 9	Y	873	750 1	38 8	346			
01	11346 X	4986	-0-	-6360	-0-	4356 3	630 9	Y	573	556 1	48 8	315			
02	9828 X	2398	-0-	-7430	-0-	2039 3	359 9	Y	326	186 1	21 8	434			
03	10881 X	6079	-0-	-4802	-0-	5133 3	946 9	Y	860	928 1	69 8	297			

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528														
CASPER 57-1-47			WELL #:			1H	RRCID ->	276563	COMPL.	DATE	06/05/2015	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.10475	-	14531
M	ALLOW	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	19344	X	5124	-0-	-14220	-0-			3846	2	1278	9	N	1162	635 0	521 1	81
11	11880	X	7247	-0-	-4633	-0-			5904	2	1343	9	N	1221	645 0	524 1	126
12	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-			7067	2	1571	9	N	1428	1238 0	233 1	69
01	6572	X	5008	-0-	-1564	-0-			3710	2	1298	9	N	1180	1164 0	13 8	72
02	5796	X	4432	-0-	-1364	-0-			3807	2	625	9	N	568	614 0	26 8	-0-
*03	6417	X	3839	-0-	-2578	-0-			2299	2	1540	9	Y	1400	1230 0	56 8	114
MEDICINE BOW 56-1-13			WELL #:			1H	RRCID ->	276604	COMPL.	DATE	05/09/2014	TOTAL	DEPTH	11198	PERF.11456	-	15717
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	555	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WINGHEAD 56-2-29			WELL #:			1H	RRCID ->	277094	COMPL.	DATE	11/17/2014	TOTAL	DEPTH	10268	PERF.10572	-	14628
10	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-			14402	3	46	4	N	808	857 0	11 8	337
11	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-			889	9	30	4	N	593	414 0	3 8	513
12	19601	X	19601	-0-	-0-	-0-			12593	3	38	4	N	711	714 0	6 8	504
01	11346	X	10269	-0-	-1077	-0-			652	9	13	4	N	227	174 0	5 8	552
02	20982	X	20982	-0-	-0-	-0-			18781	3	10	4	N	181	154 0	3 8	576
03	18626	X	18626	-0-	-0-	-0-			782	9	61	4	N	1170	1134 0	17 8	595
									10006	3							
									250	9							
									20773	3							
									199	9							
									17278	3							
									1287	9							
BIG PINEY 57-2-41			WELL #:			1H	RRCID ->	277111	COMPL.	DATE	10/18/2014	TOTAL	DEPTH	9907	PERF.10141	-	14334
10	18786	X	14027	-0-	-4759	-0-			12449	3	79	4	N	1363	1269 1	20 8	158
11	18180	X	12685	-0-	-5495	-0-			1499	9	69	4	N	1199	1275 1	10 8	72
12	15748	X	15552	-0-	-196	-0-			11297	3	89	4	N	1600	1444 1	15 8	213
01	15748	X	10243	-0-	-5505	-0-			1319	9	51	4	N	935	729 1	15 8	404
02	14224	X	11465	-0-	-2759	-0-			13703	3	60	4	N	1025	1284 1	23 8	122
03	15562	X	12290	-0-	-3272	-0-			1760	9	64	4	N	1123	1087 1	22 8	136
									9163	3							
									1029	9							
									10277	3							
									1128	9							
									10991	3							
									1235	9							
CODY 56-3-9			WELL #:			1H	RRCID ->	277394	COMPL.	DATE	11/22/2014	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.10931	-	15054
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-			4749	3	1076	9	N	978	1081 1	9 8	712
11	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-			5777	3	1029	9	N	935	731 1	5 8	911
12	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-			6966	3	892	9	N	811	667 1	5 8	1050
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-			5899	3	406	9	N	369	733 1	5 8	681
02	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-			15650	3	440	9	N	400	368 1	7 8	706
03	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-			8818	3	754	9	N	685	184 1	30 8	1177

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
GREYBULL 55-4-9																
WELL #: 1H RRCID -> 277611																
COMPL. DATE 05/29/2015																
CAPACITY																
CNTY: WARD																
TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0				(L)	(-)											
10	4092 X	800	-0-	-3292	-0-	39	4	761	9	Y	692	855	1	2	8	121
11	2400 X	164	-0-	-2236	-0-	8	4	156	9	Y	142	176	1	1	8	86
12	1705 X	159	-0-	-1546	-0-	8	4	151	9	Y	137	106	1	1	8	116
01	1023 X	15	-0-	-1008	-0-	4	4	11	9	Y	10					126
02	924 X	18	-0-	-906	-0-	1	4	17	9	Y	15	92	1	2	8	47
03	806 X	90	-0-	-716	-0-	5	4	85	9	Y	77	73	1	1	8	50
CHEYENNE 57-3-13																
WELL #: 2H RRCID -> 277704																
COMPL. DATE 10/10/2016																
TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840																
10	9052 X	8507	-0-	-545	-0-	7654	3	42	4	Y	737	598	0	12	8	232
						811	9									
11	8760 X	7890	-0-	-870	-0-	6995	3	45	4	Y	773	780	0	7	8	218
						850	9									
12	6758 X	6008	-0-	-750	-0-	5187	3	42	4	Y	708	697	0	8	8	221
						779	9									
01	8494 X	3036	-0-	-5458	-0-	2652	3	15	4	Y	335	422	0	3	8	131
						369	9									
02	7672 X	5091	-0-	-2581	-0-	4569	3	19	4	Y	457	507	0	1	8	80
						503	9									
03	8494 X	4597	-0-	-3897	-0-	4096	3	21	4	Y	436	455	0	4	8	57
						480	9									
MONROE 34-210																
WELL #: 3H RRCID -> 277726																
COMPL. DATE 02/07/2014																
TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306																
10	5735 X	4143	-0-	-1592	-0-	3706	2	437	9	N	397	368	0	26	8	6
11	5550 X	5318	-0-	-232	-0-	4986	2	332	9	N	302	271	0	35	8	2
12	5735 X	5344	-0-	-391	-0-	4904	2	440	9	N	400	384	0	15	8	3
01	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	3924	2	356	9	N	324	302	0	21	8	4
*02	4956 X	3288	-0-	-1668	-0-	2992	2	296	9	N	269	265	0	8	8	-0-
*03	5487 X	2228	-0-	-3259	-0-	1985	2	243	9	N	221	195	0	23	8	3
GALAPAGOS 53-2-45																
WELL #: 1H RRCID -> 277750																
COMPL. DATE 06/23/2012																
TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498																
10	3100 N	3302	-0-	202	1632	3252	2	20	4	Y	27	27	8			-0-
						30	9									
11	5090 X	3458	-0-	-1632	-0-	3429	2	14	4	Y	14	14	8			-0-
						15	9									
12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
02	4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	-0-					-0-
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
KINGSTON 54-2-17 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 277901																
COMPL. DATE 10/01/2016																
TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360																
10	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2353	2	612	9	Y	556	552	0	4	8	14
11	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2397	2	559	9	Y	508	505	0	3	8	14
12	3007 X	2977	-0-	-30	-0-	2421	2	556	9	Y	505	500	0	4	8	15
01	3007 X	2444	-0-	-563	-0-	1935	2	509	9	Y	463	457	0	4	8	17
*02	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	1649	2	2505	9	Y	2277	2213	0	3	8	78
03	3038 X	1716	-0-	-1322	-0-	1242	2	474	9	Y	431	488	0	5	8	16

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HORN STATE 33-94														
WELL #: 5H RRCID -> 278237														
COMPL. DATE 07/15/2015														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015														
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
10	5487 X	5259	-0-	-228	-0-	3997	3	62	4	N	1091	739	1	667
11	5310 X	2774	-0-	-2536	-0-	1200	9	1785	3	51	4	N	853	251
12	5487 X	1071	-0-	-4416	-0-	938	9	59	4	1012	9	N	920	316
01	5270 X	2875	-0-	-2395	-0-	1614	3	1614	4	44	4	N	1106	303
02	4760 X	2285	-0-	-2475	-0-	1217	9	1198	3	52	4	N	941	498
03	5270 X	2135	-0-	-3135	-0-	1035	9	934	3	58	4	N	1039	231
						1143	9							
LARAMIE 55-4-7														
WELL #: 1H RRCID -> 278242														
COMPL. DATE 08/09/2014														
TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632														
*07	29326 X	9405	-0-	-19921	-0-	8228	3	93	4	Y	985	670	0	189
						1084	9					2	8	
*08	43214 X	35556	-0-	-7658	-0-	32300	3	3256	9	Y	2960	2934	0	197
*09	41820 X	30862	-0-	-10958	-0-	28153	3	2709	9	Y	2463	2447	0	197
*10	43214 X	33457	-0-	-9757	-0-	30202	3	3255	9	Y	2959	2936	0	197
*11	35040 X	26989	-0-	-8051	-0-	24204	3	2785	9	Y	2532	2522	0	197
*12	36208 X	29872	-0-	-6336	-0-	26293	3	3579	9	Y	3254	3230	0	197
*01	36208 X	21017	-0-	-15191	-0-	18635	3	2382	9	Y	2165	2124	0	197
*02	30716 X	22778	-0-	-7938	-0-	20759	3	2019	9	Y	1835	1777	0	197
*03	34007 X	16415	-0-	-17592	-0-	14778	3	1637	9	Y	1488	1460	0	197
MONROE 34-210														
WELL #: 4H RRCID -> 278363														
COMPL. DATE 02/03/2024														
TOTAL DEPTH 11117 PERF.11504 - 16123														
10	12803 X	8647	-0-	-4156	-0-	8066	2	581	9	N	528	492	0	8
11	10020 X	9656	-0-	-364	-0-	9053	2	603	9	N	548	522	0	5
12	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11398	2	548	9	N	498	484	0	4
01	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	12024	2	477	9	N	434	407	0	5
*02	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	10057	2	541	9	N	492	485	0	-0-
*03	11935 X	11858	-0-	-77	-0-	11285	2	573	9	N	521	456	0	8
RIVERTON 57-2-21														
WELL #: 1H RRCID -> 278601														
COMPL. DATE 08/18/2014														
TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162														
10	14043 X	7142	-0-	-6901	-0-	1	1	6277	3	N	785	909	1	409
						864	9							
11	13590 X	5823	-0-	-7767	-0-	1	1	5081	3	N	674	740	1	327
						741	9							
12	11377 X	5660	-0-	-5717	-0-	1	1	4827	3	N	756	556	1	504
						832	9							
01	9951 X	7068	-0-	-2883	-0-	1	1	6459	3	N	553	743	1	266
						608	9					28	8	
02	6804 X	1860	-0-	-4944	-0-	1	1	1298	3	N	510	359	1	392
						561	9							
*03	7130 X	3392	-0-	-3738	-0-	1	1	2834	3	N	506	367	1	490
						557	9							
SHOSHONI 55-4-43														
WELL #: 1H RRCID -> 278902														
COMPL. DATE 06/15/2018														
TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851														
10	18033 X	18033	-0-	-0-	-0-	15318	3	2715	9	N	2468	2464	0	-0-
11	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	6982	3	1371	9	N	1246	1245	0	-0-
12	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4140	3	568	9	N	516	514	0	-0-
01	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2686	3	140	9	N	127	127	0	-0-
*02	881 X	881	-0-	-0-	-0-	844	3	37	9	N	34	33	0	-0-
03	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1211	3	112	9	N	102	101	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WINGHEAD 56-2-43														
WELL #: 2H RRCID -> 278904														
COMPL. DATE 01/12/2015														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	9703 X	8736	-0-	-967	-0-	7201	3	79	4	Y	1324	1300	0	166
11	9390 X	7792	-0-	-1598	-0-	1456	9	74	4	Y	1270	1255	0	170
12	9114 X	6233	-0-	-2881	-0-	6321	3	61	4	Y	1025	1029	0	154
01	9114 X	4570	-0-	-4544	-0-	1397	9	46	4	Y	739	670	0	183
02	7560 X	4461	-0-	-3099	-0-	5044	3	59	4	Y	962	955	0	164
03	8370 X	6500	-0-	-1870	-0-	1128	9	58	4	Y	949	936	0	153
						3711	3							
						813	9							
						3344	3							
						1058	9							
						5398	3							
						1044	9							
KAYCEE 57-3-45														
WELL #: 1H RRCID -> 278913														
COMPL. DATE 11/04/2016														
TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214														
10	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3764	3	179	9	Y	163	82	0	8
11	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5148	3	41	9	Y	37	11	0	1
12	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2496	3	81	9	Y	74	2	0	-0-
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	9	2	0	1
02	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5309	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
03	5363 X	311	-0-	-5052	-0-	309	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
MONROE 34-188														
WELL #: 4H RRCID -> 278948														
COMPL. DATE 03/20/2014														
TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599														
10	5797 X	4425	-0-	-1372	-0-	3629	2	47	4	N	681	654	0	-0-
11	3720 X	2702	-0-	-1018	-0-	749	9	39	4	Y	506	471	0	4
12	3937 X	622	-0-	-3315	-0-	2106	2							
01	4433 X	575	-0-	-3858	-0-	557	9	581	9	Y	528	511	0	4
*02	4004 X	666	-0-	-3338	-0-	41	4	536	9	Y	487	454	0	6
03	4433 X	577	-0-	-3856	-0-	39	4	33	4	Y	397	379	0	10
						196	2							
						437	9							
						37	4	540	9	Y	491	424	0	7
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 278988														
COMPL. DATE 11/29/2015														
TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087														
10	8773 X	2836	-0-	-5937	-0-	2470	3	366	9	Y	333	266	0	48
11	9720 X	3442	-0-	-6278	-0-	2850	3	592	9	Y	538	443	0	97
12	10044 X	326	-0-	-9718	-0-	1	3	325	9	Y	295	268	0	75
01	10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	242	6	6	
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-					Y	412	221	0	74
03	3565 X	374	-0-	-3191	-0-					Y	339	7	6	259
						1	3	373	9	Y		215	0	24
												518	0	
TETON 56-2-23														
WELL #: 1H RRCID -> 279042														
COMPL. DATE 06/15/2015														
TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284														
10	7626 X	4245	-0-	-3381	-0-	3084	3	1161	9	N	1055	1100	0	550
11	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	5690	3	1739	9	N	1581	1567	0	550
12	11997 X	7636	-0-	-4361	-0-	5868	3	1768	9	N	1607	1592	0	550
01	11997 X	6488	-0-	-5509	-0-	4975	3	1513	9	N	1375	1348	0	559
02	10836 X	5033	-0-	-5803	-0-	3786	3	1247	9	N	1134	1115	0	560
03	7688 X	6180	-0-	-1508	-0-	4750	3	1430	9	N	1300	1280	0	559

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BANNER 57-1-21				WELL #:	2H	RRCID	-> 279043	COMPL.	DATE 12/25/2016	TOTAL	DEPTH	10014	PERF.10287	-	14747
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	
10	16564 X	16564	-0-	-0-	-0-	-0-	12882 2	3682 9	Y	3347	3271 0	23 8	8	356	
11	15720 X	14273	-0-	-1447	-0-	-0-	10948 2	3325 9	Y	3023	3082 0	12 8	8	285	
12	16244 X	15111	-0-	-1133	-0-	-0-	11416 2	3695 9	Y	3359	3335 0	15 8	8	294	
01	16554 X	14662	-0-	-1892	-0-	-0-	11096 2	3566 9	Y	3242	3197 0	26 8	8	313	
*02	14952 X	7822	-0-	-7130	-0-	-0-	5151 3	2671 9	Y	2428	2455 0	24 8	8	262	
*03	18419 X	18419	-0-	-0-	-0-	-0-	14510 3	3909 9	Y	3554	3498 0	32 8	8	286	
STATE 56-2-12				WELL #:	1H	RRCID	-> 279058	COMPL.	DATE 10/15/2015	TOTAL	DEPTH	10595	PERF.10897	-	14474
10	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	-0-	5863 3	1981 9	N	1801	1736 0	16 8	8	328	
11	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	-0-	5505 3	1871 9	N	1701	1557 0	12 8	8	460	
12	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	-0-	5190 3	1799 9	N	1635	1601 0	15 8	8	479	
01	7843 X	5135	-0-	-2708	-0-	-0-	3794 3	1341 9	N	1219	1275 0	13 8	8	410	
02	7084 X	6226	-0-	-858	-0-	-0-	4686 3	1540 9	N	1400	1505 0	10 8	8	295	
03	7843 X	6543	-0-	-1300	-0-	-0-	4901 3	1642 9	N	1493	1248 0	16 8	8	524	
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 279162	COMPL.	DATE 11/01/2016	TOTAL	DEPTH	10654	PERF.10952	-	15323
10	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	-0-	11451 2	48 4	Y	1200	1190 0	10 8	8	-0-	
							1320 9								
11	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	-0-	9306 2	47 4	Y	1191	1186 0	5 8	8	-0-	
							1310 9								
12	11873 X	11411	-0-	-462	-0-	-0-	10032 2	48 4	Y	1210	1203 0	7 8	8	-0-	
							1331 9								
01	12834 X	8405	-0-	-4429	-0-	-0-	6883 2	52 4	Y	1336	1306 0	30 8	8	-0-	
							1470 9								
*02	11592 X	10863	-0-	-729	-0-	-0-	9571 2	45 4	Y	1134	1118 0	16 8	8	-0-	
							1247 9								
03	12834 X	12371	-0-	-463	-0-	-0-	10796 2	55 4	Y	1382	1366 0	16 8	8	-0-	
							1520 9								
STRAIN STATE UNIT 2-26				WELL #:	1H	RRCID	-> 279175	COMPL.	DATE 08/10/2016	TOTAL	DEPTH	10949	PERF.11286	-	20839
10	8339 X	8335	-0-	-4	-0-	-0-	5744 3	127 4	Y	2240	2176 0	19 8	8	412	
							2464 9								
11	8280 X	7083	-0-	-1197	-0-	-0-	4711 3	117 4	Y	2050	2092 0	11 8	8	359	
							2255 9								
12	8556 X	7057	-0-	-1499	-0-	-0-	4666 3	116 4	Y	2068	1961 0	25 8	8	441	
							2275 9								
01	8556 X	5605	-0-	-2951	-0-	-0-	3858 3	84 4	Y	1512	1423 0	22 8	8	508	
							1663 9								
02	6524 X	4976	-0-	-1548	-0-	-0-	3377 3	78 4	Y	1383	1612 0	23 8	8	256	
							1521 9								
03	7223 X	4198	-0-	-3025	-0-	-0-	2521 3	82 4	Y	1450	1435 0	20 8	8	251	
							1595 9								
BANNER 57-1-21				WELL #:	1H	RRCID	-> 279225	COMPL.	DATE 12/30/2016	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.11037	-	15223
10	40920 X	38590	-0-	-2330	-0-	-0-	36654 2	1936 9	Y	1760	1692 0	53 8	8	183	
11	39600 X	36302	-0-	-3298	-0-	-0-	34490 2	1812 9	Y	1647	1647 0	30 8	8	153	
12	40920 X	36498	-0-	-4422	-0-	-0-	34542 2	1956 9	Y	1778	1743 0	35 8	8	153	
01	38595 X	33917	-0-	-4678	-0-	-0-	32077 2	1840 9	Y	1673	1608 0	61 8	8	157	
*02	34860 X	24286	-0-	-10574	-0-	-0-	22732 3	1554 9	Y	1413	1365 0	57 8	8	148	
*03	38595 X	33509	-0-	-5086	-0-	-0-	31594 3	1915 9	Y	1741	1684 0	69 8	8	136	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CHEYENNE 57-3-13														
WELL #: 3H RRCID -> 279227														
COMPL. DATE 10/05/2016														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	7719 X	813	-0-	-6906	-0-	131	3	36	4	Y	587	608	0	185
						646	9							
11	7470 X	256	-0-	-7214	-0-	14	4	242	9	Y	220	340	0	62
12	7719 X	199	-0-	-7520	-0-	12	4	187	9	Y	170	176	0	53
01	7719 X	2724	-0-	-4995	-0-	2088	3	25	4	Y	555	389	0	219
						611	9							
02	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	5094	3	45	4	Y	1092	1117	0	192
						1201	9							
03	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	10367	3	88	4	Y	1922	1849	0	253
						2114	9							
MONROE 34-210														
WELL #: 6H RRCID -> 279240														
COMPL. DATE 02/13/2014														
TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	8332	3	72	4	N	1054	1016	0	-0-
						1159	9							
11	9210 X	8176	-0-	-1034	-0-	6961	3	64	4	Y	1046	999	0	9
						1151	9							
12	9517 X	8198	-0-	-1319	-0-	7050	3	62	4	Y	987	969	0	7
						1086	9							
01	9579 X	3424	-0-	-6155	-0-	2571	3	853	9	Y	775	741	0	10
*02	8624 X	646	-0-	-7978	-0-	35	4	611	9	Y	555	540	0	14
03	9548 X	1387	-0-	-8161	-0-	357	3	53	4	Y	888	817	0	14
						977	9							
SHERIDAN 55-4-5														
WELL #: 1H RRCID -> 279250														
COMPL. DATE 07/31/2021														
TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108														
10	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	9456	3	2243	9	N	2039	2033	0	-0-
11	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	9462	3	1947	9	N	1770	1768	0	-0-
12	11197 X	11197	-0-	-0-	-0-	9401	3	1796	9	N	1633	1626	0	-0-
01	11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	9363	3	2401	9	N	2183	2171	0	-0-
*02	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	3935	3	923	9	N	839	821	0	-0-
03	2263 X	1483	-0-	-780	-0-	1012	3	471	9	N	428	417	0	-0-
HARRISON UNIT 2-38														
WELL #: 1H RRCID -> 279253														
COMPL. DATE 01/05/2016														
TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242														
10	23901 X	21390	-0-	-2511	-0-	20070	3	91	4	Y	1117	1135	1	181
						1229	9							
11	20820 X	19506	-0-	-1314	-0-	18584	3	93	4	Y	754	805	0	110
						829	9							
12	19902 X	19591	-0-	-311	-0-	18712	3	70	4	Y	735	724	0	93
						809	9							
01	21390 X	418	-0-	-20972	-0-	301	3	25	4	Y	84	147	0	18
						92	9							
02	19320 X	2618	-0-	-16702	-0-	2545	3	11	4	Y	56	57	0	14
						62	9							
03	21390 X	3342	-0-	-18048	-0-	3231	3	12	4	Y	90	79	0	20
						99	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
PACE STATE UNIT 1-37															
WELL #: 1H RRCID -> 279274															
COMPL. DATE 11/04/2015															
TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416															
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
10	43648 X	41935	-0-	-1713	-0-	37790	3	212	4	N	3575	3442	1	35	701
11	41820 X	40326	-0-	-1494	-0-	3933	9	198	4	N	3365	3562	1	20	484
12	43214 X	41302	-0-	-1912	-0-	36426	3	203	4	N	3494	3513	1	48	417
01	41943 X	18725	-0-	-23218	-0-	3702	9	97	4	N	1654	1640	1	34	397
02	37884 X	15260	-0-	-22624	-0-	37256	3	99	4	N	1736	1557	1	30	546
03	41943 X	33524	-0-	-8419	-0-	3843	9	189	4	N	3159	3026	1	53	626
						16809	3								
						1819	9								
						13251	3								
						1910	9								
						29860	3								
						3475	9								
POWERS STATE UNIT 2-37															
WELL #: 1H RRCID -> 279292															
COMPL. DATE 01/27/2016															
TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524															
10	14477 X	11135	-0-	-3342	-0-	10146	3	79	4	Y	827	837	1	23	133
11	13470 X	10613	-0-	-2857	-0-	910	9	71	4	Y	586	619	0	15	85
12	13206 X	8258	-0-	-4948	-0-	9897	3	63	4	Y	401	401	0	37	48
01	12679 X	5483	-0-	-7196	-0-	645	9	29	4	Y	140	144	0	13	31
02	10220 X	7164	-0-	-3056	-0-	7754	3	79	4	Y	326	240	0	41	76
03	11129 X	8651	-0-	-2478	-0-	441	9	88	4	Y	320	292	0	35	69
						5300	3								
						154	9								
						6726	3								
						359	3								
						8211	3								
						352	9								
MONROE 34-188															
WELL #: 5H RRCID -> 279302															
COMPL. DATE 03/22/2014															
TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556															
10	5487 X	4894	-0-	-593	-0-	4323	2	23	4	N	498	495	0	5	-0-
11	5310 X	3264	-0-	-2046	-0-	548	9	15	4	Y	316	301	0	12	3
12	5487 X	3679	-0-	-1808	-0-	2901	2	26	4	Y	567	563	0	3	4
01	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	348	9	9	4	Y	2634	2591	0	14	33
*02	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	3029	2	92	4	Y	2252	2220	0	7	58
03	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	624	9	113	4	Y	2602	2583	0	34	43
						2792	2								
						2897	9								
						3016	2								
						2477	9								
						3948	2								
						2862	9								
COVINGTON 34-224															
WELL #: 5H RRCID -> 279308															
COMPL. DATE 07/01/2015															
TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470															
10	11191 X	10195	-0-	-996	-0-	8990	3	59	4	N	1042	1022	0	27	-0-
11	10830 X	8461	-0-	-2369	-0-	1146	9	57	4	Y	1190	1161	0	19	10
12	11191 X	5589	-0-	-5602	-0-	7095	3	36	4	Y	645	641	0	9	5
01	10199 X	4991	-0-	-5208	-0-	1309	9	35	4	Y	578	558	0	18	7
*02	9212 X	6190	-0-	-3022	-0-	4843	3	40	4	Y	678	656	0	12	17
03	10199 X	6968	-0-	-3231	-0-	710	9	45	4	Y	766	713	0	58	12
						4320	3								
						636	9								
						5404	3								
						746	9								
						6080	3								
						843	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MONROE 34-210				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 020528 5H	ASSOCIATED RRCID -> 279349	CAPACITY COMPL. DATE 02/20/2014				TOTAL	DEPTH	11063	PERF.11785	- 16097	CNTY: WARD	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4465	2	403	9	N	366	348	0	14	8	6
11		3930 X	2869	-0-	-1061	-0-	2443	2	426	9	N	387	382	0	8	8	3
12		4061 X	2376	-0-	-1685	-0-	2006	2	370	9	N	336	333	0	4	8	2
01		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	49	50	0			1
*02		4396 X	1327	-0-	-3069	-0-	1162	2	165	9	N	150	149	0	2	8	-0-
*03		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	4591	2	510	9	N	464	411	0	46	8	7

SIEVERS UNIT 2-39				WELL #:	1H	RRCID -> 279381	COMPL. DATE 12/02/2015				TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11940	- 16688		
10		11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	8465	3	159	4	Y	2823	2561	1	23	8	463
							3105	9									
11		11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	7949	3	156	4	Y	3205	3182	0	9	8	477
							3526	9									
12		10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	7232	3	157	4	Y	3039	3093	0	27	8	396
							3343	9									
01		11718 X	8481	-0-	-3237	-0-	6604	3	76	4	Y	1637	1609	0	28	8	396
							1801	9									
02		9408 X	7746	-0-	-1662	-0-	5095	3	101	4	Y	2318	2068	0	38	8	608
							2550	9									
03		10416 X	9353	-0-	-1063	-0-	6245	3	118	4	Y	2718	2641	0	39	8	646
							2990	9									

KIMBELL 34-194 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 279401	COMPL. DATE 07/01/2015				TOTAL	DEPTH	11236	PERF.11712	- 15559		
10		2046 N	422	-0-	-1624	-0-	294	2	128	9	N	116	114	0	3	8	-0-
11		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1382	2	404	9	Y	367	357	0	7	8	3
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	690	2	431	9	Y	392	389	0	3	8	3
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	541	2	339	9	Y	308	302	0	5	8	4
*02		1680 N	1226	-0-	-454	-0-	1002	2	224	9	Y	204	201	0	2	8	5
03		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1567	2	246	9	Y	224	215	0	10	8	4

MONROE 34-195 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 279406	COMPL. DATE 08/21/2014				TOTAL	DEPTH	11091	PERF.11664	- 16426		
10		19902 X	8412	-0-	-11490	-0-	7336	3	58	4	N	925	896	0	33	8	-0-
							1018	9									
11		8040 X	7719	-0-	-321	-0-	6646	3	53	4	Y	927	891	0	28	8	8
							1020	9									
12		7409 X	7086	-0-	-323	-0-	6136	3	50	4	Y	818	805	0	15	8	6
							900	9									
01		8432 X	6029	-0-	-2403	-0-	5191	3	44	4	Y	722	695	0	24	8	9
							794	9									
*02		11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	10835	3	44	4	Y	727	705	0	13	8	18
							800	9									
03		8401 X	7193	-0-	-1208	-0-	6305	3	46	4	Y	765	710	0	61	8	12
							842	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B				WELL #:	5H	RRCID -> 279469	COMPL. DATE 08/22/2015				TOTAL	DEPTH	10276	PERF.10600	- 18144		
10		1984 X	344	-0-	-1640	-0-	164	3	180	9	Y	164	131	0	8	8	29
11		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	5	29	0	5	8	-0-
12		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	137	88	0	10	1	36
													2	6	1	8	
01		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	36	55	0	3	1	11
													2	6	1	8	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	32	0	5	8	3

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
KIMBELL 34-194 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827														
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
10	4247 X	2768	-0-	-1479	-0-	2227	3	541	9	N	492	477	0	-0-
11	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	4435	3	989	9	Y	899	850	0	7
12	4247 X	3284	-0-	-963	-0-	2717	3	567	9	Y	515	502	0	4
01	4216 X	3010	-0-	-1206	-0-	2456	3	554	9	Y	504	479	0	6
*02	5068 X	2611	-0-	-2457	-0-	2128	3	483	9	Y	439	424	0	11
03	5611 X	3127	-0-	-2484	-0-	2439	3	688	9	Y	625	580	0	10
BOHLANDER 33-95														
WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674														
10	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	5076	3	64	4	N	1090	1111	1	407
						1199	9							
11	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	4484	3	60	4	N	1003	1116	1	293
						1103	9							
12	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	4579	3	67	4	N	1171	935	1	525
						1288	9							
01	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	3972	3	39	4	N	879	941	1	447
						967	9							
02	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	3360	3	51	4	N	841	845	1	432
						925	9							
03	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	3732	3	57	4	N	942	1112	1	253
						1036	9							
MONROE 34-188														
WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538														
10	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	5777	2	50	4	N	586	544	0	-0-
						645	9							
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	4555	2	49	4	Y	605	558	0	5
						666	9							
12	5518 X	4685	-0-	-833	-0-	4071	2	47	4	Y	515	493	0	4
						567	9							
01	6479 X	2546	-0-	-3933	-0-	2092	2	37	4	Y	379	344	0	4
						417	9							
*02	5824 X	3689	-0-	-2135	-0-	3128	2	42	4	Y	472	445	0	12
						519	9							
03	6448 X	3815	-0-	-2633	-0-	3202	2	45	4	Y	516	426	0	7
						568	9							
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176														
10	16709 X	14206	-0-	-2503	-0-	10546	3	3660	9	Y	3327	3295	0	84
11	16170 X	12368	-0-	-3802	-0-	9271	3	3097	9	Y	2815	2805	0	79
12	16275 X	10342	-0-	-5933	-0-	6609	3	3733	9	Y	3394	3347	0	101
						15	9							
01	15996 X	7145	-0-	-8851	-0-	3509	3	3636	9	Y	3305	3251	0	123
						44	9							
*02	11676 X	3951	-0-	-7725	-0-	1333	3	2618	9	Y	2380	2404	0	81
03	12927 X	3248	-0-	-9679	-0-	1919	3	1329	9	Y	1208	1228	0	44
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980														
10	19065 X	14920	-0-	-4145	-0-	14693	3	30	4	Y	179	264	0	51
						197	9							
11	18240 X	14469	-0-	-3771	-0-	14430	3	24	4	Y	14	53	0	-0-
						15	9							
12	14663 X	14663	-0-	-0-	-0-	14594	3	25	4	Y	40	18	0	8
						44	9							
01	14911 X	5838	-0-	-9073	-0-	5531	3	13	4	Y	267	167	0	103
						294	9							
02	13496 X	13410	-0-	-86	-0-	12336	3	38	4	Y	942	879	0	165
						1036	9							
03	16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	14835	3	55	4	Y	1188	1188	0	156
						1307	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528		2H		RRCID -> 280577		COMPL. DATE 06/01/2016		TOTAL DEPTH 11475		PERF.11669 - 16071	
BITTERROOT 54-1-18				WELL #:											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE		
10	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	13926 3	144 4	Y	1651	1636 0	14 8	42			
11	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	1816 9	88 4	Y	1717	1679 0	32 8	48			
12	15128 X	14456	-0-	-672	-0-	13351 3	87 4	Y	739	639 0	130 8	18			
01	15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	1889 9	98 4	Y	1349	1146 0	177 8	44			
*02	15204 X	12847	-0-	-2357	-0-	13556 3	59 4	Y	509	514 0	22 8	17			
03	15841 X	11080	-0-	-4761	-0-	813 9	56 4	Y	688	659 0	21 8	25			
						1484 9									
						12228 3									
						560 9									
						10267 3									
						757 9									
JUNIPER STATE UNIT 2-3				WELL #:	1H	RRCID -> 280800		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 10781		PERF.11219 - 16616			
10	19871 X	18294	-0-	-1577	-0-	18000 3	21 4	Y	248	266 0	4 8	56			
11	19230 X	18882	-0-	-348	-0-	273 9	22 4	Y	308	294 0	3 8	67			
12	21983 X	21983	-0-	-0-	-0-	18521 3	17 4	Y	167	191 0	8 8	35			
01	19871 X	7487	-0-	-12384	-0-	339 9	15 4	Y	282	244 0	3 8	70			
02	19320 X	4323	-0-	-14997	-0-	21782 3	6 4	Y	85	131 0	2 8	22			
03	21979 X	2206	-0-	-19773	-0-	184 9	2 4	Y	24	40 0	1 8	5			
						7162 3									
						310 9									
						4223 3									
						94 9									
						2178 3									
						26 9									
BETTS 54-4-20				WELL #:	1H	RRCID -> 280913		COMPL. DATE 06/04/2016		TOTAL DEPTH 10662		PERF.11003 - 15646			
10	17794 X	17516	-0-	-278	-0-	1 1	14457 2	Y	2659	2708 0	5 8	295			
11	16140 X	13904	-0-	-2236	-0-	133 4	2925 9	Y	2180	2154 0	1 8	320			
12	16678 X	14421	-0-	-2257	-0-	106 4	11399 2	Y	2324	2299 0	10 8	335			
01	17515 X	11129	-0-	-6386	-0-	116 4	2398 9	Y	1666	1749 0	9 8	243			
02	15820 X	12865	-0-	-2955	-0-	1 1	11748 2	Y	2170	1984 0	13 8	416			
03	17515 X	14250	-0-	-3265	-0-	84 4	2556 9	Y	2342	2450 0	10 8	298			
						1 1	9211 2								
						10370 2									
						2387 9									
						11557 2									
						116 4	2576 9								
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 281439		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 10008		PERF.10661 - 18146			
10	22847 X	20648	-0-	-2199	-0-	17279 3	3369 9	Y	3063	2892 0	38 8	562			
11	22710 X	20019	-0-	-2691	-0-	17115 3	2904 9	Y	2640	2657 0	29 8	516			
12	23467 X	6200	-0-	-17267	-0-	4843 3	1357 9	Y	1234	1267 0	143 1	335			
01	23467 X	8525	-0-	-14942	-0-	6733 3	1792 9	Y	1629	1369 0	72 1	517			
02	18676 X	-0-	-0-	-18676	-0-	357 3	4369 9	Y	357	643 0	1 8	230			
03	22596 X	22596	-0-	-0-	-0-	18227 3	3972 9	Y	3972	3806 0	67 8	329			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
RAWLINS 53-4-4														
WELL #: 1H RRCID -> 281604														
COMPL. DATE 06/16/2016														
TOTAL DEPTH 11068														
PERF.11381 - 15404														
CNTY: WARD														
CAPACITY														
ASSOCIATED														
71052 900														
020528														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * BALANCE														
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * BALANCE														
10	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	9522	2	34	4	N	634	654	0	4 8 175
11	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	697	9							
12	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8903	2	33	4	N	618	627	0	3 8 163
01	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	680	9							
02	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	8250	2	31	4	N	575	609	0	6 8 123
03	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	633	9							
						5704	2	28	4	N	481	348	0	8 8 248
						529	9							
						3131	2	21	4	N	342	346	0	7 8 237
						376	9							
						6218	2	29	4	N	551	634	0	6 8 148
						606	9							
CALLAHAN 54-2-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 281886														
COMPL. DATE 10/19/2016														
TOTAL DEPTH 12483														
PERF.12800 - 20173														
10	28597 X	28597	-0-	-0-	-0-	23806	2	2	3	Y	3948	3915	0	35 8 100
11	28960 X	28960	-0-	-0-	-0-	446	4	4343	9					
12	29915 X	29032	-0-	-883	-0-	24455	2	324	4	Y	3801	3766	0	29 8 106
01	29915 X	25924	-0-	-3991	-0-	4181	9							
*02	27048 X	25479	-0-	-1569	-0-	24275	2	3	3	Y	4026	3971	0	41 8 120
03	29915 X	27513	-0-	-2402	-0-	325	4	4429	9					
						21389	2	1	3	Y	3835	3770	0	43 8 142
						315	4	4219	9					
						21462	2	3	3	Y	3373	3369	0	31 8 115
						304	4	3710	9					
						23022	2	6	3	Y	3778	3705	0	50 8 138
						329	4	4156	9					
CRAVEN UNIT 3-8														
WELL #: 1H RRCID -> 282034														
COMPL. DATE 07/16/2016														
TOTAL DEPTH 11079														
PERF.11371 - 18540														
10	10602 X	9625	-0-	-977	-0-	8105	3	1520	9	N	1382	1363	0	12 8 226
11	9870 X	8852	-0-	-1018	-0-	7371	3	1481	9	N	1346	1348	0	7 8 217
12	10478 X	8522	-0-	-1956	-0-	7011	3	1511	9	N	1374	1371	0	17 8 203
01	10478 X	8743	-0-	-1735	-0-	6684	3	2059	9	N	1872	1749	0	29 8 297
02	9464 X	7729	-0-	-1735	-0-	5960	3	1769	9	N	1608	1625	0	22 8 258
03	9610 X	8932	-0-	-678	-0-	7385	3	1547	9	N	1406	1423	0	19 8 222
JUMPSTART 55-2-6 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282214														
COMPL. DATE 07/04/2017														
TOTAL DEPTH 10850														
PERF.11210 - 20571														
10	18383 X	4190	-0-	-14193	-0-	14	1	2	3	Y	3568	3530	0	38 8 -0-
11	16830 X	7419	-0-	-9411	-0-	249	4	3925	9					
12	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	13	1	3582	2	Y	3281	3251	0	30 8 -0-
01	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	1	3	214	4					
*02	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	13	1	7793	2	Y	4221	4181	0	40 8 -0-
03	23054 X	23054	-0-	-0-	-0-	2	3	217	4					
						26	1	8501	2	Y	2310	2279	0	31 8 -0-
						2	3	260	4					
						11	1	7008	2	Y	1670	1633	0	37 8 -0-
						102	3	135	4					
						16	1	17704	2	Y	4339	4270	0	69 8 -0-
						266	3	295	4					
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282242														
COMPL. DATE 11/14/2022														
TOTAL DEPTH 11491														
PERF.11758 - 21126														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SILVERTIP 76-8 UNIT C														
WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102														
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
10	11563 X	9739	-0-	-1824	-0-	7400	3	2339	9 N	2126	2094	0	32 8	-0-
11	11190 X	10353	-0-	-837	-0-	7942	3	2411	9 N	2192	2159	0	33 8	-0-
12	13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	10270	3	3119	9 N	2835	2806	0	29 8	-0-
01	13094 X	13094	-0-	-0-	-0-	9909	3	3185	9 N	2895	2847	0	48 8	-0-
*02	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	9215	3	2802	9 N	2547	2519	0	28 8	-0-
03	11563 X	11157	-0-	-406	-0-	7773	3	3384	9 N	3076	3017	0	59 8	-0-
GETTYSBURG 55-4-21														
WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481														
10	11284 X	5890	-0-	-5394	-0-	4699	3	1191	9 Y	1083	1080	0	3 8	-0-
11	13494 X	13494	-0-	-0-	-0-	12225	3	1269	9 Y	1154	1153	0	1 8	-0-
12	8277 X	6572	-0-	-1705	-0-	5116	3	1456	9 Y	1324	1320	0	4 8	-0-
01	8277 X	7541	-0-	-736	-0-	6247	3	1294	9 Y	1176	1170	0	6 8	-0-
*02	12600 X	9812	-0-	-2788	-0-	8518	3	1294	9 Y	1176	1166	0	10 8	-0-
03	13950 X	6838	-0-	-7112	-0-	5476	3	1362	9 Y	1238	1230	0	8 8	-0-
CHALK BLUFF 55-4-1														
WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439														
10	12214 X	11106	-0-	-1108	-0-	8081	3	3025	9 N	2750	2745	0	5 8	-0-
11	12270 X	10979	-0-	-1291	-0-	8196	3	2783	9 N	2530	2528	0	2 8	-0-
12	12679 X	10823	-0-	-1856	-0-	8058	3	2765	9 N	2514	2508	0	6 8	-0-
01	12679 X	7676	-0-	-5003	-0-	5695	3	1981	9 N	1801	1794	0	7 8	-0-
*02	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	10301	3	1856	9 N	1687	1679	0	8 8	-0-
03	15933 X	15933	-0-	-0-	-0-	14268	3	1665	9 N	1514	1506	0	8 8	-0-
WENDIGO STATE 45-23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HACKER 33-97														
WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522														
10	30753 X	30753	-0-	-0-	-0-	1	1	27364	3 N	2898	2777	1	16 8	608
						200	4	3188	9					
11	28218 X	28218	-0-	-0-	-0-	1	1	25033	3 N	2723	2992	1	6 8	333
						189	4	2995	9					
12	29574 X	29443	-0-	-131	-0-	1	1	26170	3 N	2799	2432	1	18 8	682
						193	4	3079	9					
01	30752 X	28045	-0-	-2707	-0-	1	1	25092	3 N	2525	2616	1	36 8	555
						174	4	2778	9					
02	27967 X	27967	-0-	-0-	-0-	1	1	25171	3 N	2391	2409	1	45 8	492
						165	4	2630	9					
03	32868 X	32868	-0-	-0-	-0-	1	1	29625	3 N	2773	2779	1	37 8	449
						192	4	3050	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528													
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 282326				COMPL. DATE 12/19/2021				TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 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	CODE	BALANCE		
10	28241 X	26883	-0-	-1358	-0-	20464	2	383	4	Y	5487	5471	0	25	8	140			
11	29220 X	26685	-0-	-2535	-0-	6036	9	277	4	Y	5581	5542	0	22	8	157			
12	30194 X	26565	-0-	-3629	-0-	20269	2	275	4	Y	5518	5479	0	31	8	165			
01	30194 X	24917	-0-	-5277	-0-	6139	9	296	4	Y	5982	5885	0	39	8	223			
*02	27160 X	18823	-0-	-8337	-0-	20220	2	276	4	Y	5641	5647	0	25	8	192			
03	27559 X	21645	-0-	-5914	-0-	6070	9	305	4	Y	6311	6228	0	43	8	232			
						18041	2												
						6580	9												
						12342	2												
						6205	9												
						14398	2												
						6942	9												
KRAKEN 57-3-40				WELL #:		1H		RRCID -> 282673				COMPL. DATE 01/08/2021				TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834			
10	17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	14891	3	2584	9	Y	2349	2505	0	35	8	213			
11	12660 X	10920	-0-	-1740	-0-	9203	3	1717	9	Y	1561	1534	0	14	8	226			
12	16593 X	16593	-0-	-0-	-0-	14629	3	1964	9	Y	1785	1795	0	18	8	198			
01	17484 X	8087	-0-	-9397	-0-	6958	3	1129	9	Y	1026	994	0	8	8	222			
02	15792 X	10576	-0-	-5216	-0-	8697	3	1879	9	Y	1708	1726	0	6	8	198			
03	17484 X	11080	-0-	-6404	-0-	9069	3	2011	9	Y	1828	1737	0	41	8	248			
BIG CYPRESS 56-2-13				WELL #:		1H		RRCID -> 282674				COMPL. DATE 11/08/2017				TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346			
10	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	10415	3	148	4	N	3025	3076	1	212	8	371			
11	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	3328	9	145	4	N	2890	2902	1	111	8	248			
12	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	9806	3	163	4	N	3231	2540	1	244	8	695			
01	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	3179	9	139	4	N	2840	2827	1	315	8	393			
02	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	10403	3	111	4	N	2488	2178	1	268	8	435			
03	11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	3554	9	150	4	N	3021	3067	1	167	8	222			
						8580	3												
						3124	9												
						6840	3												
						2737	9												
						8098	3												
						3323	9												
SIEVERS A UNIT				WELL #:		3H		RRCID -> 282695				COMPL. DATE 05/19/2017				TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411			
10	29357 X	25037	-0-	-4320	-0-	21115	3	179	4	Y	3403	3468	0	22	8	366			
11	25620 X	24029	-0-	-1591	-0-	3743	9	192	4	Y	3609	3623	0	15	8	337			
12	27652 X	24210	-0-	-3442	-0-	19867	3	169	4	Y	3242	3173	0	29	8	377			
01	27652 X	17617	-0-	-10035	-0-	3970	9	133	4	Y	2447	2456	0	33	8	335			
02	24976 X	7816	-0-	-17160	-0-	20475	3	44	4	Y	765	801	0	14	8	285			
03	25048 X	22371	-0-	-2677	-0-	3566	9	176	4	Y	3336	3098	0	36	8	487			
						14792	3												
						2692	9												
						6930	3												
						842	9												
						18525	3												
						3670	9												
STONES RIVER 55-4-23				WELL #:		1H		RRCID -> 282724				COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524			
10	13299 X	6427	-0-	-6872	-0-	5563	3	864	9	Y	785	783	0	2	8	-0-			
11	10680 X	5453	-0-	-5227	-0-	4564	3	889	9	Y	808	807	0	1	8	-0-			
12	6944 X	6901	-0-	-43	-0-	5914	3	987	9	Y	897	894	0	3	8	-0-			
01	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	5996	3	979	9	Y	890	885	0	5	8	-0-			
*02	5852 X	4488	-0-	-1364	-0-	3776	3	712	9	Y	647	642	0	5	8	-0-			
03	6510 X	5345	-0-	-1165	-0-	4451	3	894	9	Y	813	808	0	5	8	-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HONEY SPRINGS 55-4-19														
WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566														
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	
10	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	9449	3	1520	9	N	1382	1378 0	4 8	-0-
11	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	7713	3	1280	9	N	1164	1163 0	1 8	-0-
12	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	1826	3	315	9	N	286	285 0	1 8	-0-
*01	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2098	3	363	9	N	330	329 0	1 8	-0-
*02	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	1831	3	427	9	N	388	386 0	2 8	-0-
03	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1566	3	359	9	N	326	325 0	1 8	-0-
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324														
10	20563 X	20563	-0-	-0-	-0-	17673	3	2890	9	Y	2627	2573 0	54 8	-0-
11	20370 X	19082	-0-	-1288	-0-	15311	3	3771	9	Y	3428	3399 0	29 8	-0-
12	24732 X	24732	-0-	-0-	-0-	22540	3	2192	9	Y	1993	1944 0	49 8	-0-
*01	21049 X	10288	-0-	-10761	-0-	9815	3	473	9	Y	430	361 0	69 8	-0-
*02	18760 X	8522	-0-	-10238	-0-	8057	3	465	9	Y	423	396 0	27 8	-0-
03	24738 X	4097	-0-	-20641	-0-	3637	3	460	9	Y	418	367 0	51 8	-0-
ASH 55-1-32 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090														
10	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	743	800 0	12 8	19
11	21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	207	215 0	5 8	6
12	21948 X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	419	401 0	12 8	12
*01	17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-					Y	116	117 0	7 8	4
*02	11004 X	10086	-0-	-918	-0-	7417	3	2669	9	Y	2426	2416 0	14 8	-0-
*03	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	7903	3	3931	9	Y	3574	3542 0	32 8	-0-
DROOP MOUNTAIN 55-4-35														
WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224														
10	8277 X	6816	-0-	-1461	-0-	5929	3	887	9	N	806	803 0	3 8	-0-
*11	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	5435	3	1496	9	N	1360	1358 0	2 8	-0-
*12	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6634	3	298	9	N	271	265 0	6 8	-0-
*01	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5374	3	288	9	N	262	255 0	7 8	-0-
*02	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4464	3	234	9	N	213	205 0	8 8	-0-
*03	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4429	3	393	9	N	357	350 0	7 8	-0-
YETI STATE 56-2-45 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963														
10	22539 X	22539	-0-	-0-	-0-	19275	3	3264	9	N	2967	2909 0	58 8	-0-
11	22579 X	22579	-0-	-0-	-0-	19187	3	3392	9	N	3084	3061 0	23 8	-0-
12	22706 X	22706	-0-	-0-	-0-	18879	3	3827	9	N	3479	3453 0	26 8	-0-
*01	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	12336	3	3431	9	N	3119	3096 0	23 8	-0-
*02	23011 X	23011	-0-	-0-	-0-	19237	3	3774	9	N	3431	3370 0	61 8	-0-
03	17228 X	17228	-0-	-0-	-0-	14104	3	3124	9	N	2840	2745 0	95 8	-0-
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699														
10	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	8577	3	1888	9	N	1716	1684 0	32 8	-0-
11	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	7131	3	2020	9	N	1836	1825 0	11 8	-0-
12	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	5042	3	1560	9	N	1418	1406 0	12 8	-0-
*01	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	8065	3	1746	9	N	1587	1564 0	23 8	-0-
*02	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	7209	3	1601	9	N	1455	1420 0	35 8	-0-
03	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	3491	3	1026	9	N	933	892 0	41 8	-0-
CHOLLA STATE 2-4														
WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356														
10	T. A.	1540	-0-	1540	1540	989	3	551	9	Y	501	460 0	41 8	-0-
11	14B2 EXT	224	-0-	224	1764	137	3	87	9	Y	79	66 0	13 8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1764					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1764					Y	50	50 8		-0-
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-			-0-
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
FORT PILLOW 54-4-13														
WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500														
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
10	13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	10979 3	108 4	Y	2093	2133 0	5 8	232		
11	12930 X	12903	-0-	-27	-0-	2302 9	105 4	Y	2008	1944 0	2 8	294		
12	13268 X	12530	-0-	-738	-0-	10589 3	102 4	Y	2012	2011 0	5 8	290		
01	13361 X	4249	-0-	-9112	-0-	2209 9	47 4	Y	916	1068 0	4 8	134		
02	12096 X	4256	-0-	-7840	-0-	10215 3	39 4	Y	796	773 0	4 8	153		
03	13392 X	11794	-0-	-1598	-0-	2213 9	104 4	Y	1981	1871 0	11 8	252		
						3194 3								
						1008 9								
						3341 3								
						876 9								
						9511 3								
						2179 9								
THUNDERBIRD 57-2-3														
WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736														
10	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	7238 3	1024 9	N	931	914 0	17 8	-0-		
11	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	9503 3	1260 9	N	1145	1132 0	13 8	-0-		
12	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	9289 3	1279 9	N	1163	1149 0	14 8	-0-		
01	10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	9143 3	1396 9	N	1269	1247 0	22 8	-0-		
*02	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	7498 3	810 9	N	736	701 0	35 8	-0-		
03	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	7321 3	1306 9	N	1187	1161 0	26 8	-0-		
STONY LAKE 54-4-37														
WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037														
10	15449 X	15449	-0-	-0-	-0-	13289 3	2160 9	N	1964	1944 0	20 8	-0-		
11	18674 X	18674	-0-	-0-	-0-	16144 3	2530 9	N	2300	2272 0	28 8	-0-		
12	3100 N	18292	-0-	15192	15192	14895 3	3397 9	N	3088	3068 0	20 8	-0-		
01	3100 N	8266	-0-	5166	20358	6870 3	1396 9	N	1269	1247 0	22 8	-0-		
*02	2800 N	450	-0-	-2350	18008	193 3	257 9	N	234	230 0	4 8	-0-		
03	18528 X	520	-0-	-18008	-0-	29 3	491 9	N	446	445 0	1 8	-0-		
KAPPA 56-2-27														
WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366														
10	10819 X	9493	-0-	-1326	-0-	3 1	8106 3	N	1258	1241 0	17 8	-0-		
11	10380 X	10024	-0-	-356	-0-	1384 9	8390 3	N	1482	1473 0	9 8	-0-		
12	10261 X	9646	-0-	-615	-0-	4 1	8177 3	N	1332	1322 0	10 8	-0-		
01	9889 X	9337	-0-	-552	-0-	1630 9	7517 3	N	1652	1634 0	18 8	-0-		
*02	9352 X	7327	-0-	-2025	-0-	1465 9	6159 3	N	1059	1034 0	25 8	-0-		
03	10354 X	9418	-0-	-936	-0-	3 1	7636 3	N	1617	1567 0	50 8	-0-		
						1817 9								
						1165 9								
						3 1								
						1779 9								
SPHINX STATE 57-3-14 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910														
10	10075 X	7293	-0-	-2782	-0-	6713 3	580 9	Y	527	478 0	49 8	-0-		
11	10320 X	4120	-0-	-6200	-0-	3638 3	482 9	Y	438	412 0	26 8	-0-		
12	10664 X	5618	-0-	-5046	-0-	4926 3	692 9	Y	629	593 0	36 8	-0-		
01	10664 X	2305	-0-	-8359	-0-	2209 3	96 9	Y	87	44 0	43 8	-0-		
*02	8288 X	177	-0-	-8111	-0-	94 3	83 9	Y	75	33 0	42 8	-0-		
03	7285 X	1709	-0-	-5576	-0-	1579 3	130 9	Y	118	85 0	33 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE											BALANCE
10	26343 X	26343	-0-	-0-	-0-	22923	3	3420	9	N	3109	3036	0	73 8 -0-
11	20109 X	20109	-0-	-0-	-0-	17520	3	2589	9	N	2354	2319	0	35 8 -0-
12	27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	24299	3	3512	9	N	3193	3140	0	53 8 -0-
01	23436 X	23436	-0-	-0-	-0-	20730	3	2706	9	N	2460	2386	0	74 8 -0-
*02	26593 X	26593	-0-	-0-	-0-	23209	3	3384	9	N	3076	2991	0	85 8 -0-
03	28825 X	28825	-0-	-0-	-0-	25375	3	3450	9	N	3136	3052	0	84 8 -0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300														
10	39133 X	39133	-0-	-0-	-0-	35319	3	3814	9	N	3467	3413	0	54 8 -0-
11	35640 X	32797	-0-	-2843	-0-	29365	3	3432	9	N	3120	3093	0	27 8 -0-
12	37149 X	37149	-0-	-0-	-0-	33806	3	3343	9	N	3039	3000	0	39 8 -0-
01	39122 X	33569	-0-	-5553	-0-	30630	3	2939	9	N	2672	2612	0	60 8 -0-
*02	35336 X	30742	-0-	-4594	-0-	27908	3	2834	9	N	2576	2512	0	64 8 -0-
03	39122 X	24954	-0-	-14168	-0-	22652	3	2302	9	N	2093	2040	0	53 8 -0-
BAKU 56-2-41														
WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782														
10	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	1	1	8612	3	N	1402	1355	0	47 8 -0-
						1542	9							
11	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	1	1	8388	3	N	1370	1352	0	18 8 -0-
						1507	9							
12	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	1	1	8696	3	N	1422	1399	0	23 8 -0-
						1564	9							
01	11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	1	1	9587	3	N	1424	1393	0	31 8 -0-
						1566	9							
*02	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	1	1	7954	3	N	1333	1284	0	49 8 -0-
						1466	9							
03	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	1	1	10005	3	N	1604	1509	0	95 8 -0-
						1764	9							
YELLOW BAYOU 54-4-25														
WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341														
10	17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	14505	3	2632	9	N	2393	2389	0	4 8 -0-
11	15240 X	14408	-0-	-832	-0-	11608	3	2800	9	N	2545	2543	0	2 8 -0-
12	14849 X	11675	-0-	-3174	-0-	9310	3	2365	9	N	2150	2145	0	5 8 -0-
01	17143 X	15585	-0-	-1558	-0-	12891	3	2694	9	N	2449	2439	0	10 8 -0-
*02	15484 X	11359	-0-	-4125	-0-	9027	3	2332	9	N	2120	2106	0	14 8 -0-
03	17143 X	13582	-0-	-3561	-0-	10868	3	2714	9	N	2467	2455	0	12 8 -0-
SHOSHONI 54-4-35														
WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009														
10	23321 X	23321	-0-	-0-	-0-	22093	3	1228	9	N	1116	1106	0	10 8 -0-
11	21743 X	21743	-0-	-0-	-0-	20868	3	875	9	N	795	792	0	3 8 -0-
12	23250 X	21307	-0-	-1943	-0-	20485	3	822	9	N	747	737	0	10 8 -0-
01	23312 X	14823	-0-	-8489	-0-	13937	3	886	9	N	805	793	0	12 8 -0-
*02	21056 X	14936	-0-	-6120	-0-	14442	3	494	9	N	449	427	0	22 8 -0-
03	23312 X	17916	-0-	-5396	-0-	17249	3	667	9	N	606	588	0	18 8 -0-
SUMMIT POINT 54-4-31														
WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368														
10	11470 X	9058	-0-	-2412	-0-	8058	3	1000	9	N	909	906	0	3 8 -0-
11	11100 X	5750	-0-	-5350	-0-	4806	3	944	9	N	858	857	0	1 8 -0-
12	9207 X	1493	-0-	-7714	-0-	103	3	1390	9	N	1264	1262	0	2 8 -0-
01	9207 X	7178	-0-	-2029	-0-	5968	3	1210	9	N	1100	1094	0	6 8 -0-
*02	8176 X	3703	-0-	-4473	-0-	3365	3	338	9	N	307	300	0	7 8 -0-
03	9052 X	5661	-0-	-3391	-0-	4972	3	689	9	N	626	620	0	6 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BELLTOWN 57-3-19				WELL #:	1H	RRCID ->	282811	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL	DEPTH	9904	PERF.10122	-	14509
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		
10	13764 X	36	-0-	-13728	-0-	2	3	34	9	Y	31	31	0	-0-	
11	13320 X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	5	5	0	-0-	
12	15841 X	3351	-0-	-12490	-0-	3019	3	332	9	Y	302	275	0	27	8
01	15841 X	161	-0-	-15680	-0-	7	3	154	9	Y	140	138	0	2	8
*02	279 X	279	-0-	-0-	-0-	11	3	268	9	Y	244	222	0	22	8
03	17531 X	17531	-0-	-0-	-0-	16159	3	1372	9	Y	1247	1130	0	117	8
SUNSHINE 54-2-21				WELL #:	1H	RRCID ->	282836	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL	DEPTH	11721	PERF.12061	-	16285
10	12958 X	5498	-0-	-7460	-0-	3722	3	87	4	Y	1535	1528	0	13	8
						1689	9								38
11	12540 X	4601	-0-	-7939	-0-	2994	3	77	4	Y	1391	1376	0	8	8
						1530	9								45
12	5921 X	4783	-0-	-1138	-0-	3518	3	67	4	Y	1089	1081	0	13	8
						1198	9								40
01	5921 X	3349	-0-	-2572	-0-	2130	3	58	4	Y	1055	1044	0	10	8
						1161	9								41
02	5348 X	3502	-0-	-1846	-0-	2511	3	52	4	Y	854	847	0	9	8
						939	9								39
03	5487 X	3792	-0-	-1695	-0-	2942	3	48	4	Y	729	724	0	14	8
						802	9								30
SEAHAWK 57-2-1				WELL #:	1H	RRCID ->	282865	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10197	PERF.10450	-	14875
10	20529 X	20529	-0-	-0-	-0-	18701	3	1828	9	N	1662	914	0	748	8
11	24287 X	24287	-0-	-0-	-0-	22838	3	1449	9	N	1317	895	0	422	8
12	37038 X	37038	-0-	-0-	-0-	34650	3	2388	9	N	2171	1088	0	1083	8
01	33917 X	33917	-0-	-0-	-0-	30688	3	3229	9	N	2935	1065	0	1870	8
*02	25620 X	25620	-0-	-0-	-0-	24484	3	1136	9	N	1033	816	0	217	8
03	30619 X	30619	-0-	-0-	-0-	29050	3	1569	9	Y	1426	1059	0	367	8
HYDRA 56-3-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282882	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL	DEPTH	10503	PERF.10896	-	17419
10	21886 X	13151	-0-	-8735	-0-	10520	3	2631	9	N	2392	2310	0	82	8
11	33837 X	33837	-0-	-0-	-0-	26868	3	6969	9	N	6335	6270	0	65	8
12	38445 X	38445	-0-	-0-	-0-	30939	3	7506	9	N	6824	6740	0	84	8
01	23298 X	23298	-0-	-0-	-0-	18733	3	4565	9	N	4150	4033	0	117	8
*02	23072 X	12369	-0-	-10703	-0-	9943	3	2426	9	N	2205	2112	0	93	8
03	25544 X	6473	-0-	-19071	-0-	5233	3	1240	9	N	1127	1048	0	79	8
BEANS STATION 53-4-5				WELL #:	1H	RRCID ->	282883	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL	DEPTH	10980	PERF.11202	-	15525
10	6231 X	3611	-0-	-2620	-0-	2199	3	64	4	N	1225	1262	0	7	8
						1348	9								338
11	4860 X	3054	-0-	-1806	-0-	1642	3	63	4	N	1226	1237	0	4	8
						1349	9								323
12	4960 X	2343	-0-	-2617	-0-	979	3	60	4	N	1185	1244	0	10	8
						1304	9								254
01	3627 X	675	-0-	-2952	-0-	26	4	649	9	N	590	534	0	3	8
02	3248 X	516	-0-	-2732	-0-	18	4	498	9	N	453	440	0	1	8
03	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	3089	3	62	4	N	1205	1188	0	11	8
						1326	9								325
SANTA ROSA 54-4-3				WELL #:	1H	RRCID ->	282908	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.11234	-	15448
10	9920 X	5323	-0-	-4597	-0-	3750	3	1573	9	N	1430	1428	0	2	8
11	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	7245	3	2314	9	N	2104	2102	0	2	8
12	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	6575	3	2389	9	N	2172	2167	0	5	8
01	7998 X	6644	-0-	-1354	-0-	4292	3	2352	9	N	2138	2128	0	10	8
*02	8932 X	6314	-0-	-2618	-0-	4213	3	2101	9	N	1910	1896	0	14	8
03	9889 X	7156	-0-	-2733	-0-	4920	3	2236	9	N	2033	2024	0	9	8

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930														
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
10	20553 X	8877	-0-	-11676	-0-	6809	3	88	4	Y	1800	1777	0	180
11	16980 X	10365	-0-	-6615	-0-	1980	9	96	4	Y	1952	1912	0	214
12	13950 X	8815	-0-	-5135	-0-	8122	3	86	4	Y	1783	1810	0	177
01	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	2147	9	97	4	Y	1989	1923	0	226
02	10584 X	8250	-0-	-2334	-0-	6768	3	87	4	Y	1772	1703	0	279
03	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	1961	9	93	4	Y	1932	1960	0	238
						9963	3							
						2188	9							
						6214	3							
						1949	9							
						10809	3							
						2125	9							
CEDAR MOUNTAIN 54-4-15														
WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397														
10	10757 X	10128	-0-	-629	-0-	8661	3	1467	9	N	1334	1330	0	-0-
11	10410 X	8408	-0-	-2002	-0-	6989	3	1419	9	N	1290	1289	0	-0-
12	10912 X	9855	-0-	-1057	-0-	8329	3	1526	9	N	1387	1383	0	-0-
01	10912 X	6213	-0-	-4699	-0-	4838	3	1375	9	N	1250	1243	0	-0-
*02	9856 X	6350	-0-	-3506	-0-	5143	3	1207	9	N	1097	1088	0	-0-
03	10137 X	7117	-0-	-3020	-0-	5497	3	1620	9	N	1473	1467	0	-0-
EBONY 55-1-40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044														
10	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	12545	3	3460	9	Y	3145	3123	0	80
11	16568 X	16568	-0-	-0-	-0-	13271	3	3297	9	Y	2997	2981	0	84
12	15004 X	14182	-0-	-822	-0-	10772	3	3410	9	Y	3100	3073	0	93
01	15004 X	12961	-0-	-2043	-0-	9874	3	3087	9	Y	2806	2776	0	104
*02	15036 X	11279	-0-	-3757	-0-	8763	3	2516	9	Y	2287	2378	0	-0-
*03	16647 X	11434	-0-	-5213	-0-	8760	3	2674	9	Y	2431	2325	0	86
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739														
10	8246 X	7802	-0-	-444	-0-	5826	3	1976	9	Y	1796	1774	0	45
11	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	6510	3	1752	9	Y	1593	1580	0	45
12	13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	10762	3	2374	9	Y	2158	2116	0	64
01	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	9522	3	2210	9	Y	2009	1974	0	74
*02	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	9475	3	2068	9	Y	1880	1936	0	-0-
*03	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	12374	3	2415	9	Y	2195	2087	0	78
HIPPOCAMP 57-1-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535														
10	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	11516	3	2254	9	N	2049	2021	0	-0-
11	12660 X	10684	-0-	-1976	-0-	8533	3	2151	9	N	1955	1939	0	-0-
12	13671 X	11533	-0-	-2138	-0-	9875	3	1658	9	N	1507	1485	0	-0-
01	13764 X	10653	-0-	-3111	-0-	8836	3	1817	9	N	1652	1618	0	-0-
*02	12432 X	8381	-0-	-4051	-0-	6853	3	1528	9	N	1389	1356	0	-0-
03	13764 X	10852	-0-	-2912	-0-	8975	3	1877	9	N	1706	1668	0	-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456														
10	44126 X	44126	-0-	-0-	-0-	42221	3	1905	9	N	1732	1685	0	-0-
11	46555 X	46555	-0-	-0-	-0-	44778	3	1777	9	N	1615	1583	0	-0-
12	47128 X	47128	-0-	-0-	-0-	45325	3	1803	9	N	1639	1602	0	-0-
01	38235 X	38235	-0-	-0-	-0-	36543	3	1692	9	N	1538	1494	0	-0-
*02	38879 X	38879	-0-	-0-	-0-	37440	3	1439	9	N	1308	1243	0	-0-
03	40568 X	40568	-0-	-0-	-0-	39174	3	1394	9	N	1267	1206	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528											
TROLL 57-3-9				WELL #:		1H	RRCID -> 283080	COMPL.	DATE 09/11/2021	TOTAL	DEPTH 10280	PERF.10696	- 14839		
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	24366 X	23691	-0-	-675	-0-		22129	3	1562	9	N	1420	1390	0	-0-
11	23580 X	19620	-0-	-3960	-0-		18362	3	1258	9	N	1144	1129	0	-0-
12	23994 X	22477	-0-	-1517	-0-		21073	3	1404	9	N	1276	1255	0	-0-
01	23994 X	23339	-0-	-655	-0-		21768	3	1571	9	N	1428	1388	0	-0-
*02	21672 X	17255	-0-	-4417	-0-		16078	3	1177	9	N	1070	1038	0	-0-
03	23684 X	4284	-0-	-19400	-0-		4046	3	238	9	N	216	207	0	-0-
SAVAGE 54-2-22 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 283091	COMPL.	DATE 07/18/2017	TOTAL	DEPTH 11636	PERF.11993	- 21264		
10	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-		2	1	3219	3	N	1921	1977	0	517
							153	4	2113	9					
11	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-		2	1	3993	3	N	2104	1981	0	612
							156	4	2314	9					
12	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-		2	1	5163	3	N	2444	2416	0	608
							154	4	2688	9					
01	13913 X	13913	-0-	-0-	-0-		2	1	4051	3	N	8609	8655	0	531
							390	4	9470	9					
02	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-		2	1	4287	3	N	1731	1632	0	610
							109	4	1904	9					
03	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-		2	1	4772	3	N	1927	1853	0	652
							119	4	2120	9					
PIKE PLACE 57-2-15				WELL #:		1H	RRCID -> 283097	COMPL.	DATE 01/05/2022	TOTAL	DEPTH 9859	PERF.10269	- 14504		
10	14880 X	9891	-0-	-4989	-0-		7604	3	2287	9	N	2079	2052	0	-0-
11	27312 X	27312	-0-	-0-	-0-		22635	3	4677	9	N	4252	4224	0	-0-
12	32984 X	32984	-0-	-0-	-0-		27055	3	5929	9	N	5390	5356	0	-0-
01	13423 X	11809	-0-	-1614	-0-		9759	3	2050	9	N	1864	1825	0	-0-
02	14588 X	1397	-0-	-13191	-0-		1121	3	276	9	N	251	245	0	-0-
03	16151 X	1700	-0-	-14451	-0-		1367	3	333	9	N	303	299	0	-0-
NIGHTWATCH 56-3-21				WELL #:		1H	RRCID -> 283104	COMPL.	DATE 01/12/2018	TOTAL	DEPTH 10336	PERF.10605	- 14831		
10	18848 X	11432	-0-	-7416	-0-		9600	3	1832	9	N	1665	1643	0	-0-
11	15750 X	8878	-0-	-6872	-0-		7824	3	1054	9	N	958	950	0	-0-
12	16275 X	4001	-0-	-12274	-0-		3767	3	234	9	N	213	211	0	-0-
01	16275 X	2117	-0-	-14158	-0-		2069	3	48	9	N	44	44	0	-0-
*02	12600 X	740	-0-	-11860	-0-		740	3			N	-0-			-0-
03	11439 X	120	-0-	-11319	-0-		119	3	1	9	N	1	1	8	-0-
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 283106	COMPL.	DATE 08/28/2017	TOTAL	DEPTH 11680	PERF.11963	- 21453		
10	38868 X	38868	-0-	-0-	-0-		35075	3	3793	9	Y	3448	3432	0	-0-
11	38060 X	38060	-0-	-0-	-0-		34285	3	3775	9	Y	3432	3420	0	-0-
12	36235 X	36235	-0-	-0-	-0-		32835	3	3400	9	Y	3091	3074	0	-0-
01	38074 X	38074	-0-	-0-	-0-		34116	3	3958	9	Y	3598	3576	0	-0-
*02	40292 X	30544	-0-	-9748	-0-		26706	3	3838	9	Y	3489	3474	0	-0-
03	39339 X	19537	-0-	-19802	-0-		15739	3	3798	9	Y	3453	3429	0	-0-
HANGING H 3-18 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 283107	COMPL.	DATE 08/19/2017	TOTAL	DEPTH 10971	PERF.10988	- 18537		
10	16585 X	14088	-0-	-2497	-0-		11947	3	2141	9	Y	1946	1931	0	124
11	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-		11578	3	2112	9	Y	1920	1907	0	127
12	15624 X	13793	-0-	-1831	-0-		11514	3	2279	9	Y	2072	2048	0	127
01	15624 X	14289	-0-	-1335	-0-		12025	3	2264	9	Y	2058	2010	0	146
02	14112 X	11665	-0-	-2447	-0-		9677	3	1988	9	Y	1807	1745	0	182
03	14136 X	13160	-0-	-976	-0-		10923	3	2237	9	Y	2034	2051	0	137

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT./// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT./// 020528											
SONIC 57-3-15				WELL #:		1H	RRCID -> 283108	COMPL.	DATE 02/15/2017	TOTAL	DEPTH 10146	PERF.10537	- 14898		
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	1643 X	59	-0-	-1584	-0-	36	3	23	9	Y	21	21	8		-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	5	5	0		-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3	3	8		-0-
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1039	3	144	9	Y	131	15	0	116 8	-0-
02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2327	3	52	9	Y	47	47	8		-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	301	3	404	9	Y	367	309	0	58 8	-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 283109	COMPL.	DATE 07/18/2017	TOTAL	DEPTH 10597	PERF.10871	- 15281		
10	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	7772	3	1165	9	N	1059	1045	0	14 8	-0-
11	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	7290	3	1103	9	N	1003	995	0	8 8	-0-
12	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	8637	3	1169	9	N	1063	1052	0	11 8	-0-
01	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	7212	3	1059	9	N	963	948	0	15 8	-0-
*02	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	6750	3	988	9	N	898	881	0	17 8	-0-
03	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	5774	3	1753	9	N	1594	1583	0	11 8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 283110	COMPL.	DATE 08/25/2017	TOTAL	DEPTH 9952	PERF.10206	- 16956		
10	31279 X	29675	-0-	-1604	-0-	26809	3	2866	9	N	2605	2574	0	31 8	-0-
11	30270 X	21968	-0-	-8302	-0-	19732	3	2236	9	N	2033	2019	0	14 8	-0-
12	30659 X	30055	-0-	-604	-0-	27243	3	2812	9	N	2556	2533	0	23 8	-0-
01	30659 X	19598	-0-	-11061	-0-	17944	3	1654	9	N	1504	1475	0	29 8	-0-
*02	26796 X	26425	-0-	-371	-0-	23166	3	3259	9	N	2963	2920	0	43 8	-0-
03	30070 X	27108	-0-	-2962	-0-	24124	3	2984	9	N	2713	2672	0	41 8	-0-

GOLEM 56-3-3				WELL #:		1H	RRCID -> 283111	COMPL.	DATE 11/10/2018	TOTAL	DEPTH 10283	PERF.10684	- 15438		
10	25110 X	22204	-0-	-2906	-0-	18800	3	174	4	Y	2936	2898	0	47 8	368
						3230	9								
11	24300 X	20666	-0-	-3634	-0-	17445	3	159	4	Y	2784	2755	0	24 8	373
						3062	9								
12	24180 X	18888	-0-	-5292	-0-	15885	3	147	4	Y	2596	2553	0	26 8	390
						2856	9								
01	24180 X	14101	-0-	-10079	-0-	11719	3	115	4	Y	2061	1887	0	33 8	531
						2267	9								
02	20944 X	19368	-0-	-1576	-0-	16324	3	145	4	Y	2635	2664	0	48 8	454
						2899	9								
03	22196 X	15942	-0-	-6254	-0-	13004	3	141	4	Y	2543	2537	0	46 8	414
						2797	9								

GORGON 57-1-33				WELL #:		1H	RRCID -> 283112	COMPL.	DATE 08/10/2017	TOTAL	DEPTH 10108	PERF.10416	- 14155		
10	11904 X	11008	-0-	-896	-0-	9865	3	1143	9	Y	1039	1024	0	15 8	-0-
11	11520 X	10583	-0-	-937	-0-	9481	3	1102	9	Y	1002	993	0	9 8	-0-
12	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	10957	3	1221	9	Y	1110	1099	0	11 8	-0-
01	11222 X	8435	-0-	-2787	-0-	7336	3	1099	9	Y	999	981	0	18 8	-0-
*02	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	9181	3	999	9	Y	908	891	0	17 8	-0-
03	12183 X	9012	-0-	-3171	-0-	8317	3	695	9	Y	632	602	0	30 8	-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 283113	COMPL.	DATE 09/15/2017	TOTAL	DEPTH 10155	PERF.10467	- 14646		
10	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	9438	3	2490	9	Y	2264	2243	0	21 8	-0-
11	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	8569	3	1615	9	Y	1468	1456	0	12 8	-0-
12	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	9510	3	1927	9	Y	1752	1737	0	15 8	-0-
01	11935 X	10450	-0-	-1485	-0-	8728	3	1722	9	Y	1565	1541	0	24 8	-0-
*02	10780 X	9304	-0-	-1476	-0-	7652	3	1652	9	Y	1502	1480	0	22 8	-0-
03	11935 X	11746	-0-	-189	-0-	9779	3	1967	9	Y	1788	1761	0	27 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150														
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	
10	32185 X	32185	-0-	-0-	-0-	30041	3	2144	9	Y	1949	2111 0	44 8	175
11	23070 X	21169	-0-	-1901	-0-	19908	3	1261	9	Y	1146	1137 0	19 8	165
12	31801 X	31801	-0-	-0-	-0-	30259	3	1542	9	Y	1402	1380 0	34 8	153
01	32178 X	13721	-0-	-18457	-0-	13014	3	707	9	Y	643	634 0	28 8	134
02	29064 X	17839	-0-	-11225	-0-	16522	3	1317	9	Y	1197	1144 0	54 8	133
03	32178 X	17624	-0-	-14554	-0-	16400	3	1224	9	Y	1113	1058 0	39 8	149
WILLIAMSBURG 54-4-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507														
10	14260 X	7963	-0-	-6297	-0-	6301	3	1662	9	N	1511	1508 0	3 8	-0-
11	14445 X	14445	-0-	-0-	-0-	11786	3	2659	9	N	2417	2415 0	2 8	-0-
12	14880 X	13220	-0-	-1660	-0-	10805	3	2415	9	N	2195	2188 0	7 8	-0-
01	14880 X	13603	-0-	-1277	-0-	10715	3	2888	9	N	2625	2613 0	12 8	-0-
*02	13440 X	12579	-0-	-861	-0-	8811	3	3768	9	N	3425	3412 0	13 8	-0-
03	14880 X	11298	-0-	-3582	-0-	8150	3	3148	9	N	2862	2850 0	12 8	-0-
CASCADES 55-1-26 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376														
10	675 X	675	-0-	-0-	-0-	504	3	171	9	N	155	206 0	25 8	3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	131 0	3 8	4
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4 0	3 8	-0-
01	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	722	3	692	9	N	629	526 0	83 8	20
*02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	1659	3	821	9	N	746	734 0	7 8	25
03	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1273	3	635	9	N	577	574 0	7 8	21
CONSENSUS 57-3-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434														
10	22165 X	17100	-0-	-5065	-0-	15666	3	1434	9	N	1304	1276 0	28 8	-0-
11	21450 X	15086	-0-	-6364	-0-	13636	3	1450	9	N	1318	1304 0	14 8	-0-
12	20584 X	17566	-0-	-3018	-0-	15880	3	1686	9	N	1533	1514 0	19 8	-0-
01	19375 X	16201	-0-	-3174	-0-	14683	3	1518	9	N	1380	1349 0	31 8	-0-
*02	15456 X	12833	-0-	-2623	-0-	11346	3	1487	9	N	1352	1326 0	26 8	-0-
03	17577 X	14772	-0-	-2805	-0-	13463	3	1309	9	N	1190	1160 0	30 8	-0-
ANTIETAM 54-4-27														
WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441														
10	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	8341	3	845	9	N	768	767 0	1 8	-0-
11	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	6975	3	638	9	N	580	580 0		-0-
12	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6379	3	498	9	N	453	452 0	1 8	-0-
01	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4622	3	349	9	N	317	316 0	1 8	-0-
*02	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2375	3	56	9	N	51	51 0		-0-
03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3185	3	106	9	N	96	96 0		-0-
TWEETER 56-3-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027														
10	12493 X	7481	-0-	-5012	-0-	391	1	6950	3	Y	127	102 0	25 8	-0-
						140	9							
11	9990 X	7788	-0-	-2202	-0-	426	1	6109	3	Y	1139	1112 0	27 8	-0-
						1253	9							
12	11160 X	10495	-0-	-665	-0-	425	1	8479	3	Y	1446	1439 0	7 8	-0-
						1591	9							
01	11160 X	8532	-0-	-2628	-0-	6894	3	1638	9	Y	1489	1472 0	17 8	-0-
*02	10080 X	9074	-0-	-1006	-0-	195	1	7841	3	Y	944	928 0	16 8	-0-
						1038	9							
03	10509 X	5572	-0-	-4937	-0-	156	1	4609	3	Y	734	726 0	8 8	-0-
						807	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SAWMILL 57-3-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359														
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
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	48	3	1066	9	N	969	893	0	-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	3	26	9	N	24	11	0	-0-
12	527 N	51	-0-	-476	-0-	51	3		N	-0-				-0-
01	527 N	142	-0-	-385	-0-	7	3	135	9	N	123	121	0	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	40		40	8	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	3	128	9	N	116	89	0	-0-
SOUNDER 56-3-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188														
10	26226 X	25623	-0-	-603	-0-	23866	3	1757	9	N	1597	1574	0	-0-
11	25857 X	25857	-0-	-0-	-0-	24075	3	1782	9	N	1620	1606	0	-0-
12	28320 X	28320	-0-	-0-	-0-	26415	3	1905	9	N	1732	1714	0	-0-
01	25637 X	19511	-0-	-6126	-0-	18589	3	922	9	N	838	793	0	-0-
*02	23688 X	20447	-0-	-3241	-0-	18834	3	1613	9	N	1466	1388	0	-0-
03	26226 X	22517	-0-	-3709	-0-	19975	3	2542	9	N	2311	2254	0	-0-
SENTINEL 58-2-1														
WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078														
10	11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	10220	3	1771	9	N	1610	1593	0	-0-
11	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	16049	3	1891	9	N	1719	1708	0	-0-
12	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	12202	3	1696	9	N	1542	1530	0	-0-
01	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	9318	3	1648	9	N	1498	1478	0	-0-
*02	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	5420	3	1216	9	N	1105	1088	0	-0-
03	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	7573	3	1678	9	N	1525	1504	0	-0-
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938														
10	29429 X	29429	-0-	-0-	-0-	26840	3	2589	9	N	2354	2320	0	-0-
11	21129 X	21129	-0-	-0-	-0-	19352	3	1777	9	N	1615	1600	0	-0-
12	19206 X	19206	-0-	-0-	-0-	17367	3	1839	9	N	1672	1645	0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	823 X	823	-0-	-0-	-0-	45	3	778	9	N	707	689	0	-0-
03	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	2889	3	716	9	N	651	592	0	-0-
SKYCATCHER 56-3-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937														
10	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	10482	3	2324	9	N	2113	2085	0	-0-
11	13590 X	10684	-0-	-2906	-0-	8689	3	1995	9	N	1814	1801	0	-0-
12	14043 X	12196	-0-	-1847	-0-	10538	3	1658	9	N	1507	1492	0	-0-
01	14043 X	9517	-0-	-4526	-0-	8085	3	1432	9	N	1302	1283	0	-0-
*02	11620 X	9567	-0-	-2053	-0-	8285	3	1282	9	N	1165	1148	0	-0-
03	12803 X	8805	-0-	-3998	-0-	7266	3	1539	9	N	1399	1377	0	-0-
SPARTAN 58-2-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307														
10	19871 X	18501	-0-	-1370	-0-	15854	3	2647	9	N	2406	2380	0	-0-
11	18060 X	17882	-0-	-178	-0-	15489	3	2393	9	N	2175	2160	0	-0-
12	18693 X	18134	-0-	-559	-0-	15624	3	2510	9	N	2282	2263	0	-0-
01	18693 X	16282	-0-	-2411	-0-	13944	3	2338	9	N	2125	2094	0	-0-
*02	16884 X	14236	-0-	-2648	-0-	12167	3	2069	9	N	1881	1850	0	-0-
03	18507 X	16984	-0-	-1523	-0-	14585	3	2399	9	N	2181	2146	0	-0-
HARPER FERRY 54-4-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776														
10	16740 X	14054	-0-	-2686	-0-	10995	3	3059	9	N	2781	2778	0	-0-
11	16200 X	13855	-0-	-2345	-0-	10936	3	2919	9	N	2654	2653	0	-0-
12	16616 X	12696	-0-	-3920	-0-	9774	3	2922	9	N	2656	2652	0	-0-
01	17286 X	17286	-0-	-0-	-0-	14012	3	3274	9	N	2976	2969	0	-0-
*02	15008 X	9448	-0-	-5560	-0-	7363	3	2085	9	N	1895	1887	0	-0-
03	14385 X	14385	-0-	-0-	-0-	11624	3	2761	9	N	2510	2502	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WILLOW 55-1-36 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	50623 X	26830	-0-	-23793	-0-	21994	3	4836	9	Y	4396	4383	0	112
11	39240 X	24532	-0-	-14708	-0-	20097	3	4435	9	Y	4032	4017	0	113
12	40796 X	24175	-0-	-16621	-0-	19478	3	4697	9	Y	4270	4235	0	128
01	40796 X	17618	-0-	-23178	-0-	13912	3	3706	9	Y	3369	3352	0	126
*02	34552 X	20842	-0-	-13710	-0-	16706	3	4136	9	Y	3760	3742	0	128
03	26629 X	21375	-0-	-5254	-0-	17061	3	4314	9	Y	3922	3880	0	144
STAGGERWING 57-3-35														
WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633														
10	11501 X	11252	-0-	-249	-0-	10142	3	1110	9	N	1009	971	0	-0-
11	13920 X	12175	-0-	-1745	-0-	11346	3	829	9	N	754	733	0	-0-
12	15934 X	12650	-0-	-3284	-0-	11338	3	1312	9	N	1193	1119	0	-0-
01	15934 X	12565	-0-	-3369	-0-	11316	3	1249	9	N	1135	1088	0	-0-
*02	15471 X	15471	-0-	-0-	-0-	14314	3	1157	9	N	1052	1003	0	-0-
03	14454 X	14454	-0-	-0-	-0-	12855	3	1599	9	N	1454	1416	0	-0-
SPIRIT 57-3-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710														
10	20484 X	20484	-0-	-0-	-0-	18953	3	1531	9	Y	1392	1366	0	-0-
11	18174 X	18174	-0-	-0-	-0-	17034	3	1140	9	Y	1036	1025	0	-0-
12	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	15412	3	1018	9	Y	925	914	0	-0-
01	20491 X	13682	-0-	-6809	-0-	12857	3	825	9	Y	750	732	0	-0-
*02	18508 X	9444	-0-	-9064	-0-	8443	3	1001	9	Y	910	888	0	-0-
03	20973 X	20973	-0-	-0-	-0-	19595	3	1378	9	Y	1253	1228	0	-0-
RUCK UNIT 3-17														
WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269														
10	21700 X	12668	-0-	-9032	-0-	9741	3	2927	9	Y	2661	2681	0	170
11	14790 X	14407	-0-	-383	-0-	11145	3	3262	9	Y	2965	2924	0	197
12	19190 X	19190	-0-	-0-	-0-	15354	3	3836	9	Y	3487	3431	0	215
01	21255 X	21255	-0-	-0-	-0-	17385	3	3870	9	Y	3518	3434	0	250
02	16912 X	10785	-0-	-6127	-0-	8223	3	2562	9	Y	2329	2312	0	235
03	19189 X	9017	-0-	-10172	-0-	6556	3	2461	9	Y	2237	2293	0	151
LEXINGTON 55-4-41 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966														
10	21665 X	21665	-0-	-0-	-0-	20386	3	1279	9	Y	1163	1156	0	-0-
11	22615 X	22615	-0-	-0-	-0-	21093	3	1522	9	Y	1384	1381	0	-0-
12	18786 X	15262	-0-	-3524	-0-	14189	3	1073	9	Y	975	969	0	-0-
01	21669 X	12357	-0-	-9312	-0-	11383	3	974	9	Y	885	874	0	-0-
*02	21112 X	8894	-0-	-12218	-0-	8044	3	850	9	Y	773	759	0	-0-
03	23374 X	13934	-0-	-9440	-0-	12731	3	1203	9	Y	1094	1080	0	-0-
SUPERBOLT 57-3-25														
WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402														
10	32449 X	32449	-0-	-0-	-0-	30870	3	1579	9	N	1435	1408	0	-0-
11	12060 X	11161	-0-	-899	-0-	9580	3	1581	9	N	1437	1420	0	-0-
12	12462 X	11456	-0-	-1006	-0-	9898	3	1558	9	N	1416	1396	0	-0-
01	12462 X	11880	-0-	-582	-0-	10854	3	1026	9	N	933	900	0	-0-
02	11256 X	76	-0-	-11180	-0-	76	3			N	-0-			-0-
03	12462 X	16	-0-	-12446	-0-	5	3	11	9	N	10	9	0	-0-
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862														
10	20894 X	13476	-0-	-7418	-0-	9939	3	3537	9	N	3215	3199	0	-0-
11	20220 X	14809	-0-	-5411	-0-	10982	3	3827	9	N	3479	3463	0	-0-
12	20894 X	17581	-0-	-3313	-0-	13490	3	4091	9	N	3719	3697	0	-0-
01	19220 X	7282	-0-	-11938	-0-	4693	3	2589	9	N	2354	2339	0	-0-
*02	17360 X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	2	2	0	-0-
03	17577 X	5033	-0-	-12544	-0-	4107	3	926	9	N	842	814	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WOOD LAKE 54-4-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
10	13144 X	9858	-0-	-3286	-0-	7900	3	80	4	N	1707	1743	0	2 8 302
11	12720 X	10751	-0-	-1969	-0-	1878	9	89	4	N	1909	1879	0	1 8 331
12	12152 X	10333	-0-	-1819	-0-	8562	3	89	4	N	1888	1855	0	3 8 361
01	11966 X	1700	-0-	-10266	-0-	2100	9	49	4	N	1059	1135	0	2 8 283
02	10332 X	1414	-0-	-8918	-0-	8167	3	20	4	N	439	537	0	1 8 184
03	11098 X	1091	-0-	-10007	-0-	2077	9	37	4	N	814	741	0	2 8 255
						486	3							
						1165	9							
						911	3							
						483	9							
						159	3							
						895	9							
PETERSBURG 54-4-17														
WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327														
10	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	5769	3	1051	9	N	955	951	0	4 8 -0-
11	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5290	3	574	9	N	522	521	0	1 8 -0-
12	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	4734	3	751	9	N	683	679	0	4 8 -0-
01	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	5944	3	818	9	N	744	739	0	5 8 -0-
*02	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	8148	3	472	9	N	429	420	0	9 8 -0-
03	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5082	3	499	9	N	454	448	0	6 8 -0-
FREMONT 56-2-21														
WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995														
10	22532 X	22532	-0-	-0-	-0-	20975	3	1557	9	N	1415	1391	0	24 8 -0-
11	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	14296	3	1103	9	N	1003	994	0	9 8 -0-
12	19594 X	19594	-0-	-0-	-0-	18339	3	1255	9	N	1141	1129	0	12 8 -0-
01	17167 X	17167	-0-	-0-	-0-	16019	3	1148	9	N	1044	1026	0	18 8 -0-
*02	20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	18568	3	1480	9	N	1345	1312	0	33 8 -0-
03	21528 X	21528	-0-	-0-	-0-	19987	3	1541	9	N	1401	1330	0	71 8 -0-
EMERALD CITY 56-2-37														
WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181														
10	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	2	1	7567	3	N	2749	2686	0	63 8 -0-
11	9360 X	7703	-0-	-1657	-0-	3024	9	5136	3	N	2332	2312	0	20 8 -0-
12	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	2565	9	7053	3	N	2580	2553	0	27 8 -0-
01	10602 X	8543	-0-	-2059	-0-	2838	9	6212	3	N	2117	2082	0	35 8 -0-
*02	9576 X	6753	-0-	-2823	-0-	2329	9	4585	3	N	1969	1909	0	60 8 -0-
03	10602 X	5895	-0-	-4707	-0-	2166	9	4233	3	N	1510	1408	0	102 8 -0-
						1661	9							
GRENDDEL 57-2-25														
WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723														
10	19561 X	18360	-0-	-1201	-0-	15360	3	3000	9	N	2727	2690	0	37 8 -0-
11	18930 X	16284	-0-	-2646	-0-	13640	3	2644	9	N	2404	2384	0	20 8 -0-
12	19716 X	18574	-0-	-1142	-0-	15615	3	2959	9	N	2690	2661	0	29 8 -0-
01	19716 X	10543	-0-	-9173	-0-	8486	3	2057	9	N	1870	1837	0	33 8 -0-
*02	17808 X	15642	-0-	-2166	-0-	13120	3	2522	9	N	2293	2244	0	49 8 -0-
03	18569 X	17113	-0-	-1456	-0-	14286	3	2827	9	N	2570	2520	0	50 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528																	
SOLSTICE 56-2-19				WELL #:		1H		RRCID ->		283288		COMPL. DATE		03/23/2018		TOTAL		DEPTH 10179		PERF.10418		- 14802	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE	
10		19561 X		16177	-0-	-3384	-0-				13756	3		2421	9	N	2201		2130	0	71	8	-0-
11		18930 X		12376	-0-	-6554	-0-				10140	3		2236	9	N	2033		2009	0	24	8	-0-
12		15221 X		12851	-0-	-2370	-0-				10612	3		2239	9	N	2035		2007	0	28	8	-0-
01		16182 X		9351	-0-	-6831	-0-				7855	3		1496	9	N	1360		1328	0	32	8	-0-
*02		14616 X		12260	-0-	-2356	-0-				9975	3		2285	9	N	2077		2013	0	64	8	-0-
03		16182 X		12859	-0-	-3323	-0-				10657	3		2202	9	N	2002		1871	0	131	8	-0-
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT				WELL #:		1H		RRCID ->		283338		COMPL. DATE		10/31/2017		TOTAL		DEPTH 10634		PERF.11236		- 18660	
10		18755 X		18687	-0-	-68	-0-				15345	3		3342	9	Y	3038		3030	0	8	8	-0-
11		18150 X		15647	-0-	-2503	-0-				12981	3		2666	9	Y	2424		2421	0	3	8	-0-
12		33183 X		33183	-0-	-0-	-0-				28457	3		4726	9	Y	4296		4283	0	13	8	-0-
01		18693 X		10734	-0-	-7959	-0-				8315	3		2419	9	Y	2199		2184	0	15	8	-0-
*02		16884 X		11044	-0-	-5840	-0-				8618	3		2426	9	Y	2205		2188	0	17	8	-0-
03		33170 X		11774	-0-	-21396	-0-				9436	3		2338	9	Y	2125		2111	0	14	8	-0-
PHOENIX 56-2-31 UNIT				WELL #:		1H		RRCID ->		283364		COMPL. DATE		01/16/2018		TOTAL		DEPTH 10119		PERF.10385		- 14071	
10		8742 X		8303	-0-	-439	-0-				6926	3		1377	9	N	1252		1223	0	29	8	-0-
11		9928 X		9928	-0-	-0-	-0-				8494	3		1434	9	N	1304		1292	0	12	8	-0-
12		10892 X		10892	-0-	-0-	-0-				9618	3		1274	9	N	1158		1144	0	14	8	-0-
01		12707 X		12707	-0-	-0-	-0-				11323	3		1384	9	N	1258		1234	0	24	8	-0-
*02		12197 X		12197	-0-	-0-	-0-				10956	3		1241	9	N	1128		1093	0	35	8	-0-
03		10757 X		-0-	-0-	-10757	-0-									N	-0-						-0-
VELOCITY 56-2-17				WELL #:		1H		RRCID ->		283384		COMPL. DATE		05/30/2018		TOTAL		DEPTH 10401		PERF.10748		- 15108	
10		9469 X		9469	-0-	-0-	-0-				8834	3		635	9	N	577		535	0	42	8	-0-
11		4338 X		4338	-0-	-0-	-0-				3703	3		635	9	N	577		561	0	16	8	-0-
12		6038 X		6038	-0-	-0-	-0-				5454	3		584	9	N	531		512	0	19	8	-0-
01		9399 X		9399	-0-	-0-	-0-				8403	3		996	9	N	905		877	0	28	8	-0-
*02		9220 X		9220	-0-	-0-	-0-				8396	3		824	9	N	749		709	0	40	8	-0-
03		11537 X		11537	-0-	-0-	-0-				10671	3		866	9	N	787		703	0	84	8	-0-
SEQUOIA 55-1-14 UNIT				WELL #:		1H		RRCID ->		283393		COMPL. DATE		07/08/2017		TOTAL		DEPTH 11613		PERF.11859		- 21420	
10		81926 X		81926	-0-	-0-	-0-				77693	3		4233	9	Y	3848		3826	0	22	8	-0-
11		58916 X		58916	-0-	-0-	-0-				54607	3		4309	9	Y	3917		3860	0	57	8	-0-
12		48435 X		48435	-0-	-0-	-0-				44761	3		3674	9	Y	3340		3270	0	70	8	-0-
01		49203 X		49203	-0-	-0-	-0-				45053	3		4150	9	Y	3773		3656	0	117	8	-0-
*02		82936 X		38095	-0-	-44841	-0-				34358	3		3737	9	Y	3397		3382	0	15	8	-0-
03		81933 X		19823	-0-	-62110	-0-				15873	3		3950	9	Y	3591		3567	0	24	8	-0-
BAXTER SPRINGS 54-4-33				WELL #:		1H		RRCID ->		283394		COMPL. DATE		03/11/2023		TOTAL		DEPTH 10714		PERF.10881		- 15130	
10		19529 X		19529	-0-	-0-	-0-				18132	3		1397	9	N	1270		1261	0	9	8	-0-
11		17655 X		17655	-0-	-0-	-0-				16307	3		1348	9	N	1225		1222	0	3	8	-0-
12		19375 X		19375	-0-	-0-	-0-				17955	3		1420	9	N	1291		1281	0	10	8	-0-
01		14520 X		14520	-0-	-0-	-0-				13452	3		1068	9	N	971		959	0	12	8	-0-
*02		14147 X		14147	-0-	-0-	-0-				13165	3		982	9	N	893		870	0	23	8	-0-
03		17518 X		17518	-0-	-0-	-0-				16234	3		1284	9	N	1167		1148	0	19	8	-0-
GROWLER 56-3-23				WELL #:		1H		RRCID ->		283399		COMPL. DATE		01/09/2018		TOTAL		DEPTH 10341		PERF.10667		- 14813	
10		19928 X		19928	-0-	-0-	-0-				17436	3		2492	9	N	2265		2245	0	20	8	-0-
11		18950 X		18950	-0-	-0-	-0-				16678	3		2272	9	N	2065		2053	0	12	8	-0-
12		18755 X		17513	-0-	-1242	-0-				15354	3		2159	9	N	1963		1949	0	14	8	-0-
01		18755 X		4295	-0-	-14460	-0-				3803	3		492	9	N	447		392	0	55	8	-0-
*02		16940 X		6676	-0-	-10264	-0-				6377	3		299	9	N	272		204	0	68	8	-0-
03		18755 X		8491	-0-	-10264	-0-				8254	3		237	9	N	215		161	0	54	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283411														
COMPL. DATE 01/21/2018														
TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605														
CNTY: WARD														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	15066 X	12986	-0-	-2080	-0-	10769	3	112	4	N	1914	1884	0	313
11	14580 X	12291	-0-	-2289	-0-	2105	9	113	4	N	1945	1933	0	314
12	14229 X	10979	-0-	-3250	-0-	10038	3	107	4	N	1873	1886	0	277
01	14229 X	8465	-0-	-5764	-0-	2140	9	73	4	N	1322	1367	0	210
02	12600 X	9116	-0-	-3484	-0-	8812	3	77	4	N	1307	1282	0	208
03	12989 X	11722	-0-	-1267	-0-	2060	9	108	4	N	1899	1780	0	300
						6938	3							
						1454	9							
						7601	3							
						1438	9							
						9525	3							
						2089	9							
PACER 56-1-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283413														
COMPL. DATE 09/09/2018														
TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833														
10	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	6741	3	1569	9	N	1426	1190	0	-0-
11	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	4164	3	1335	9	N	1214	1095	0	-0-
12	23031 X	23031	-0-	-0-	-0-	20300	3	2731	9	N	2483	2049	0	-0-
01	21816 X	21816	-0-	-0-	-0-	19452	3	2364	9	N	2149	1527	0	-0-
*02	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	7196	3	882	9	N	802	761	0	-0-
03	23738 X	23738	-0-	-0-	-0-	21932	3	1806	9	N	1642	1466	0	-0-
ROCA 34-159 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 283417														
COMPL. DATE 10/04/2017														
TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352														
10	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	479	463	0	7
11	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	767	740	0	6
12	4774 X	1536	-0-	-3238	-0-	238	3	1298	9	Y	1180	1152	0	9
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	558	537	0	7
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	654	632	0	17
03	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	1368	3	996	9	Y	905	825	0	14
SPEEDY 57-3-37														
WELL #: 1H RRCID -> 283420														
COMPL. DATE 04/07/2018														
TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603														
10	16368 X	15823	-0-	-545	-0-	13533	3	2290	9	N	2082	2018	0	-0-
11	15840 X	15161	-0-	-679	-0-	13025	3	2136	9	N	1942	1914	0	-0-
12	16368 X	4291	-0-	-12077	-0-	2989	3	1302	9	N	1184	1160	0	-0-
01	16368 X	332	-0-	-16036	-0-	20	3	312	9	N	284	271	0	-0-
*02	14280 X	6454	-0-	-7826	-0-	6401	3	53	9	N	48	18	0	-0-
03	15810 X	8431	-0-	-7379	-0-	7660	3	771	9	N	701	662	0	-0-
COMMANDER 57-2-35														
WELL #: 1H RRCID -> 283424														
COMPL. DATE 06/08/2019														
TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502														
10	24591 X	24591	-0-	-0-	-0-	22620	3	1971	9	N	1792	1761	0	-0-
11	29902 X	29902	-0-	-0-	-0-	28156	3	1746	9	N	1587	1571	0	-0-
12	28909 X	28909	-0-	-0-	-0-	26933	3	1976	9	N	1796	1776	0	-0-
01	26454 X	26454	-0-	-0-	-0-	24682	3	1772	9	N	1611	1580	0	-0-
*02	24123 X	24123	-0-	-0-	-0-	22502	3	1621	9	N	1474	1445	0	-0-
03	31401 X	31401	-0-	-0-	-0-	29324	3	2077	9	N	1888	1854	0	-0-
GHOST RIDER 57-2-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283425														
COMPL. DATE 04/12/2019														
TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270														
10	22937 X	22937	-0-	-0-	-0-	21782	3	1155	9	N	1050	1022	0	-0-
11	19233 X	19233	-0-	-0-	-0-	18244	3	989	9	N	899	886	0	-0-
12	18699 X	18699	-0-	-0-	-0-	17479	3	1220	9	N	1109	1090	0	-0-
01	22940 X	16290	-0-	-6650	-0-	15294	3	996	9	N	905	878	0	-0-
*02	20720 X	16270	-0-	-4450	-0-	15051	3	1219	9	N	1108	1076	0	-0-
03	22940 X	11358	-0-	-11582	-0-	11106	3	252	9	N	229	177	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																													
SILENT ROGUE 57-3-17															WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923																													
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																									
10	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5304	3	407	9	N	370	364	0		6	8	-0-																									
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3042	3	282	9	N	256	253	0		3	8	-0-																									
12	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6164	3	395	9	N	359	355	0		4	8	-0-																									
01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3700	3	259	9	N	235	230	0		5	8	-0-																									
*02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2487	3	612	9	N	556	552	0		4	8	-0-																									
03	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	3	161	9	N	146	142	0		4	8	-0-																									
BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT																				WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515																								
10	16599 X	16599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13488	3	3111	9	Y	2828	2820	0		8	8	-0-																									
11	13380 X	11529	-0-	-1851	-0-	-0-	-0-	9167	3	2362	9	Y	2147	2143	0		4	8	-0-																									
12	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12824	3	3077	9	Y	2797	2787	0		10	8	-0-																									
01	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11972	3	2695	9	Y	2450	2435	0		15	8	-0-																									
*02	17136 X	14008	-0-	-3128	-0-	-0-	-0-	11246	3	2762	9	Y	2511	2488	0		23	8	-0-																									
03	19130 X	19130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16222	3	2908	9	Y	2644	2626	0		18	8	-0-																									
SILVERTIP UNIT Z																				WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A																								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-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																								
10	10943 X	10850	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	3	1	9055	3	N	1629	1602	0		27	8	-0-																									
								1792	9																																			
11	10590 X	9157	-0-	-1433	-0-	-0-	-0-	3	1	7916	3	N	1125	1116	0		9	8	-0-																									
								1238	9																																			
12	10230 X	9312	-0-	-918	-0-	-0-	-0-	4	1	7902	3	N	1278	1266	0		12	8	-0-																									
								1406	9																																			
01	10850 X	7858	-0-	-2992	-0-	-0-	-0-	2	1	6121	3	N	1577	1562	0		15	8	-0-																									
								1735	9																																			
*02	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	9057	3	N	1822	1796	0		26	8	-0-																									
								2004	9																																			
03	10850 X	10747	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	3	1	8796	3	N	1771	1712	0		59	8	-0-																									
								1948	9																																			
ARROW 56-2-7																				WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906																								
10	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3284	3	1272	9	N	1156	954	0		202	8	-0-																									
11	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5186	3	1689	9	N	1535	1374	0		161	8	-0-																									
12	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15235	3	2585	9	N	2350	1917	0		433	8	-0-																									
01	19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17143	3	2770	9	N	2518	1806	0		712	8	-0-																									
*02	18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16852	3	1955	9	N	1777	1704	0		73	8	-0-																									
03	24155 X	24155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21898	3	2257	9	N	2052	1926	0		126	8	-0-																									
MOON STATE 55-3-5 UNIT																				WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834																								
10	24124 X	24124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20475	3	3649	9	N	3317	3273	0		44	8	-0-																									
11	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12522	3	2226	9	N	2024	2009	0		15	8	-0-																									
12	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11285	3	2226	9	N	2024	2007	0		17	8	-0-																									
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4305	3	790	9	N	718	700	0		18	8	-0-																									
*02	12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11443	3	1389	9	N	1263	1232	0		31	8	-0-																									
03	14936 X	14936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12502	3	2434	9	N	2213	2178	0		35	8	-0-																									

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995															
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
10	23202 X	23202	-0-	-0-	-0-	20669	3	2533	9	Y	2303	2293	0	10 8	-0-
11	22275 X	22275	-0-	-0-	-0-	19901	3	2374	9	Y	2158	2155	0	3 8	-0-
12	20832 X	17300	-0-	-3532	-0-	15602	3	1698	9	Y	1544	1536	0	8 8	-0-
01	23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	21910	3	2049	9	Y	1863	1847	0	16 8	-0-
*02	20944 X	16096	-0-	-4848	-0-	14580	3	1516	9	Y	1378	1360	0	18 8	-0-
03	23188 X	22037	-0-	-1151	-0-	19893	3	2144	9	Y	1949	1931	0	18 8	-0-
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RAIN CITY 57-3-7															
WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571															
10	20429 X	19325	-0-	-1104	-0-	17825	3	1500	9	N	1364	1343	0	21 8	-0-
11	19770 X	16312	-0-	-3458	-0-	15082	3	1230	9	N	1118	1107	0	11 8	-0-
12	19592 X	18721	-0-	-871	-0-	17303	3	1418	9	N	1289	1274	0	15 8	-0-
01	19592 X	17981	-0-	-1611	-0-	16610	3	1371	9	N	1246	1221	0	25 8	-0-
*02	17696 X	14778	-0-	-2918	-0-	13652	3	1126	9	N	1024	1000	0	24 8	-0-
03	19313 X	16780	-0-	-2533	-0-	15530	3	1250	9	N	1136	1111	0	25 8	-0-
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995															
10	11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	10062	3	1907	9	N	1734	1718	0	16 8	-0-
11	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	8434	3	1592	9	N	1447	1438	0	9 8	-0-
12	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	7398	3	1393	9	N	1266	1256	0	10 8	-0-
01	14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	13244	3	835	9	N	759	748	0	11 8	-0-
*02	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9294	3	559	9	N	508	502	0	6 8	-0-
03	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	10364	3	1032	9	N	938	924	0	14 8	-0-
CERBERUS 56-3-43 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670															
10	22475 X	18487	-0-	-3988	-0-	14990	3	3497	9	N	3179	3153	0	26 8	-0-
11	21210 X	18371	-0-	-2839	-0-	15001	3	3370	9	N	3064	3049	0	15 8	-0-
12	20553 X	17942	-0-	-2611	-0-	14543	3	3399	9	N	3090	3071	0	19 8	-0-
01	20553 X	13574	-0-	-6979	-0-	10893	3	2681	9	N	2437	2413	0	24 8	-0-
*02	17388 X	14341	-0-	-3047	-0-	11491	3	2850	9	N	2591	2560	0	31 8	-0-
03	18972 X	9587	-0-	-9385	-0-	7549	3	2038	9	N	1853	1835	0	18 8	-0-
ELKHORN 54-1-40															
WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139															
10	36479 X	36479	-0-	-0-	-0-	34986	3	1493	9	N	1357	1344	0	10 8	34
11	31711 X	31711	-0-	-0-	-0-	30217	3	1494	9	N	1358	1346	0	8 8	38
12	38642 X	38642	-0-	-0-	-0-	37095	3	1547	9	N	1406	1391	0	11 8	42
01	35306 X	35306	-0-	-0-	-0-	33718	3	1588	9	N	1444	1419	0	13 8	54
*02	30211 X	30211	-0-	-0-	-0-	28857	3	1354	9	N	1231	1235	0	8 8	42
03	31208 X	31208	-0-	-0-	-0-	29705	3	1503	9	N	1366	1345	0	13 8	50
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826															
10	16634 X	16634	-0-	-0-	-0-	13676	3	2958	9	N	2689	2629	0	60 8	-0-
11	14401 X	14401	-0-	-0-	-0-	11917	3	2484	9	N	2258	2226	0	32 8	-0-
12	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	13858	3	3009	9	N	2735	2691	0	44 8	-0-
01	13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	11551	3	2225	9	N	2023	1965	0	58 8	-0-
*02	15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	14242	3	1422	9	N	1293	1229	0	64 8	-0-
03	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	7727	3	488	9	N	444	406	0	38 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528													
EBONY 55-1-40 UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 283731	COMPL. DATE 11/21/2017		TOTAL	DEPTH 11092	PERF.11414 - 18621					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1724	3	1353	9	Y	1230	1204 0	13 8	31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	980	975 0	9 8	27
12	3100 N	6432	-0-	-0-	3332	3332	4630	3	1802	9	Y	1638	1598	0	18 8	49	
01	3100 N	8258	-0-	-0-	5158	8490	6175	3	2083	9	Y	1894	1849	0	24 8	70	
*02	18794 X	10304	-0-	-0-	-8490	-0-	8252	3	2052	9	Y	1865	1917	0	18 8	-0-	
*03	11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	-0-	9031	3	2548	9	Y	2316	2204	0	30 8	82	
SKYLANE 57-1-9 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 283733	COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL	DEPTH 10013	PERF.10517 - 14795					
10	13361 X	12708	-0-	-0-	-653	-0-	10804	3	1904	9	Y	1731	1687	0	20 8	183	
11	11490 X	11296	-0-	-0-	-194	-0-	9602	3	1694	9	Y	1540	1567	0	11 8	145	
12	12462 X	11511	-0-	-0-	-951	-0-	9744	3	1767	9	Y	1606	1598	0	13 8	140	
01	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	-0-	11554	3	1562	9	Y	1420	1399	0	25 8	136	
*02	11480 X	10053	-0-	-0-	-1427	-0-	8711	3	1342	9	Y	1220	1204	0	21 8	131	
*03	19033 X	19033	-0-	-0-	-0-	-0-	17046	3	1987	9	Y	1806	1764	0	29 8	144	
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 283753	COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL	DEPTH 11509	PERF.11841 - 21756					
10	17577 X	10926	-0-	-0-	-6651	-0-	6936	3	3990	9	Y	3627	3603	0	24 8	-0-	
11	13350 X	9643	-0-	-0-	-3707	-0-	6160	3	3483	9	Y	3166	3114	0	52 8	-0-	
12	16647 X	6817	-0-	-0-	-9830	-0-	3921	3	2896	9	Y	2633	2572	0	61 8	-0-	
01	11222 X	5956	-0-	-0-	-5266	-0-	3240	3	2716	9	Y	2469	2377	0	92 8	-0-	
*02	10136 X	8483	-0-	-0-	-1653	-0-	5624	3	2859	9	Y	2599	2586	0	13 8	-0-	
03	10912 X	8964	-0-	-0-	-1948	-0-	5919	3	3045	9	Y	2768	2746	0	22 8	-0-	
BANSHEE 56-3-28 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 283780	COMPL. DATE 11/28/2017		TOTAL	DEPTH 10514	PERF.10841 - 18294					
10	17515 X	16307	-0-	-0-	-1208	-0-	12003	3	4304	9	N	3913	3833	0	80 8	-0-	
11	48938 X	48938	-0-	-0-	-0-	-0-	37765	3	11173	9	N	10157	10082	0	75 8	-0-	
12	57083 X	57083	-0-	-0-	-0-	-0-	45603	3	11480	9	N	10436	10351	0	85 8	-0-	
01	52350 X	52350	-0-	-0-	-0-	-0-	41751	3	10599	9	N	9635	9512	0	123 8	-0-	
*02	36204 X	23520	-0-	-0-	-12684	-0-	17167	3	6353	9	N	5775	5696	0	79 8	-0-	
03	40083 X	9228	-0-	-0-	-30855	-0-	6989	3	2239	9	N	2035	1980	0	55 8	-0-	
WALNUT 55-1-46 UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 283888	COMPL. DATE 01/18/2018		TOTAL	DEPTH 10925	PERF.11173 - 17868					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-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					
10	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	6925	3	N	1960	1953	0	7 8	-0-	
							2156	9									
11	85 X	85	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	70	67	0	3 8	-0-	
							77	9									
12	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	2697	3	N	442	433	0	9 8	-0-	
							486	9									
01	536 X	536	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	453	441	0	12 8	-0-	
							498	9									
*02	509 X	509	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	300	289	0	11 8	-0-	
							330	9									
03	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3089	3	N	1203	1184	0	19 8	-0-	
							1323	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BASILISK 56-3-43 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399														
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	
10	34200 X	34200	-0-	-0-	-0-	25080	3	9120	9 N	8291	8210 0	81 8	-0-	
11	33088 X	33088	-0-	-0-	-0-	25268	3	7820	9 N	7109	7063 0	46 8	-0-	
12	33535 X	33535	-0-	-0-	-0-	25565	3	7970	9 N	7245	7189 0	56 8	-0-	
01	34193 X	27511	-0-	-6682	-0-	20956	3	6555	9 N	5959	5881 0	78 8	-0-	
*02	30884 X	26021	-0-	-4863	-0-	20440	3	5581	9 N	5074	4984 0	90 8	-0-	
03	34193 X	18266	-0-	-15927	-0-	14437	3	3829	9 N	3481	3426 0	55 8	-0-	
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV														
WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426														
10	8122 X	7545	-0-	-577	-0-	5176	3	111	4 N	2053	2057 0	14 8	173	
						2258	9							
11	7770 X	7434	-0-	-336	-0-	5023	3	111	4 N	2091	2072 0	11 8	181	
						2300	9							
12	8029 X	7601	-0-	-428	-0-	5196	3	111	4 N	2085	2063 0	16 8	187	
						2294	9							
01	7874 X	7415	-0-	-459	-0-	5071	3	109	4 N	2032	2037 0	19 8	163	
						2235	9							
02	6944 X	6511	-0-	-433	-0-	4423	3	97	4 N	1810	1807 0	12 8	154	
						1991	9							
03	7688 X	7223	-0-	-465	-0-	4887	3	107	4 N	2026	1976 0	20 8	184	
						2229	9							
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379														
10	10695 X	9901	-0-	-794	-0-	7225	3	2676	9 Y	2433	2404 0	27 8	61	
11	10350 X	6633	-0-	-3717	-0-	4815	3	1818	9 Y	1653	1654 0	14 8	46	
12	10695 X	6114	-0-	-4581	-0-	3701	3	2413	9 Y	2194	2146 0	29 8	65	
01	10323 X	4830	-0-	-5493	-0-	1968	3	2862	9 Y	2602	2531 0	40 8	96	
*02	9324 X	2992	-0-	-6332	-0-	806	3	2186	9 Y	1987	1992 0	24 8	67	
03	9796 X	2233	-0-	-7563	-0-	1160	3	1073	9 Y	975	988 0	19 8	35	
MISSILE 56-3-27														
WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265														
10	12276 X	3862	-0-	-8414	-0-	3410	3	452	9 N	411	386 0	25 8	-0-	
11	12540 X	9206	-0-	-3334	-0-	7695	3	1511	9 N	1374	1341 0	33 8	-0-	
12	17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	14242	3	3078	9 N	2798	2752 0	46 8	-0-	
01	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	13080	3	2571	9 N	2337	2270 0	67 8	-0-	
*02	12488 X	6473	-0-	-6015	-0-	5504	3	969	9 N	881	837 0	44 8	-0-	
03	17329 X	4205	-0-	-13124	-0-	3541	3	664	9 N	604	575 0	29 8	-0-	
MINOTAUR 57-2-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902														
10	14167 X	8584	-0-	-5583	-0-	8120	3	464	9 N	422	394 0	28 8	-0-	
11	13560 X	13183	-0-	-377	-0-	11373	3	1810	9 N	1645	1610 0	35 8	-0-	
12	17213 X	17213	-0-	-0-	-0-	14629	3	2584	9 N	2349	2304 0	45 8	-0-	
01	14849 X	4131	-0-	-10718	-0-	3749	3	382	9 N	347	316 0	31 8	-0-	
*02	13412 X	7971	-0-	-5441	-0-	7301	3	670	9 N	609	565 0	44 8	-0-	
03	14849 X	8332	-0-	-6517	-0-	7470	3	862	9 N	784	738 0	46 8	-0-	
CHINOOK 55-1-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200														
10	13919 X	13919	-0-	-0-	-0-	11584	3	2335	9 Y	2123	2103 0	20 8	-0-	
11	16073 X	16073	-0-	-0-	-0-	13294	3	2779	9 Y	2526	2506 0	20 8	-0-	
12	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	12105	3	2820	9 Y	2564	2537 0	27 8	-0-	
01	13919 X	11942	-0-	-1977	-0-	9355	3	2587	9 Y	2352	2329 0	23 8	-0-	
*02	15008 X	13886	-0-	-1122	-0-	11368	3	2518	9 Y	2289	2269 0	20 8	-0-	
03	16616 X	5201	-0-	-11415	-0-	4373	3	828	9 Y	753	702 0	51 8	-0-	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 807

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 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
10	18414 X	18414	-0-	-0-	-0-		15338	3	207	4	Y	2608	2539	0	69	8	-0-
							2869	9									
11	20499 X	20499	-0-	-0-	-0-		17316	3	201	4	Y	2711	2560	0	151	8	-0-
							2982	9									
12	25451 X	25451	-0-	-0-	-0-		21727	3	220	4	Y	3185	2975	0	210	8	-0-
							3504	9									
01	26751 X	26751	-0-	-0-	-0-		23249	3	192	4	Y	3009	2724	0	285	8	-0-
							3310	9									
*02	25556 X	25556	-0-	-0-	-0-		21919	3	212	4	Y	3114	3071	0	43	8	-0-
							3425	9									
03	25451 X	23149	-0-	-2302	-0-		19923	3	187	4	Y	2763	2706	0	57	8	-0-
							3039	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	284201	COMPL.	DATE 04/08/2018	TOTAL	DEPTH	11351	PERF.11637	- 21304		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	67	0	4	8	-0-
11	12264 X	12264	-0-	-0-	-0-	-0-	9919	3	2345	9	Y	2132	2092	0	40	8	-0-
12	13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	-0-	10805	3	2684	9	Y	2440	2386	0	54	8	-0-
01	13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	-0-	11030	3	2863	9	Y	2603	2549	0	54	8	-0-
*02	14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	-0-	11101	3	3130	9	Y	2845	2808	0	37	8	-0-
03	15143 X	15143	-0-	-0-	-0-	-0-	11735	3	3408	9	Y	3098	3043	0	55	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	284363	COMPL.	DATE 04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11310	PERF.11505	- 18288		
10	13051 X	12753	-0-	-298	-0-	-0-	10148	3	2605	9	Y	2368	2338	0	30	8	-0-
11	12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	-0-	10179	3	2462	9	Y	2238	2171	0	67	8	-0-
12	13051 X	13017	-0-	-34	-0-	-0-	10467	3	2550	9	Y	2318	2228	0	90	8	-0-
01	19184 X	19184	-0-	-0-	-0-	-0-	16184	3	3000	9	Y	2727	2562	0	165	8	-0-
*02	14520 X	14520	-0-	-0-	-0-	-0-	12021	3	2499	9	Y	2272	2235	0	37	8	-0-
03	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	-0-	11139	3	2572	9	Y	2338	2306	0	32	8	-0-

ASHLOCK 1-34			WELL #:			5H	RRCID ->	284402	COMPL.	DATE 04/10/2014	TOTAL	DEPTH	11528	PERF.11748	- 15868		
10	18662 X	16029	-0-	-2633	-0-	-0-	15227	3	39	4	N	694	677	0	16	8	4
							763	9									
11	16860 X	10639	-0-	-6221	-0-	-0-	9997	3	30	4	N	556	545	0	12	8	3
							612	9									
12	17422 X	12861	-0-	-4561	-0-	-0-	12056	3	38	4	N	697	685	0	12	8	3
							767	9									
*01	17422 X	10586	-0-	-6836	-0-	-0-	9600	3	42	4	N	858	838	0	17	8	6
							944	9									
*02	14644 X	3010	-0-	-11634	-0-	-0-	2470	3	17	4	N	475	472	0	2	8	7
							523	9									
03	16027 X	1430	-0-	-14597	-0-	-0-	1272	3	7	4	N	137	140	0	3	8	1
							151	9									

OAK 55-1-30 UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	284403	COMPL.	DATE 05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.11774	- 18671		
10	27896 X	27896	-0-	-0-	-0-	-0-	25301	3	2595	9	Y	2359	2330	0	29	8	-0-
11	22350 X	22191	-0-	-159	-0-	-0-	19765	3	2426	9	Y	2205	2186	0	19	8	-0-
12	27404 X	22584	-0-	-4820	-0-	-0-	20163	3	2421	9	Y	2201	2168	0	33	8	-0-
01	27900 X	22115	-0-	-5785	-0-	-0-	19077	3	3038	9	Y	2762	2731	0	31	8	-0-
*02	25200 X	19774	-0-	-5426	-0-	-0-	17584	3	2190	9	Y	1991	1968	0	23	8	-0-
03	27900 X	18358	-0-	-9542	-0-	-0-	16732	3	1626	9	Y	1478	1450	0	28	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 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
10	23498 X	21405	-0-	-2093	-0-	17230	3	4175	9 Y	3795	3775	0	20 8	-0-
11	22470 X	19448	-0-	-3022	-0-	15756	3	3692	9 Y	3356	3341	0	15 8	-0-
12	21421 X	19004	-0-	-2417	-0-	15361	3	3643	9 Y	3312	3291	0	21 8	-0-
01	22219 X	22219	-0-	-0-	-0-	18014	3	4205	9 Y	3823	3796	0	27 8	-0-
*02	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	14598	3	3585	9 Y	3259	3241	0	18 8	-0-
03	18809 X	18809	-0-	-0-	-0-	15223	3	3586	9 Y	3260	3233	0	27 8	-0-
HAWKS 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284414														
COMPL. DATE 05/09/2018														
TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511														
10	20015 X	20015	-0-	-0-	-0-	15869	3	4146	9 Y	3769	3744	0	25 8	-0-
11	17841 X	17841	-0-	-0-	-0-	14122	3	3719	9 Y	3381	3324	0	57 8	-0-
12	17310 X	17310	-0-	-0-	-0-	13699	3	3611	9 Y	3283	3208	0	75 8	-0-
01	15748 X	14487	-0-	-1261	-0-	11473	3	3014	9 Y	2740	2639	0	101 8	-0-
*02	17052 X	11353	-0-	-5699	-0-	8615	3	2738	9 Y	2489	2476	0	13 8	-0-
03	18879 X	12260	-0-	-6619	-0-	9224	3	3036	9 Y	2760	2738	0	22 8	-0-
BUCKEYE 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284415														
COMPL. DATE 05/15/2018														
TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218														
10	10974 X	7390	-0-	-3584	-0-	5271	3	2119	9 Y	1926	1904	0	22 8	-0-
11	11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	8956	3	2265	9 Y	2059	2000	0	59 8	-0-
12	11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	9304	3	2314	9 Y	2104	2025	0	79 8	-0-
01	9548 X	2924	-0-	-6624	-0-	2412	3	512	9 Y	465	441	0	24 8	-0-
*02	9632 X	7360	-0-	-2272	-0-	6297	3	1063	9 Y	966	957	0	9 8	-0-
03	10664 X	5407	-0-	-5257	-0-	4253	3	1154	9 Y	1049	1036	0	13 8	-0-
ASPEN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1HR RRCID -> 284432														
COMPL. DATE 05/15/2018														
TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371														
10	30008 X	16106	-0-	-13902	-0-	14769	3	1337	9 Y	1215	1162	0	53 8	-0-
11	26910 X	17090	-0-	-9820	-0-	14667	3	2423	9 Y	2203	2171	0	32 8	-0-
12	27807 X	12422	-0-	-15385	-0-	9673	3	2749	9 Y	2499	2458	0	41 8	-0-
01	25296 X	11666	-0-	-13630	-0-	9020	3	2646	9 Y	2405	2362	0	43 8	-0-
02	15960 X	14652	-0-	-1308	-0-	11638	3	3014	9 Y	2740	2705	0	35 8	-0-
03	17670 X	16589	-0-	-1081	-0-	13501	3	3088	9 Y	2807	2753	0	54 8	-0-
BADLANDS 54-2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 284474														
COMPL. DATE 03/14/2017														
TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106														
10	10416 X	9948	-0-	-468	-0-	7489	3	124	4 Y	2123	2068	0	19 8	570
						2335	9							
11	10080 X	7895	-0-	-2185	-0-	5627	3	113	4 Y	1959	1916	0	14 8	599
						2155	9							
12	9393 X	7096	-0-	-2297	-0-	4776	3	114	4 Y	2005	1958	0	19 8	627
						2206	9							
01	9951 X	6798	-0-	-3153	-0-	4510	3	113	4 Y	1977	2016	0	23 8	565
						2175	9							
02	7448 X	6012	-0-	-1436	-0-	4081	3	83	4 Y	1680	1674	0	15 8	556
						1848	9							
03	8246 X	6113	-0-	-2133	-0-	4212	3	95	4 Y	1642	1494	0	22 8	682
						1806	9							
ATOMIC 55-1-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284504														
COMPL. DATE 06/08/2018														
TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102														
10	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	12779	3	2582	9 Y	2347	2328	0	19 8	-0-
11	17861 X	17861	-0-	-0-	-0-	15214	3	2647	9 Y	2406	2388	0	18 8	-0-
12	16091 X	16091	-0-	-0-	-0-	13711	3	2380	9 Y	2164	2141	0	23 8	-0-
01	15376 X	9541	-0-	-5835	-0-	8178	3	1363	9 Y	1239	1224	0	15 8	-0-
02	16660 X	-0-	-0-	-16660	-0-	-0-				-0-				-0-
03	18445 X	6989	-0-	-11456	-0-	5380	3	1609	9 Y	1463	1378	0	85 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
OUTLAW 55-1-30 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284515	COMPL.	DATE 04/25/2018	TOTAL	DEPTH 11957	PERF.12012	-	19652	
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	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10		49321 X	39931	-0-	-9390	-0-	38112 3	1819 9	Y	1654	1619 0	35 8	-0-		
11		46530 X	39545	-0-	-6985	-0-	37750 3	1795 9	Y	1632	1606 0	26 8	-0-		
12		40982 X	38356	-0-	-2626	-0-	36362 3	1994 9	Y	1813	1775 0	38 8	-0-		
01		40982 X	39395	-0-	-1587	-0-	37318 3	2077 9	Y	1888	1844 0	44 8	-0-		
*02		37016 X	34160	-0-	-2856	-0-	32337 3	1823 9	Y	1657	1629 0	28 8	-0-		
03		40858 X	38397	-0-	-2461	-0-	36155 3	2242 9	Y	2038	1997 0	41 8	-0-		
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT				WELL #:	2HR	RRCID	-> 284574	COMPL.	DATE 03/16/2018	TOTAL	DEPTH 11757	PERF.12068	-	21694	
10		20584 X	18605	-0-	-1979	-0-	16220 3	2385 9	Y	2168	2151 0	17 8	-0-		
11		20100 X	18795	-0-	-1305	-0-	16349 3	2446 9	Y	2224	2182 0	42 8	-0-		
12		21018 X	18984	-0-	-2034	-0-	16417 3	2567 9	Y	2334	2276 0	58 8	-0-		
01		21018 X	16997	-0-	-4021	-0-	14604 3	2393 9	Y	2175	2087 0	88 8	-0-		
*02		17696 X	16511	-0-	-1185	-0-	14363 3	2148 9	Y	1953	1941 0	12 8	-0-		
03		19437 X	15735	-0-	-3702	-0-	13514 3	2221 9	Y	2019	2001 0	18 8	-0-		
LONGHORN 55-1-30 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284593	COMPL.	DATE 05/08/2018	TOTAL	DEPTH 11171	PERF.11424	-	18524	
10		14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	11753 3	2884 9	Y	2622	2594 0	28 8	-0-		
11		17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	13871 3	3232 9	Y	2938	2914 0	24 8	-0-		
12		17639 X	14328	-0-	-3311	-0-	11239 3	3089 9	Y	2808	2776 0	32 8	-0-		
01		17639 X	11373	-0-	-6266	-0-	8738 3	2635 9	Y	2395	2361 0	34 8	-0-		
*02		15960 X	13175	-0-	-2785	-0-	10593 3	2582 9	Y	2347	2323 0	24 8	-0-		
03		17670 X	14546	-0-	-3124	-0-	11943 3	2603 9	Y	2366	2330 0	36 8	-0-		
KNIGHT 55-1-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284606	COMPL.	DATE 10/29/2022	TOTAL	DEPTH 11044	PERF.11278	-	18836	
10		22878 X	18507	-0-	-4371	-0-	15368 3	3139 9	Y	2854	2827 0	27 8	-0-		
11		37947 X	37947	-0-	-0-	-0-	34931 3	3016 9	Y	2742	2719 0	23 8	-0-		
12		41626 X	41626	-0-	-0-	-0-	38220 3	3406 9	Y	3096	3060 0	36 8	-0-		
01		18631 X	2111	-0-	-16520	-0-	141 3	1970 9	Y	1791	1765 0	26 8	-0-		
02		35420 X	-0-	-0-	-35420	-0-			Y	-0-			-0-		
03		41633 X	3406	-0-	-38227	-0-	2509 3	897 9	Y	815	774 0	41 8	-0-		
JUNIPER STATE UNIT 2-3				WELL #:	2H	RRCID	-> 284680	COMPL.	DATE 12/15/2018	TOTAL	DEPTH 10676	PERF.10921	-	20875	
10		8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	7255 3	1326 9	Y	1205	1187 0	18 8	-0-		
11		8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	7551 3	1175 9	Y	1068	1056 0	12 8	-0-		
12		7254 X	5667	-0-	-1587	-0-	4667 3	1000 9	Y	909	881 0	28 8	-0-		
01		7254 X	965	-0-	-6289	-0-	61 3	904 9	Y	822	790 0	32 8	-0-		
*02		8148 X	3322	-0-	-4826	-0-	2483 3	839 9	Y	763	731 0	32 8	-0-		
03		9021 X	5349	-0-	-3672	-0-	4340 3	1009 9	Y	917	884 0	33 8	-0-		
UNIVERSITY 19-7 A				WELL #:	1H	RRCID	-> 284763	COMPL.	DATE 06/09/2018	TOTAL	DEPTH 11587	PERF.11969	-	18794	
10		2201 X	1320	-0-	-881	-0-	51 3	1269 9	Y	1154	1128 0	26 8	6		
11		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	1220	1194 0	25 8	7		
12		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	1172	1155 0	19 8	5		
*01		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	1077	1050 0	25 8	7		
*02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	135 3	1128 9	Y	1025	998 0	19 8	15		
03		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	693 3	1244 9	Y	1131	1101 0	40 8	5		
QUICK SILVER 55-1-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284789	COMPL.	DATE 06/15/2018	TOTAL	DEPTH 11186	PERF.11414	-	18166	
10		19809 X	18869	-0-	-940	-0-	15451 3	3418 9	Y	3107	3072 0	35 8	-0-		
11		19626 X	19626	-0-	-0-	-0-	16139 3	3487 9	Y	3170	3140 0	30 8	-0-		
12		20579 X	20579	-0-	-0-	-0-	16982 3	3597 9	Y	3270	3229 0	41 8	-0-		
01		19127 X	15726	-0-	-3401	-0-	12658 3	3068 9	Y	2789	2754 0	35 8	-0-		
*02		18312 X	17405	-0-	-907	-0-	14168 3	3237 9	Y	2943	2914 0	29 8	-0-		
03		20584 X	11504	-0-	-9080	-0-	10656 3	848 9	Y	771	649 0	122 8	-0-		

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	20936 X	20936	-0-	-0-	-0-	17734	3	3202	9	N	2911	2876	0	-0-
*05	17364 X	17364	-0-	-0-	-0-	13939	3	3425	9	N	3114	3092	0	-0-
*06	19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	16280	3	3254	9	N	2958	2938	0	-0-
*07	19521 X	19521	-0-	-0-	-0-	16250	3	3271	9	N	2974	2958	0	-0-
*08	19792 X	19792	-0-	-0-	-0-	16918	3	2874	9	N	2613	2598	0	-0-
*09	18845 X	18845	-0-	-0-	-0-	16108	3	2737	9	N	2488	2467	0	-0-
*10	18119 X	18119	-0-	-0-	-0-	15356	3	2763	9	N	2512	2496	0	-0-
*11	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	157	3	2484	9	N	2258	2245	0	-0-
*12	19206 X	19206	-0-	-0-	-0-	16654	3	2552	9	N	2320	2301	0	-0-
*01	15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	13771	3	2170	9	N	1973	1954	0	-0-
*02	16220 X	16220	-0-	-0-	-0-	13977	3	2243	9	N	2039	2024	0	-0-
*03	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	14155	3	2229	9	Y	2026	2004	0	-0-
POPLAR 55-1-24 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975														
10	32868 X	32868	-0-	-0-	-0-	27247	3	5621	9	Y	5110	5075	0	-0-
11	27720 X	17584	-0-	-10136	-0-	11843	3	5741	9	Y	5219	5131	0	-0-
12	31248 X	4486	-0-	-26762	-0-	3077	3	1409	9	Y	1281	1065	0	-0-
01	31248 X	7964	-0-	-23284	-0-	6253	3	1711	9	Y	1555	1135	0	-0-
*02	42952 X	4842	-0-	-38110	-0-	3621	3	1221	9	Y	1110	1076	0	-0-
03	32860 X	8311	-0-	-24549	-0-	6054	3	2257	9	Y	2052	2003	0	-0-
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949														
10	27652 X	13458	-0-	-14194	-0-	10159	3	3299	9	N	2999	2252	0	-0-
11	15090 X	12656	-0-	-2434	-0-	9774	3	2882	9	N	2620	2176	0	-0-
12	14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	10579	3	3815	9	N	3468	2331	0	-0-
01	15053 X	15053	-0-	-0-	-0-	10660	3	4393	9	N	3994	2212	0	-0-
*02	13865 X	13865	-0-	-0-	-0-	11197	3	2668	9	N	2425	2196	0	-0-
03	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	12040	3	3034	9	Y	2758	2412	0	-0-
BETTS 54-4-24														
WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075														
10	6758 X	6214	-0-	-544	-0-	3	1	5146	2	N	968	1000	0	510
11	6690 X	5969	-0-	-721	-0-	1065	9	4809	2	N	1052	1082	0	479
12	6913 X	6750	-0-	-163	-0-	1157	9	5701	2	N	951	895	0	530
01	6913 X	6179	-0-	-734	-0-	1046	9	5190	2	N	897	930	0	494
02	5656 X	5245	-0-	-411	-0-	987	9	4352	2	N	810	773	0	526
03	6758 X	5589	-0-	-1169	-0-	891	9	4510	2	N	978	947	0	550
						1076	9							
APC FEE 1-50 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575														
10	16213 X	14354	-0-	-1859	-0-	11327	2	193	4	N	2576	2447	0	13
11	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	2834	9	220	4	N	3038	2887	0	16
12	16213 X	15208	-0-	-1005	-0-	12575	2	205	4	N	2830	2729	0	13
*01	15965 X	13324	-0-	-2641	-0-	3342	9	167	4	N	2404	2277	0	16
						11890	2							
						3113	9							
*02	15064 X	-0-	-0-	-15064	-0-	10513	2			N	-0-	16	0	-0-
03	16678 X	-0-	-0-	-16678	-0-	2644	9			N	-0-			-0-

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 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
10	19065 X	14983	-0-	-4082	-0-	11397 3	3586 9	Y	3260	3183 0	71 8	35				
11	18450 X	17192	-0-	-1258	-0-	13571 3	3621 9	Y	3292	3224 0	75 8	28				
12	19065 X	15423	-0-	-3642	-0-	11593 3	3830 9	Y	3482	3436 0	48 8	26				
01	19065 X	14635	-0-	-4430	-0-	11554 3	3081 9	Y	2801	2721 0	71 8	35				
*02	18070 X	18070	-0-	-0-	-0-	14706 3	3364 9	Y	3058	2974 0	41 8	78				
03	17763 X	16154	-0-	-1609	-0-	12608 3	3546 9	Y	3224	3063 0	188 8	51				
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102																
10	10726 X	10072	-0-	-654	-0-	8584 3	1488 9	N	1353	1342 0	23 8	64				
11	10320 X	9425	-0-	-895	-0-	7980 3	1445 9	N	1314	1298 0	8 8	72				
12	10664 X	9220	-0-	-1444	-0-	7834 3	1386 9	N	1260	1257 0	10 8	65				
01	10571 X	6496	-0-	-4075	-0-	5451 3	1045 9	N	950	995 0	11 8	9				
02	9548 X	6914	-0-	-2634	-0-	5591 3	1323 9	N	1203	1186 0	17 8	9				
03	10075 X	10034	-0-	-41	-0-	8425 3	1609 9	N	1463	1409 0	54 8	9				
ASPEN 55-1-30 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873																
10	17546 X	16651	-0-	-895	-0-	12918 3	3733 9	N	3394	3377 0	17 8	-0-				
11	16860 X	16236	-0-	-624	-0-	12687 3	3549 9	N	3226	3212 0	14 8	-0-				
12	25513 X	22131	-0-	-3382	-0-	17817 3	4314 9	N	3922	3897 0	25 8	-0-				
01	25513 X	12278	-0-	-13235	-0-	8898 3	3380 9	N	3073	3057 0	16 8	-0-				
*02	23044 X	13007	-0-	-10037	-0-	9318 3	3689 9	N	3354	3339 0	15 8	-0-				
03	22134 X	13509	-0-	-8625	-0-	10052 3	3457 9	N	3143	3119 0	24 8	-0-				
CYCLONE 54-2-15 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006																
10	11656 X	8329	-0-	-3327	-0-	6323 3	2006 9	N	1824	1763 0	61 8	-0-				
11	9810 X	881	-0-	-8929	-0-	655 3	226 9	N	205	203 0	2 8	-0-				
12	9703 X	7953	-0-	-1750	-0-	5707 3	2246 9	N	2042	1977 0	65 8	-0-				
01	9703 X	3174	-0-	-6529	-0-	1397 3	1777 9	N	1615	1583 0	32 8	-0-				
*02	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	5928 3	1840 9	N	1673	1626 0	47 8	-0-				
03	8339 X	6892	-0-	-1447	-0-	4986 3	1906 9	N	1733	1696 0	37 8	-0-				
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872																
10	12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	8662 3	3729 9	Y	3390	3353 0	37 8	-0-				
11	11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	7666 3	3428 9	Y	3116	3032 0	84 8	-0-				
12	13330 X	10461	-0-	-2869	-0-	7043 3	3418 9	Y	3107	2999 0	108 8	-0-				
01	13330 X	11351	-0-	-1979	-0-	7542 3	3809 9	Y	3463	3272 0	191 8	-0-				
*02	9744 X	9123	-0-	-621	-0-	5875 3	3248 9	Y	2953	2931 0	22 8	-0-				
03	13626 X	13626	-0-	-0-	-0-	10048 3	3578 9	Y	3253	3214 0	39 8	-0-				
QUESO 34-153 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827																
10	20863 X	12036	-0-	-8827	-0-	8698 3	150 4	N	2898	2875 0	52 8	-0-				
11	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	14522 3	169 4	Y	3159	3059 0	73 8	27				
12	21085 X	21085	-0-	-0-	-0-	16561 3	203 4	Y	3928	3887 0	39 8	29				
01	16275 X	8371	-0-	-7904	-0-	5266 3	138 4	Y	2697	2643 0	49 8	34				
*02	16968 X	3742	-0-	-13226	-0-	2967 3	98 4	Y	2023	1988 0	17 8	52				
03	21080 X	8206	-0-	-12874	-0-	1419 3	153 4	Y	3101	2988 0	115 8	50				

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	286176	COMPL.	DATE 11/20/2018	TOTAL	DEPTH	11540	PERF.11792	- 21218			
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			
10	27848 X	27848	-0-	-0-	-0-	25065	3	2783	9	N	2530	2512	0	18	8		
11	22200 X	20834	-0-	-1366	-0-	18271	3	2563	9	N	2330	2288	0	42	8		
12	22940 X	17306	-0-	-5634	-0-	15130	3	2176	9	N	1978	1927	0	51	8		
01	36961 X	36961	-0-	-0-	-0-	34003	3	2958	9	N	2689	2588	0	101	8		
*02	29128 X	29128	-0-	-0-	-0-	26950	3	2178	9	N	1980	1967	0	13	8		
03	49360 X	49360	-0-	-0-	-0-	46760	3	2600	9	N	2364	2343	0	21	8		
LONGHORN 55-1-30 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286220	COMPL.	DATE 12/18/2018	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.11404	- 18820			
10	29016 X	20582	-0-	-8434	-0-	17160	3	3422	9	N	3111	3090	0	21	8		
11	28080 X	18453	-0-	-9627	-0-	15622	3	2831	9	N	2574	2560	0	14	8		
12	22258 X	22258	-0-	-0-	-0-	18511	3	3747	9	N	3406	3381	0	25	8		
01	20584 X	10017	-0-	-10567	-0-	7810	3	2207	9	N	2006	1990	0	16	8		
*02	18592 X	7483	-0-	-11109	-0-	5833	3	1650	9	N	1500	1490	0	10	8		
03	22258 X	18532	-0-	-3726	-0-	15375	3	3157	9	N	2870	2841	0	29	8		
BOB COUCH 3-10				WELL #:	2H	RRCID ->	286239	COMPL.	DATE 12/21/2018	TOTAL	DEPTH	11057	PERF.11350	- 17818			
10	17357 X	17357	-0-	-0-	-0-	14825	3	108	4	N	2204	2110	1	168	8		
						2424	9										
11	14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	12772	3	95	4	N	1859	1963	1		208		
						2045	9										
12	13640 X	13528	-0-	-112	-0-	11364	3	87	4	N	1888	1823	1		273		
						2077	9										
01	16988 X	10529	-0-	-6459	-0-	7648	3	123	4	N	2507	2062	1	332	8		
						2758	9										
02	15344 X	11001	-0-	-4343	-0-	8791	3	96	4	N	1922	1775	1	8	8		
						2114	9										
03	16988 X	14630	-0-	-2358	-0-	11964	3	127	4	N	2308	2523	1		310		
						2539	9										
SEQUOIA 55-1-14 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286259	COMPL.	DATE 02/07/2019	TOTAL	DEPTH	11287	PERF.11606	- 20849			
10	21049 X	14367	-0-	-6682	-0-	11048	3	3319	9	Y	3017	2983	0	34	8		
11	19650 X	13331	-0-	-6319	-0-	10154	3	3177	9	Y	2888	2808	0	80	8		
12	20181 X	12172	-0-	-8009	-0-	9115	3	3057	9	Y	2779	2682	0	97	8		
01	15469 X	10618	-0-	-4851	-0-	7570	3	3048	9	Y	2771	2609	0	162	8		
*02	11872 X	10187	-0-	-1685	-0-	7376	3	2811	9	Y	2555	2533	0	22	8		
03	14984 X	14984	-0-	-0-	-0-	12112	3	2872	9	Y	2611	2574	0	37	8		
POPLAR 55-1-24 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286441	COMPL.	DATE 11/09/2018	TOTAL	DEPTH	11378	PERF.11665	- 21814			
10	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	3968	3	2644	9	Y	2404	2386	0	18	8		
11	6360 X	5863	-0-	-497	-0-	3343	3	2520	9	Y	2291	2278	0	13	8		
12	6572 X	3223	-0-	-3349	-0-	1943	3	1280	9	Y	1164	1135	0	29	8		
01	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	7939	3	2222	9	Y	2020	1980	0	40	8		
*02	5208 X	4826	-0-	-382	-0-	3579	3	1247	9	Y	1134	1114	0	20	8		
03	5766 X	4963	-0-	-803	-0-	3476	3	1487	9	Y	1352	1321	0	31	8		
ASH 55-1-32 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286442	COMPL.	DATE 01/30/2019	TOTAL	DEPTH	10939	PERF.11219	- 21399			
10	39311 X	39311	-0-	-0-	-0-	30531	3	8780	9	Y	7982	8132	0	40	8		
11	25768 X	25768	-0-	-0-	-0-	20683	3	5085	9	Y	4623	4669	0	27	8		
12	41447 X	28944	-0-	-12503	-0-	23907	3	5037	9	Y	4579	4532	0	41	8		
01	41447 X	-0-	-0-	-41447	-0-					Y	3389	3361	0	38	8		
*02	45920 X	26781	-0-	-19139	-0-	23750	3	3031	9	Y	2755	2869	0	12	8		
*03	38967 X	19327	-0-	-19640	-0-	15759	3	3568	9	Y	3244	3218	0	26	8		

PHANTOM (WOLF CAMP)				//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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
10	21142 X	20157	-0-	-985	-0-	-	-		16708	3	3449	9	N	3135	3109	0	26	8	-0-
11	20310 X	19111	-0-	-1199	-0-	-	-		15924	3	3187	9	N	2877	2877	0	20	8	-0-
12	22282 X	22282	-0-	-0-	-0-	-	-		18935	3	3347	9	N	3043	3011	0	32	8	-0-
01	20801 X	13210	-0-	-7591	-0-	-	-		11572	3	1638	9	N	1489	1462	0	27	8	-0-
*02	38914 X	38914	-0-	-0-	-0-	-	-		36232	3	2682	9	N	2438	2384	0	54	8	-0-
03	26798 X	26798	-0-	-0-	-0-	-	-		22057	3	4741	9	N	4310	4254	0	56	8	-0-
BETTS UNIT 53-4-2				WELL #:		1H		RRCID -> 286693		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 11011		PERF.11278 - 17648					
10	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	-	-		7007	3	92	4	N	1856	1834	0	9	8	185
									2042	9									
11	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	-	-		5891	3	105	4	N	2098	2046	0	7	8	230
									2308	9									
12	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	-	-		6373	3	94	4	N	1900	1928	0	14	8	188
									2090	9									
01	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	-	-		3672	3	101	4	N	2034	1973	0	19	8	230
									2237	9									
02	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	-	-		5520	3	83	4	N	1669	1619	0	17	8	263
									1836	9									
03	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	-	-		304	3	65	4	N	1305	1396	0	11	8	161
									1436	9									
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 286696		COMPL. DATE 05/12/2019		TOTAL DEPTH 10932		PERF.11188 - 21171					
10	21762 X	17891	-0-	-3871	-0-	-	-		15018	3	2873	9	N	2612	2604	0	8	8	-0-
11	21060 X	18604	-0-	-2456	-0-	-	-		15704	3	2900	9	N	2636	2624	0	12	8	-0-
12	21762 X	18482	-0-	-3280	-0-	-	-		15531	3	2951	9	N	2683	2612	0	71	8	-0-
01	21142 X	14789	-0-	-6353	-0-	-	-		11790	3	2999	9	N	2726	2371	0	355	8	-0-
*02	19096 X	14789	-0-	-4307	-0-	-	-		12187	3	2602	9	N	2365	2342	0	23	8	-0-
03	19220 X	14449	-0-	-4771	-0-	-	-		11801	3	2648	9	N	2407	2391	0	16	8	-0-
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT				WELL #:		4H		RRCID -> 286712		COMPL. DATE 05/12/2019		TOTAL DEPTH 10937		PERF.11282 - 19630					
10	19592 X	15653	-0-	-3939	-0-	-	-		12031	3	3622	9	N	3293	3284	0	9	8	-0-
11	19320 X	19320	-0-	-0-	-0-	-	-		15348	3	3972	9	N	3611	3607	0	4	8	-0-
12	20863 X	14050	-0-	-6813	-0-	-	-		10748	3	3302	9	N	3002	2992	0	10	8	-0-
01	20863 X	12049	-0-	-8814	-0-	-	-		8324	3	3725	9	N	3386	3371	0	15	8	-0-
*02	18844 X	16367	-0-	-2477	-0-	-	-		12814	3	3553	9	N	3230	3197	0	33	8	-0-
03	19964 X	16624	-0-	-3340	-0-	-	-		13059	3	3565	9	N	3241	3218	0	23	8	-0-
BOND UNIT 3-7				WELL #:		1H		RRCID -> 286734		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 11040		PERF.11354 - 19125					
10	14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	-	-		12454	3	86	4	N	1507	1512	0	13	8	162
									1658	9									
11	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	-	-		9820	3	82	4	N	1410	1432	0	8	8	132
									1551	9									
12	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	-	-		9835	3	71	4	N	1253	1225	0	15	8	145
									1378	9									
01	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	-	-		9388	3	82	4	N	1336	1272	0	27	8	182
									1470	9									
02	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	-	-		7904	3	53	4	N	772	648	0	21	8	285
									849	9									
03	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	-	-		7468	3	70	4	N	1196	1288	0	19	8	174
									1316	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-		6485 3	1327 9	Y		1206	1190 0	16 8	-0-
11	10798 X	10798	-0-	-0-	-0-		9893 3	905 9	Y		823	802 0	21 8	-0-
12	29264 X	7159	-0-	-22105	-0-		6290 3	869 9	Y		790	772 0	18 8	-0-
01	29264 X	10281	-0-	-18983	-0-		9100 3	1181 9	Y		1074	1033 0	41 8	-0-
*02	26376 X	4699	-0-	-21677	-0-		4115 3	584 9	Y		531	505 0	26 8	-0-
03	11160 X	9953	-0-	-1207	-0-		8861 3	1092 9	Y		993	948 0	45 8	-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376														
10	911 X	911	-0-	-0-	-0-		55 3	856 9	N		778	751 0	27 8	-0-
11	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-		1186 3	25 9	N		23	1 0	22 8	-0-
12	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-		5101 3	576 9	N		524	497 0	27 8	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	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														
10	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-		12571 3	3216 9	N		2924	2903 0	21 8	-0-
11	10920 X	10715	-0-	-205	-0-		8509 3	2206 9	N		2005	1991 0	14 8	-0-
12	17546 X	7818	-0-	-9728	-0-		5898 3	1920 9	N		1745	1728 0	17 8	-0-
01	17546 X	10186	-0-	-7360	-0-		8056 3	2130 9	N		1936	1909 0	27 8	-0-
*02	15848 X	8684	-0-	-7164	-0-		6679 3	2005 9	N		1823	1804 0	19 8	-0-
03	15779 X	8307	-0-	-7472	-0-		6293 3	2014 9	N		1831	1805 0	26 8	-0-
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217														
10	25451 X	15660	-0-	-9791	-0-		13525 3	2135 9	Y		1941	1934 0	7 8	-0-
11	25350 X	18594	-0-	-6756	-0-		15632 3	2962 9	Y		2693	2689 0	4 8	-0-
12	26195 X	1082	-0-	-25113	-0-		839 3	243 9	Y		221	220 0	1 8	-0-
01	26195 X	22941	-0-	-3254	-0-		18843 3	4098 9	Y		3725	3696 0	29 8	-0-
*02	21448 X	18092	-0-	-3356	-0-		14926 3	3166 9	Y		2878	2840 0	38 8	-0-
03	21265 X	21265	-0-	-0-	-0-		17580 3	3685 9	Y		3350	3316 0	34 8	-0-
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541														
10	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-		3324 3	114 9	Y		104	104 0		-0-
11	2730 X	2508	-0-	-222	-0-		2398 3	110 9	Y		100	100 0		-0-
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-		4411 3	61 9	Y		55	55 0		-0-
01	3441 X	1145	-0-	-2296	-0-		1088 3	57 9	Y		52	52 0		-0-
*02	3108 X	1400	-0-	-1708	-0-		1324 3	76 9	Y		69	68 0	1 8	-0-
03	4464 X	1381	-0-	-3083	-0-		1318 3	63 9	Y		57	57 0		-0-
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401														
10	919 X	919	-0-	-0-	-0-		913 3	6 9	Y		5	5 0		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 3	10 9	Y		9	9 0		-0-
12	3100 N	3464	-0-	364	364		3429 3	35 9	Y		32	30 0	2 8	-0-
01	930 N	24	-0-	-906	-0-		2 3	22 9	Y		20	19 0	1 8	-0-
*02	840 X	235	-0-	-605	-0-		18 3	217 9	Y		197	188 0	9 8	-0-
03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				Y		3	3 0		-0-
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	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	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
10	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9239	3	2074	9	N	1885	1067 0	131
11	17755 X	17755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14482	3	3273	9	N	2975	1534 0	307
12	23060 X	23060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19187	3	3873	9	N	3521	3048 0	169
01	15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12338	3	2874	9	N	2613	2590 0	160
02	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9487	3	1531	9	N	1392	1487 0	-0-
*03	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14794	3	3915	9	Y	3559	3089 0	286
THUNDERDOME 54-4-24 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 286993															
COMPL. DATE 06/28/2019															
TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048															
10	32240 X	29672	-0-	-2568	-0-	-0-	-0-	24415	3	5257	9	N	4779	4767 0	-0-
11	32670 X	25756	-0-	-6914	-0-	-0-	-0-	21075	3	4681	9	N	4255	4251 0	-0-
12	33759 X	26891	-0-	-6868	-0-	-0-	-0-	21737	3	5154	9	N	4685	4672 0	-0-
01	33759 X	9056	-0-	-24703	-0-	-0-	-0-	5731	3	3325	9	N	3023	3010 0	-0-
*02	27328 X	23452	-0-	-3876	-0-	-0-	-0-	19327	3	4125	9	N	3750	3717 0	-0-
03	29667 X	22761	-0-	-6906	-0-	-0-	-0-	18622	3	4139	9	N	3763	3739 0	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 287046															
COMPL. DATE 12/06/2018															
TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075															
10	29679 X	29679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26527	3	3152	9	N	2865	2827 0	-0-
11	25260 X	19113	-0-	-6147	-0-	-0-	-0-	17097	3	2016	9	N	1833	1819 0	-0-
12	27652 X	27535	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	24566	3	2969	9	N	2699	2673 0	-0-
01	29667 X	21220	-0-	-8447	-0-	-0-	-0-	19153	3	2067	9	N	1879	1849 0	-0-
*02	26822 X	26822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22870	3	3952	9	N	3593	3546 0	-0-
03	29667 X	27200	-0-	-2467	-0-	-0-	-0-	24344	3	2856	9	N	2596	2549 0	-0-
SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 287094															
COMPL. DATE 12/27/2018															
TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717															
10	20989 X	20989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16104	3	4885	9	N	4441	4399 0	211
11	24917 X	24917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19474	3	5443	9	N	4948	4857 0	272
12	24268 X	24268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18889	3	5379	9	N	4890	4874 0	251
01	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10676	3	3515	9	N	3195	3383 0	31
02	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13494	3	3982	9	N	3620	3578 0	27
03	35404 X	35404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29721	3	5683	9	N	5166	4961 0	32
CHOLLA STATE 2-4															
WELL #: 3H RRCID -> 287132															
COMPL. DATE 11/19/2019															
TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347															
10	4929 X	4122	-0-	-807	-0-	-0-	-0-	2859	3	1263	9	Y	1148	1123 0	-0-
11	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4771	3	1762	9	Y	1602	1584 0	-0-
12	4867 X	4458	-0-	-409	-0-	-0-	-0-	3216	3	1242	9	Y	1129	1089 0	-0-
01	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4172	3	1272	9	Y	1156	1107 0	-0-
*02	6104 X	2632	-0-	-3472	-0-	-0-	-0-	1820	3	812	9	Y	738	700 0	-0-
03	6758 X	3289	-0-	-3469	-0-	-0-	-0-	2353	3	936	9	Y	851	812 0	-0-
HELIOS 56-2-30															
WELL #: 1H RRCID -> 287160															
COMPL. DATE 04/05/2019															
TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360															
10	28855 X	28855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25603	3	3252	9	N	2956	2890 0	-0-
11	22107 X	22107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20092	3	2015	9	N	1832	1811 0	-0-
12	26978 X	26978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24133	3	2845	9	N	2586	2558 0	-0-
01	17794 X	15146	-0-	-2648	-0-	-0-	-0-	13559	3	1587	9	N	1443	1412 0	-0-
*02	16072 X	7869	-0-	-8203	-0-	-0-	-0-	6109	3	1760	9	N	1600	1572 0	-0-
03	27172 X	27172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24217	3	2955	9	N	2686	2503 0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364														
M	ALLOW CODE	GAS 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	45251 X	45251	-0-	-0-	-0-	38752	3	6499	9	N	5908	5822	0	-0-
11	36431 X	36431	-0-	-0-	-0-	31145	3	5286	9	N	4805	4761	0	-0-
12	37252 X	37252	-0-	-0-	-0-	31630	3	5622	9	N	5111	5056	0	-0-
01	33759 X	14667	-0-	-19092	-0-	12305	3	2362	9	N	2147	2104	0	-0-
*02	30492 X	26324	-0-	-4168	-0-	22131	3	4193	9	N	3812	3737	0	-0-
03	33759 X	24328	-0-	-9431	-0-	19504	3	4824	9	N	4385	4326	0	-0-
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117														
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-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-
SEQUOIA 55-1-14 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516														
10	26846 X	25523	-0-	-1323	-0-	21353	3	4170	9	N	3791	3762	0	-0-
11	24930 X	24162	-0-	-768	-0-	20270	3	3892	9	N	3538	3470	0	-0-
12	26257 X	21030	-0-	-5227	-0-	17521	3	3509	9	N	3190	3104	0	-0-
01	26257 X	18274	-0-	-7983	-0-	14868	3	3406	9	N	3096	2947	0	-0-
*02	23716 X	19082	-0-	-4634	-0-	16321	3	2761	9	N	2510	2491	0	-0-
03	25513 X	22127	-0-	-3386	-0-	19153	3	2974	9	N	2704	2671	0	-0-
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164														
10	36551 X	36551	-0-	-0-	-0-	31751	3	4800	9	N	4364	4302	0	-0-
11	41640 X	33865	-0-	-7775	-0-	29512	3	4353	9	N	3957	3922	0	-0-
12	43028 X	34033	-0-	-8995	-0-	30065	3	3968	9	N	3607	3562	0	-0-
01	43028 X	20627	-0-	-22401	-0-	18186	3	2441	9	N	2219	2160	0	-0-
*02	38864 X	3721	-0-	-35143	-0-	3200	3	521	9	N	474	457	0	-0-
03	36549 X	-0-	-0-	-36549	-0-					N	3	3	0	-0-
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-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-
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806														
10	34875 X	18012	-0-	-16863	-0-	15734	3	2278	9	N	2071	2032	0	-0-
11	22620 X	13517	-0-	-9103	-0-	11434	3	2083	9	N	1894	1873	0	-0-
12	23374 X	15341	-0-	-8033	-0-	12909	3	2432	9	N	2211	2185	0	-0-
01	23374 X	7352	-0-	-16022	-0-	5584	3	1768	9	N	1607	1586	0	-0-
*02	18284 X	7037	-0-	-11247	-0-	5883	3	1154	9	N	1049	1024	0	-0-
03	18011 X	17924	-0-	-87	-0-	15253	3	2671	9	Y	2428	2372	0	-0-
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151														
10	58125 X	26654	-0-	-31471	-0-	21894	3	4760	9	N	4327	4261	0	-0-
11	32520 X	23999	-0-	-8521	-0-	20422	3	3577	9	N	3252	3220	0	-0-
12	26319 X	23576	-0-	-2743	-0-	19526	3	4050	9	N	3682	3640	0	-0-
01	26660 X	17605	-0-	-9055	-0-	15157	3	2448	9	N	2225	2182	0	-0-
*02	24080 X	14316	-0-	-9764	-0-	11859	3	2457	9	N	2234	2192	0	-0-
03	26660 X	20926	-0-	-5734	-0-	16740	3	4186	9	Y	3805	3738	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SIEVERS STATE UNIT 2-1														
WELL #: 3H RRCID -> 287317														
COMPL. DATE 05/11/2019														
TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	22506 X	19638	-0-	-2868	-0-	16364	3	3274	9	Y	2976	2942	0	-0-
11	21780 X	19445	-0-	-2335	-0-	16421	3	3024	9	Y	2749	2726	0	-0-
12	21080 X	19228	-0-	-1852	-0-	16315	3	2913	9	Y	2648	2595	0	-0-
01	20429 X	19237	-0-	-1192	-0-	16422	3	2815	9	Y	2559	2496	0	-0-
*02	16828 X	14542	-0-	-2286	-0-	12176	3	2366	9	Y	2151	2100	0	-0-
03	18631 X	17665	-0-	-966	-0-	14771	3	2894	9	Y	2631	2578	0	-0-
SIEVERS STATE UNIT 2-1														
WELL #: 4H RRCID -> 287319														
COMPL. DATE 05/06/2019														
TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009														
10	12679 X	11137	-0-	-1542	-0-	9569	3	1568	9	Y	1425	1415	0	-0-
11	12270 X	11405	-0-	-865	-0-	9599	3	1806	9	Y	1642	1636	0	-0-
12	12214 X	11029	-0-	-1185	-0-	9465	3	1564	9	Y	1422	1408	0	-0-
01	23232 X	23232	-0-	-0-	-0-	21691	3	1541	9	Y	1401	1384	0	-0-
*02	8708 X	7850	-0-	-858	-0-	7102	3	748	9	Y	680	665	0	-0-
03	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	12752	3	1190	9	Y	1082	1066	0	-0-
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 287325														
COMPL. DATE 10/18/2016														
TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343														
10	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	3981	3	1784	9	Y	1622	1606	0	41
11	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	4000	3	1563	9	Y	1421	1414	0	40
12	5549 X	4830	-0-	-719	-0-	2918	3	1912	9	Y	1738	1712	0	52
01	5549 X	3336	-0-	-2213	-0-	1264	3	2072	9	Y	1884	1850	0	70
*02	5180 X	2706	-0-	-2474	-0-	571	3	2135	9	Y	1941	1935	0	66
03	5735 X	2085	-0-	-3650	-0-	834	3	1251	9	Y	1137	1151	0	42
WINGHEAD 57-2-13														
WELL #: 1H RRCID -> 287329														
COMPL. DATE 11/23/2016														
TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693														
10	14570 X	12010	-0-	-2560	-0-	1	1	9693	3	N	2023	1804	0	389
						91	4	2225	9					
11	13320 X	5143	-0-	-8177	-0-	3742	3	59	4	N	1220	1117	0	373
						1342	9							
12	13764 X	10391	-0-	-3373	-0-	1	1	7799	3	N	2269	1794	0	469
						95	4	2496	9					
01	12958 X	7657	-0-	-5301	-0-	5471	3	71	4	N	1923	1497	0	361
						2115	9							
02	10836 X	8507	-0-	-2329	-0-	1	1	6951	3	N	1339	1618	0	-0-
						82	4	1473	9					
*03	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	1	1	9312	3	Y	2491	1956	0	406
						100	4	2740	9					
NUTRIA 57-1-16 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287330														
COMPL. DATE 10/12/2021														
TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470														
10	48035 X	48035	-0-	-0-	-0-	43764	3	4271	9	N	3883	3778	0	679
11	20400 X	11531	-0-	-8869	-0-	8848	3	2683	9	N	2439	2417	0	685
12	21080 X	19385	-0-	-1695	-0-	14721	3	4664	9	N	4240	4397	0	502
01	22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	19199	3	3486	9	N	3169	3256	0	374
02	19040 X	12324	-0-	-6716	-0-	9552	3	2772	9	N	2520	2413	0	448
03	21080 X	17968	-0-	-3112	-0-	13973	3	3995	9	N	3632	3627	0	408
CODY 56-3-19 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 287349														
COMPL. DATE 06/27/2016														
TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171														
10	22380 X	22380	-0-	-0-	-0-	17580	3	4800	9	N	4364	4399	0	612
11	23986 X	23986	-0-	-0-	-0-	18997	3	4989	9	N	4535	4486	0	622
12	23054 X	23054	-0-	-0-	-0-	18333	3	4721	9	N	4292	4217	0	652
01	22413 X	16880	-0-	-5533	-0-	13824	3	3056	9	N	2778	2747	0	627
02	22400 X	12883	-0-	-9517	-0-	9228	3	3655	9	N	3323	3507	0	377
03	24800 X	9128	-0-	-15672	-0-	8248	3	880	9	N	800	759	0	382

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
YETI STATE 56-2-45 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287354	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.11017	- 18728
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
10	12214 X	11260	-0-	-954	-0-	9940	3	1320	9	N	1200	1182	0	18 8 -0-
11	12090 X	9351	-0-	-2739	-0-	8219	3	1132	9	N	1029	1023	0	6 8 -0-
12	12493 X	10734	-0-	-1759	-0-	9466	3	1268	9	N	1153	1145	0	8 8 -0-
01	12493 X	10484	-0-	-2009	-0-	9135	3	1349	9	N	1226	1212	0	14 8 -0-
*02	10332 X	3790	-0-	-6542	-0-	3370	3	420	9	N	382	371	0	11 8 -0-
03	11253 X	9333	-0-	-1920	-0-	8276	3	1057	9	N	961	922	0	39 8 -0-
YETI STATE 56-2-45 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287355	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	11682	PERF.10742	- 17969
10	25699 X	23823	-0-	-1876	-0-	20591	3	3232	9	N	2938	2868	0	70 8 -0-
11	24000 X	20724	-0-	-3276	-0-	17588	3	3136	9	N	2851	2829	0	22 8 -0-
12	24800 X	21397	-0-	-3403	-0-	18140	3	3257	9	N	2961	2933	0	28 8 -0-
01	24800 X	19435	-0-	-5365	-0-	16113	3	3322	9	N	3020	2980	0	40 8 -0-
*02	21504 X	13200	-0-	-8304	-0-	11009	3	2191	9	N	1992	1945	0	47 8 -0-
03	23808 X	21100	-0-	-2708	-0-	17506	3	3594	9	N	3267	3109	0	158 8 -0-
YETI STATE 56-2-45 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287356	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	10633	PERF.11068	- 18775
10	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	4901	3	1102	9	N	1002	988	0	14 8 -0-
11	4950 X	4170	-0-	-780	-0-	3190	3	980	9	N	891	886	0	5 8 -0-
12	6076 X	5425	-0-	-651	-0-	4433	3	992	9	N	902	895	0	7 8 -0-
01	6076 X	4344	-0-	-1732	-0-	3396	3	948	9	N	862	853	0	9 8 -0-
*02	5488 X	384	-0-	-5104	-0-	30	3	354	9	N	322	314	0	8 8 -0-
03	6014 X	4043	-0-	-1971	-0-	3153	3	890	9	N	809	779	0	30 8 -0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	287397	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL	DEPTH	11786	PERF.12184	- 19981
10	17298 X	16233	-0-	-1065	-0-	13059	2	190	4	Y	2713	2686	0	17 8 69
						2984	9							
11	16530 X	15272	-0-	-1258	-0-	12420	2	122	4	Y	2482	2445	0	37 8 69
						2730	9							
12	17081 X	13405	-0-	-3676	-0-	10771	2	113	4	Y	2292	2246	0	48 8 67
						2521	9							
01	16554 X	14191	-0-	-2363	-0-	11090	2	128	4	Y	2703	2591	0	81 8 98
						2973	9							
*02	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	10941	2	110	4	Y	2242	2254	0	10 8 76
						2466	9							
03	14911 X	14295	-0-	-616	-0-	11701	2	112	4	Y	2256	2232	0	17 8 83
						2482	9							
THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	287399	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL	DEPTH	11781	PERF.11980	- 20187
10	16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	12177	2	246	4	Y	3714	3698	0	14 8 95
						4085	9							
11	15900 X	15306	-0-	-594	-0-	11416	2	155	4	Y	3395	3363	0	32 8 95
						3735	9							
12	17143 X	13171	-0-	-3972	-0-	9827	2	134	4	Y	2918	2888	0	39 8 86
						3210	9							
01	17143 X	14745	-0-	-2398	-0-	10654	2	161	4	Y	3573	3458	0	70 8 131
						3930	9							
*02	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	10258	2	137	4	Y	3002	3021	0	9 8 103
						3302	9							
03	14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	11138	2	151	4	Y	3335	3300	0	15 8 123
						3669	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611														
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
10	19421 X	19421	-0-	-0-	-0-	16462	3	2959	9 Y	2690	2678	0	13 8	68
11	18034 X	18034	-0-	-0-	-0-	15377	3	2657	9 Y	2415	2405	0	10 8	68
12	19592 X	18321	-0-	-1271	-0-	15559	3	2762	9 Y	2511	2452	0	53 8	74
01	20594 X	20594	-0-	-0-	-0-	17496	3	3098	9 Y	2816	2767	0	18 8	105
*02	17696 X	14080	-0-	-3616	-0-	12075	3	2005	9 Y	1823	1857	0	9 8	62
03	19313 X	-0-	-0-	-19313	-0-				Y	694	740	0	7 8	9
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582														
10	16163 X	16163	-0-	-0-	-0-	12337	3	3826	9 Y	3478	3453	0	22 8	88
11	16320 X	12866	-0-	-3454	-0-	9785	3	3081	9 Y	2801	2763	0	48 8	78
12	16864 X	13338	-0-	-3526	-0-	10057	3	3281	9 Y	2983	2906	0	67 8	88
01	16864 X	15205	-0-	-1659	-0-	11461	3	3744	9 Y	3404	3254	0	115 8	123
*02	14728 X	12301	-0-	-2427	-0-	9463	3	2838	9 Y	2580	2602	0	13 8	88
03	15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-				Y	766	839	0	7 8	8
GREYBULL 55-4-11														
WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506														
10	1116 X	410	-0-	-706	-0-	21	4	389	9 Y	354	402	1	1 8	62
11	1080 X	374	-0-	-706	-0-	19	4	355	9 Y	323	187	1		198
12	1116 X	459	-0-	-657	-0-	22	4	437	9 Y	397	256	1	1 8	338
01	434 X	44	-0-	-390	-0-	10	4	34	9 Y	31	1	8		368
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-				Y	-0-	268	1		100
03	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	589	3	27	4 Y	435	247	1	4 8	284
						479	9							
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299														
10	55971 X	55971	-0-	-0-	-0-	52959	3	3012	9 N	2738	2696	0	42 8	-0-
11	43746 X	43746	-0-	-0-	-0-	41535	3	2211	9 N	2010	1992	0	18 8	-0-
12	56139 X	56139	-0-	-0-	-0-	53235	3	2904	9 N	2640	2608	0	32 8	-0-
01	49345 X	49345	-0-	-0-	-0-	46951	3	2394	9 N	2176	2132	0	44 8	-0-
*02	63975 X	63975	-0-	-0-	-0-	61387	3	2588	9 N	2353	2309	0	44 8	-0-
03	51520 X	51520	-0-	-0-	-0-	48953	3	2567	9 N	2334	2289	0	45 8	-0-
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459														
10	41602 X	26246	-0-	-15356	-0-	24056	3	2190	9 N	1991	1966	0	25 8	-0-
11	37950 X	20909	-0-	-17041	-0-	19337	3	1572	9 N	1429	1417	0	12 8	-0-
12	36301 X	26236	-0-	-10065	-0-	24038	3	2198	9 N	1998	1979	0	19 8	-0-
01	35898 X	22509	-0-	-13389	-0-	20581	3	1928	9 N	1753	1726	0	27 8	-0-
*02	24276 X	18909	-0-	-5367	-0-	17124	3	1785	9 N	1623	1596	0	27 8	-0-
03	26257 X	18021	-0-	-8236	-0-	16144	3	1877	9 N	1706	1676	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														
10	34937 X	23673	-0-	-11264	-0-	20452	3	3221	9 N	2928	2884	0	44 8	-0-
11	31680 X	16067	-0-	-15613	-0-	13995	3	2072	9 N	1884	1868	0	16 8	-0-
12	32736 X	22666	-0-	-10070	-0-	19379	3	3287	9 N	2988	2956	0	32 8	-0-
01	32736 X	19898	-0-	-12838	-0-	17157	3	2741	9 N	2492	2446	0	46 8	-0-
*02	21980 X	18409	-0-	-3571	-0-	15248	3	3161	9 N	2874	2823	0	51 8	-0-
03	23684 X	16478	-0-	-7206	-0-	13073	3	3405	9 N	3095	3045	0	50 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MELVILLE STATE UNIT 2-6				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528 WELL #:	1H	RRCID -> 287516	COMPL.	DATE 06/08/2016	TOTAL	DEPTH 11109	PERF.11375 - 20726	CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	104966 X	10134	-0-	-94832	-0-	8134 3 1903 9	97 4	Y	Y	1730	1735 0	15 8	96	
11	85680 X	9979	-0-	-75701	-0-	7999 3 1881 9	99 4	Y	Y	1710	1703 0	10 8	93	
12	88536 X	13062	-0-	-75474	-0-	10732 3 2209 9	121 4	Y	Y	2008	1977 0	31 8	93	
01	88536 X	9091	-0-	-79445	-0-	7565 3 1447 9	79 4	Y	Y	1315	1311 0	25 8	72	
02	79968 X	8757	-0-	-71211	-0-	7038 3 1635 9	84 4	Y	Y	1486	1473 0	25 8	60	
03	98921 X	11251	-0-	-87670	-0-	9098 3 2046 9	107 4	Y	Y	1860	1815 0	27 8	78	
REDWOOD UNIT 2-19				WELL #:	1H	RRCID -> 287517	COMPL.	DATE 11/22/2015	TOTAL	DEPTH 11587	PERF.12025 - 16882			
10	10447 X	9380	-0-	-1067	-0-	7207 3 2069 9	104 4	Y	Y	1881	1872 0	15 8	104	
11	10710 X	8598	-0-	-2112	-0-	6580 3 1920 9	98 4	Y	Y	1745	1745 0	9 8	95	
12	11067 X	10425	-0-	-642	-0-	8277 3 2038 9	110 4	Y	Y	1853	1838 0	24 8	86	
01	11067 X	7250	-0-	-3817	-0-	5606 3 1565 9	79 4	Y	Y	1423	1409 0	22 8	78	
02	9772 X	8335	-0-	-1437	-0-	6453 3 1791 9	91 4	Y	Y	1628	1615 0	26 8	65	
03	10416 X	10386	-0-	-30	-0-	8126 3 2151 9	109 4	Y	Y	1955	1912 0	26 8	82	
BIG PINEY 57-2-29				WELL #:	1H	RRCID -> 287518	COMPL.	DATE 02/08/2021	TOTAL	DEPTH 9556	PERF. 9950 - 14630			
10	39370 X	2782	-0-	-36588	-0-	2529 3	253 9	Y	Y	230	158 0	72 8	-0-	
11	38100 X	63	-0-	-38037	-0-	2 3	61 9	Y	Y	55	27 0	28 8	-0-	
12	13051 X	87	-0-	-12964	-0-	3 3	84 9	Y	Y	76	50 0	26 8	-0-	
01	5115 X	100	-0-	-5015	-0-	3 3	97 9	Y	Y	88	50 0	38 8	-0-	
*02	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			Y	Y	54	7 0	47 8	-0-	
03	2790 X	114	-0-	-2676	-0-	3 3	111 9	Y	Y	101	48 0	53 8	-0-	
KAYCEE 57-3-41				WELL #:	1H	RRCID -> 287519	COMPL.	DATE 10/27/2016	TOTAL	DEPTH 10038	PERF.10328 - 14586			
10	27907 X	27907	-0-	-0-	-0-	25615 3 2152 9	140 4	Y	Y	1956	1902 0	52 8	175	
11	18600 X	17092	-0-	-1508	-0-	15952 3 1062 9	78 4	Y	Y	965	982 0	20 8	138	
12	20709 X	20709	-0-	-0-	-0-	19108 3 1500 9	101 4	Y	Y	1364	1323 0	29 8	150	
01	27900 X	9337	-0-	-18563	-0-	8320 3 963 9	54 4	Y	Y	875	818 0	21 8	186	
02	25200 X	13166	-0-	-12034	-0-	11585 3 1492 9	89 4	Y	Y	1356	1347 0	42 8	153	
03	27900 X	12999	-0-	-14901	-0-	11514 3 1407 9	78 4	Y	Y	1279	1227 0	32 8	173	
PRITCHETT STATE C19-22				WELL #:	1H	RRCID -> 287520	COMPL.	DATE 03/01/2016	TOTAL	DEPTH 11079	PERF.11367 - 15039			
10	29202 X	28189	-0-	-1013	-0-	26647 3	1542 9	N	N	1402	1361 0	12 8	362	
11	29220 X	26889	-0-	-2331	-0-	25463 3	1426 9	N	N	1296	1310 0	7 8	341	
12	30194 X	26560	-0-	-3634	-0-	25066 3	1494 9	N	N	1358	1134 0	17 8	548	
01	30194 X	24492	-0-	-5702	-0-	23089 3	1403 9	N	N	1275	1282 0	21 8	520	
02	25452 X	23065	-0-	-2387	-0-	21643 3	1422 9	N	N	1293	1211 0	23 8	579	
03	28179 X	27748	-0-	-431	-0-	26288 3	1460 9	N	N	1327	1368 0	19 8	519	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
TETON 56-2-26 UNIT D														
WELL #: 1H RRCID -> 287529														
COMPL. DATE 09/08/2016														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	19096 X	17589	-0-	-1507	-0-	14652	3	2937	9	Y	2670	2658	0	127
11	19477 X	19477	-0-	-0-	-0-	16412	3	3065	9	Y	2786	2742	0	153
12	19406 X	18501	-0-	-905	-0-	15542	3	2959	9	Y	2690	2684	0	138
01	19406 X	7910	-0-	-11496	-0-	6303	3	1607	9	Y	1461	1569	0	14
02	18172 X	13824	-0-	-4348	-0-	11021	3	2803	9	Y	2548	2511	0	19
03	20119 X	17701	-0-	-2418	-0-	14422	3	3279	9	Y	2981	2871	0	19
CATCLAW UNIT 2-31														
WELL #: 1H RRCID -> 287547														
COMPL. DATE 02/21/2016														
TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598														
10	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	8750	2	92	4	Y	1582	1546	0	314
						1740	9							
11	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	9360	2	93	4	Y	1569	1643	0	230
						1726	9							
12	11439 X	10513	-0-	-926	-0-	8892	2	84	4	Y	1397	1415	0	191
						1537	9							
01	11439 X	7589	-0-	-3850	-0-	6350	2	65	4	Y	1067	1011	0	227
						1174	9							
02	10444 X	7664	-0-	-2780	-0-	6304	2	70	4	Y	1173	1044	0	334
						1290	9							
03	11563 X	9542	-0-	-2021	-0-	7563	2	99	4	Y	1709	1600	0	417
						1880	9							
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287552														
COMPL. DATE 11/06/2016														
TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166														
10	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	5903	2	38	4	Y	960	938	0	-0-
						1056	9							
11	3930 X	3540	-0-	-390	-0-	2845	2	24	4	Y	610	598	0	-0-
						671	9							
12	4619 X	2128	-0-	-2491	-0-	1138	2	34	4	Y	869	855	0	-0-
						956	9							
01	7006 X	4642	-0-	-2364	-0-	3477	2	40	4	Y	1023	997	0	-0-
						1125	9							
*02	6328 X	5478	-0-	-850	-0-	4262	2	42	4	Y	1067	1044	0	-0-
						1174	9							
03	7006 X	5939	-0-	-1067	-0-	4588	2	46	4	Y	1186	1159	0	-0-
						1305	9							
OCATILLA STATE 2-40														
WELL #: 1H RRCID -> 287555														
COMPL. DATE 11/11/2015														
TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080														
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	50	4	1287	9	N	1170	1197	0	149
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	49	4	1271	9	N	1155	1162	0	141
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	51	4	1315	9	N	1195	1077	0	257
01	1333 N	995	-0-	-338	-0-	38	4	957	9	N	870	899	0	225
*02	1232 N	1199	-0-	-33	-0-	55	4	1144	9	N	1040	1070	0	192
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	53	4	1350	9	N	1227	1193	0	223
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287557														
COMPL. DATE 01/12/2021														
TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196														
10	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	49	45	0	-0-
11	9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	-0-			-0-
12	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-			-0-
01	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-			-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MARINER 57-2-31				//CONT.// 020528		WELL #:		2H		RRCID -> 287615		COMPL. DATE 10/06/2019		TOTAL DEPTH 9567	
M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		C M		COND PROD	
		ALLOW CODE													
10	27404	X	24779	-0-	-2625	-0-	21047	3	3732	9	N	3393	3334	0	59 8
11	26520	X	12865	-0-	-13655	-0-	10639	3	2226	9	N	2024	1999	0	25 8
12	27404	X	17654	-0-	-9750	-0-	15898	3	1756	9	N	1596	1546	0	50 8
01	27404	X	12005	-0-	-15399	-0-	10235	3	1770	9	N	1609	1562	0	47 8
*02	24752	X	16203	-0-	-8549	-0-	14124	3	2079	9	N	1890	1827	0	63 8
03	24769	X	11726	-0-	-13043	-0-	10317	3	1409	9	N	1281	1233	0	48 8

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT				WELL #:		4H		RRCID -> 287684		COMPL. DATE 06/05/2019		TOTAL DEPTH 10329		PERF.10645 - 20432	
10	17236	X	16543	-0-	-693	-0-	12909	3	3634	9	N	3304	2694	0	610 8
11	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	13697	3	3622	9	N	3293	2871	0	422 8
12	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	14081	3	4278	9	N	3889	2860	0	1029 8
01	34806	X	34806	-0-	-0-	-0-	29380	3	5426	9	N	4933	2886	0	2047 8
*02	28714	X	28714	-0-	-0-	-0-	25633	3	3081	9	N	2801	2583	0	218 8
03	38865	X	38865	-0-	-0-	-0-	34825	3	4040	9	Y	3673	3289	0	384 8

BEAVER 57-1-16 UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 287699		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10214		PERF.10442 - 18138	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-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	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-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	
10	5642	X	4552	-0-	-1090	-0-	3241	3	83	4	Y	1116	1109	0	7 8
							1228	9							
11	5850	X	4397	-0-	-1453	-0-	3269	3	53	4	Y	977	972	0	6 8
							1075	9							
12	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	7015	3	55	4	Y	1064	1052	0	7 8
							1170	9							
01	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	9386	3	57	4	Y	1096	1078	0	9 8
							1206	9							
*02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	7601	3	48	4	Y	904	908	0	6 8
							994	9							
03	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	7771	3	47	4	Y	881	871	0	9 8
							969	9							

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV				WELL #:		2H		RRCID -> 287754		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 11476		PERF.11801 - 16165	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169															
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
10	27528 X	22445	-0-	-5083	-0-	18221	3	4224	9	N	3840	3732	0	108 8	-0-
11	25620 X	20173	-0-	-5447	-0-	16917	3	3256	9	N	2960	2912	0	48 8	-0-
12	26474 X	18087	-0-	-8387	-0-	15052	3	3035	9	N	2759	2688	0	71 8	-0-
01	24862 X	12054	-0-	-12808	-0-	10293	3	1761	9	N	1601	1520	0	81 8	-0-
*02	21840 X	15111	-0-	-6729	-0-	13035	3	2076	9	N	1887	1742	0	145 8	-0-
03	22444 X	18721	-0-	-3723	-0-	15738	3	2983	9	N	2712	2292	0	420 8	-0-
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255															
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-				-0-
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-				-0-
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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															
10	11160 X	10470	-0-	-690	-0-	9133	3	47	4	Y	1173	1003	0		375
						1290	9								
11	10800 X	10776	-0-	-24	-0-	9398	3	48	4	Y	1209	1240	0		344
						1330	9								
12	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	10628	3	52	4	Y	1308	1239	0		413
						1439	9								
01	10478 X	6928	-0-	-3550	-0-	6124	3	28	4	Y	705	840	0		278
						776	9								
02	10052 X	7578	-0-	-2474	-0-	6686	3	31	4	Y	783	923	0		138
						861	9								
03	12121 X	7559	-0-	-4562	-0-	6742	3	32	4	Y	714	753	0	5 8	94
						785	9								
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937															
10	3534 X	2741	-0-	-793	-0-	2118	3	623	9	N	566	526	0	40 8	-0-
11	3420 X	2089	-0-	-1331	-0-	1744	3	345	9	N	314	301	0	13 8	-0-
12	3534 X	2793	-0-	-741	-0-	2219	3	574	9	N	522	502	0	20 8	-0-
01	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	3934	3	506	9	N	460	434	0	26 8	-0-
*02	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	6634	3	446	9	N	405	358	0	47 8	-0-
03	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7317	3	569	9	N	517	394	0	123 8	-0-
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359															
10	27218 X	26938	-0-	-280	-0-	23345	3	3593	9	N	3266	3222	0	44 8	-0-
11	23450 X	23450	-0-	-0-	-0-	20368	3	3082	9	N	2802	2780	0	22 8	-0-
12	18755 X	81	-0-	-18674	-0-	2	3	79	9	N	72	34	0	38 8	-0-
01	26939 X	620	-0-	-26319	-0-	31	3	589	9	N	535	497	0	38 8	-0-
*02	24332 X	2948	-0-	-21384	-0-	2590	3	358	9	N	325	299	0	26 8	-0-
03	26939 X	1526	-0-	-25413	-0-	1157	3	369	9	N	335	310	0	25 8	-0-
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146															
10	33450 X	33450	-0-	-0-	-0-	26919	3	6531	9	N	5937	5859	0	78 8	-0-
11	27702 X	27702	-0-	-0-	-0-	22683	3	5019	9	N	4563	4524	0	39 8	-0-
12	26723 X	26723	-0-	-0-	-0-	22545	3	4178	9	N	3798	3757	0	41 8	-0-
01	33449 X	18564	-0-	-14885	-0-	15440	3	3124	9	N	2840	2780	0	60 8	-0-
*02	30212 X	13106	-0-	-17106	-0-	10720	3	2386	9	N	2169	2104	0	65 8	-0-
03	33449 X	14912	-0-	-18537	-0-	12584	3	2328	9	N	2116	2055	0	61 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
TARANTULA HAWK 2-40 B				WELL #:	2H	RRCID ->	288040	COMPL.	DATE 09/05/2019	TOTAL	DEPTH 10748	PERF.11015	- 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	11842 X	3630	-0-	-8212	-0-		2397	3	1233	9	N	1121	1097	0	24	8	-0-
11	11850 X	2477	-0-	-9373	-0-		1662	3	815	9	N	741	724	0	17	8	-0-
12	12245 X	1735	-0-	-10510	-0-		1304	3	431	9	N	392	351	0	41	8	-0-
01	12245 X	4883	-0-	-7362	-0-		4531	3	352	9	N	320	285	0	35	8	-0-
*02	7140 X	3873	-0-	-3267	-0-		3872	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	3627 X	238	-0-	-3389	-0-		127	3	111	9	N	101	82	0	19	8	-0-
TARANTULA HAWK 2-40 A				WELL #:	1H	RRCID ->	288042	COMPL.	DATE 09/21/2021	TOTAL	DEPTH 10855	PERF.11060	- 20905				
10	5239 X	3670	-0-	-1569	-0-		586	3	3084	9	N	2804	2681	0	123	8	-0-
11	2430 X	196	-0-	-2234	-0-		58	3	138	9	N	125	88	0	37	8	-0-
12	2511 X	281	-0-	-2230	-0-		248	3	33	9	N	30	1	0	29	8	-0-
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-						N	17	2	0	15	8	-0-
*02	3304 X	14	-0-	-3290	-0-		3	3	11	9	N	10	5	0	5	8	-0-
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-						N	-0-					-0-
THREADFIN 57-1-38 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	288085	COMPL.	DATE 12/19/2019	TOTAL	DEPTH 10252	PERF.10592	- 16614				
10	36921 X	36921	-0-	-0-	-0-		34290	3	2631	9	N	2392	2368	0	24	8	-0-
11	32134 X	32134	-0-	-0-	-0-		29963	3	2171	9	N	1974	1961	0	13	8	-0-
12	20345 X	20345	-0-	-0-	-0-		18044	3	2301	9	Y	2092	2075	0	17	8	-0-
01	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-		9431	3	1975	9	Y	1795	1769	0	26	8	-0-
*02	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-		250	1	5710	3	Y	1784	1756	0	28	8	-0-
							1962	9									
03	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-		454	1	8454	3	Y	1533	1472	0	61	8	-0-
							1686	9									
THREADFIN 57-1-38 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	288135	COMPL.	DATE 11/21/2019	TOTAL	DEPTH 10061	PERF.10424	- 22118				
10	38588 X	38588	-0-	-0-	-0-		33242	3	5346	9	N	4860	4800	0	60	8	-0-
11	49435 X	49435	-0-	-0-	-0-		44664	3	4771	9	N	4337	4304	0	33	8	-0-
12	89827 X	89827	-0-	-0-	-0-		83257	3	6570	9	N	5973	5926	0	47	8	-0-
01	112854 X	112854	-0-	-0-	-0-		107930	3	4924	9	N	4476	4400	0	76	8	-0-
*02	94380 X	94380	-0-	-0-	-0-		89749	3	4631	9	N	4210	4138	0	72	8	-0-
03	121525 X	121525	-0-	-0-	-0-		113528	3	7997	9	Y	7270	7196	0	74	8	-0-
BLUEGILL 57-1-38 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	288163	COMPL.	DATE 11/21/2019	TOTAL	DEPTH 10075	PERF.10402	- 20620				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-		6702	3	1471	9	N	1337	1324	0	13	8	-0-
12	42076 X	42076	-0-	-0-	-0-		38029	3	4047	9	N	3679	3631	0	48	8	-0-
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-		15	3	209	9	N	190	174	0	16	8	-0-
*02	672 X	672	-0-	-0-	-0-		44	3	628	9	N	571	538	0	33	8	-0-
03	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-		11211	3	2572	9	Y	2338	2264	0	74	8	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	288164	COMPL.	DATE 07/11/2019	TOTAL	DEPTH 11785	PERF.12115	- 19509				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	57	57	8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
BLUEGILL 57-1-38 UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943																
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
10	15785 X	15785	-0-	-0-	-0-	12184	3	3601	9	N	3274	3226	0	48	8	-0-
11	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	7732	3	2285	9	N	2077	2052	0	25	8	-0-
12	37856 X	37856	-0-	-0-	-0-	33537	3	4319	9	N	3926	3891	0	35	8	-0-
01	19307 X	19307	-0-	-0-	-0-	17035	3	2272	9	N	2065	2013	0	52	8	-0-
*02	29480 X	29480	-0-	-0-	-0-	26496	3	2984	9	N	2713	2659	0	54	8	-0-
03	42958 X	42958	-0-	-0-	-0-	38477	3	4481	9	Y	4074	4003	0	71	8	-0-
BOXWOOD 55-1-12 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942																
10	12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					-0-
11	12360 X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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																
10	16368 X	14513	-0-	-1855	-0-	10852	3	3661	9	N	3328	3299	0	29	8	-0-
11	15840 X	15541	-0-	-299	-0-	11897	3	3644	9	N	3313	3243	0	70	8	-0-
12	15934 X	11203	-0-	-4731	-0-	9164	3	2039	9	N	1854	1731	0	123	8	-0-
01	15934 X	12295	-0-	-3639	-0-	10463	3	1832	9	N	1665	1464	0	201	8	-0-
*02	14504 X	8833	-0-	-5671	-0-	7549	3	1284	9	N	1167	1145	0	22	8	-0-
03	16058 X	11031	-0-	-5027	-0-	8632	3	2399	9	N	2181	2148	0	33	8	-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A																
WELL #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342																
10	12772 X	10931	-0-	-1841	-0-	8654	3	2277	9	N	2070	2061	0	9	8	-0-
11	12480 X	11369	-0-	-1111	-0-	9016	3	2353	9	N	2139	2132	0	7	8	-0-
12	12896 X	12515	-0-	-381	-0-	9973	3	2542	9	N	2311	2300	0	11	8	-0-
01	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	12384	3	2393	9	N	2175	2163	0	12	8	-0-
*02	29241 X	29241	-0-	-0-	-0-	26777	3	2464	9	N	2240	2231	0	9	8	-0-
03	27060 X	27060	-0-	-0-	-0-	24751	3	2309	9	N	2099	2085	0	14	8	-0-
TREME 55-1-32 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972																
10	19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-					Y	383	382	0	8	8	10
11	18390 X	-0-	-0-	-18390	-0-					Y	546	533	0	8	8	15
12	19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-					Y	612	596	0	13	8	18
01	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	454	445	0	10	8	17
*02	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	2183	3	3391	9	Y	3083	3096	0	4	8	-0-
03	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	6989	3	2918	9	Y	2653	2648	0	5	8	-0-
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048																
10	34885 X	34885	-0-	-0-	-0-	30867	3	4018	9	N	3653	3593	0	60	8	-0-
11	38340 X	35843	-0-	-2497	-0-	32078	3	3765	9	N	3423	3355	0	68	8	-0-
12	39618 X	33314	-0-	-6304	-0-	29578	3	3736	9	N	3396	3300	0	96	8	-0-
01	50327 X	50327	-0-	-0-	-0-	46642	3	3685	9	N	3350	3202	0	148	8	-0-
*02	44084 X	44084	-0-	-0-	-0-	40969	3	3115	9	N	2832	2812	0	20	8	-0-
03	37045 X	34220	-0-	-2825	-0-	31263	3	2957	9	N	2688	2658	0	30	8	-0-
BOXWOOD 55-1-12 UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275																
10	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	14960	3	1396	9	N	1269	1261	0	8	8	-0-
11	16332 X	16332	-0-	-0-	-0-	14881	3	1451	9	N	1319	1313	0	6	8	-0-
12	23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	21157	3	1885	9	N	1714	1703	0	11	8	-0-
01	27909 X	27909	-0-	-0-	-0-	24424	3	3485	9	N	3168	3157	0	11	8	-0-
*02	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	14919	3	1185	9	N	1077	1070	0	7	8	-0-
03	15760 X	15760	-0-	-0-	-0-	14515	3	1245	9	N	1132	1120	0	12	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD														
BOXWOOD 55-1-12 UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 288600															COMPL. DATE 08/02/2019															TOTAL DEPTH 11609															PERF.12184 - 18703														
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																																																																			
10	21245	X		21245	-0-	-0-	-0-		19008	3	2237	9	N		2034		2021	0		13	8	-0-																																																																			
11	22354	X		22354	-0-	-0-	-0-		19945	3	2409	9	N		2190		2179	0		11	8	-0-																																																																			
12	24868	X		24868	-0-	-0-	-0-		22246	3	2622	9	N		2384		2368	0		16	8	-0-																																																																			
01	30914	X		30914	-0-	-0-	-0-		27025	3	3889	9	N		3535		3517	0		18	8	-0-																																																																			
*02	22029	X		22029	-0-	-0-	-0-		19633	3	2396	9	N		2178		2166	0		12	8	-0-																																																																			
03	21087	X		21087	-0-	-0-	-0-		18861	3	2226	9	N		2024		2004	0		20	8	-0-																																																																			
THRESHER 55-1-12 UNIT A															WELL #: 14H															RRCID -> 288616															COMPL. DATE 06/20/2023															TOTAL DEPTH 11846															PERF.13250 - 20267														
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																																																																			
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																																																																			
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																																																																			
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																																																																			
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																																																																			
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																																																																			
THRESHER 55-1-12 UNIT A															WELL #: 15H															RRCID -> 288617															COMPL. DATE 11/18/2019															TOTAL DEPTH 11654															PERF.12800 - 20395														
10	23684	X		21352	-0-	-2332	-0-		17177	3	4175	9	N		3795		3774	0		21	8	-0-																																																																			
11	23694	X		23694	-0-	-0-	-0-		19063	3	4631	9	N		4210		4193	0		17	8	-0-																																																																			
12	27224	X		27224	-0-	-0-	-0-		22452	3	4772	9	N		4338		4313	0		25	8	-0-																																																																			
01	24149	X		16266	-0-	-7883	-0-		12958	3	3308	9	N		3007		2985	0		22	8	-0-																																																																			
*02	22120	X		19944	-0-	-2176	-0-		15673	3	4271	9	N		3883		3862	0		21	8	-0-																																																																			
03	27218	X		18786	-0-	-8432	-0-		14816	3	3970	9	N		3609		3579	0		30	8	-0-																																																																			
LONGHORN 55-1-30 UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 288638															COMPL. DATE 07/02/2019															TOTAL DEPTH 10906															PERF.11132 - 18821														
10	14880	X		12730	-0-	-2150	-0-		10298	3	2432	9	N		2211		2191	0		20	8	-0-																																																																			
11	14400	X		11636	-0-	-2764	-0-		9506	3	2130	9	N		1936		1921	0		15	8	-0-																																																																			
12	22227	X		7375	-0-	-14852	-0-		5850	3	1525	9	N		1386		1372	0		14	8	-0-																																																																			
01	22227	X		6814	-0-	-15413	-0-		5592	3	1222	9	N		1111		1100	0		11	8	-0-																																																																			
*02	20076	X		9994	-0-	-10082	-0-		8524	3	1470	9	N		1336		1321	0		15	8	-0-																																																																			
03	12741	X		9296	-0-	-3445	-0-		7508	3	1788	9	N		1625		1603	0		22	8	-0-																																																																			
REFRIED 34-187 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 288698															COMPL. DATE 07/10/2019															TOTAL DEPTH 11058															PERF.11440 - 21556														
10	18135	X		15323	-0-	-2812	-0-		10283	3	5040	9	Y		4582		4472	0		73	8	60																																																																			
11	17550	X		14537	-0-	-3013	-0-		11027	3	3510	9	Y		3191		3149	0		75	8	27																																																																			
12	18135	X		14982	-0-	-3153	-0-		12240	3	2742	9	Y		2493		2455	0		47	8	18																																																																			
01	16957	X		8552	-0-	-8405	-0-		5619	3	2933	9	Y		2666		2563	0		88	8	33																																																																			
*02	15316	X		-0-	-0-	-15316	-0-						Y		2328		2268	0		34	8	59																																																																			
03	19835	X		19835	-0-	-0-	-0-		14538	3	5297	9	Y		4815		4581	0		216	8	77																																																																			
ROAD RUNNER 34-180 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 288799															COMPL. DATE 07/10/2019															TOTAL DEPTH 11131															PERF.11515 - 21731														
10	31775	X		22020	-0-	-9755	-0-		18127	3	3893	9	Y		3539		3447	0		83	8	41																																																																			
11	30750	X		28759	-0-	-1991	-0-		24320	3	4439	9	Y		4035		3940	0		101	8	35																																																																			
12	31775	X		26073	-0-	-5702	-0-		21573	3	4500	9	Y		4091		4043	0		53	8	30																																																																			
01	29047	X		23400	-0-	-5647	-0-		19873	3	3527	9	Y		3206		3116	0		80	8	40																																																																			
*02	26852	X		26449	-0-	-403	-0-		22367	3	4082	9	Y		3711		3612	0		45	8	94																																																																			
03	29729	X		23544	-0-	-6185	-0-		19413	3	4131	9	Y		3755		3591	0		199	8	59																																																																			
THRESHER 55-1-12 UNIT A															WELL #: 13H															RRCID -> 288919															COMPL. DATE 11/06/2019															TOTAL DEPTH 11518															PERF.12790 - 20290														
10	35725	X		35725	-0-	-0-	-0-		31416	3	4309	9	N		3917		3898	0		19	8	-0-																																																																			
11	24930	X		21883	-0-	-3047	-0-		17910	3	3973	9	N		3612		3597	0		15	8	-0-																																																																			
12	25761	X		23422	-0-	-2339	-0-		19264	3	4158	9	N		3780		3757	0		23	8	-0-																																																																			
01	25761	X		7356	-0-	-18405	-0-		4113	3	3243	9	N		2948		2929	0		19	8	-0-																																																																			
*02	23268	X		21297	-0-	-1971	-0-		17401	3	3896	9	N		3542		3524	0		18	8	-0-																																																																			
03	25761	X		21440	-0-	-4321	-0-		17545	3	3895	9	N		3541		3514	0		27	8	-0-																																																																			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HERON 54-2-4 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505														
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
10	15934 X	15724	-0-	-210	-0-	12764	3	2960	9	Y	2691	2657	0	-0-
11	15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	12509	3	3191	9	Y	2901	2875	0	-0-
12	15317 X	15317	-0-	-0-	-0-	12109	3	3208	9	Y	2916	2878	0	-0-
01	15717 X	12687	-0-	-3030	-0-	9759	3	2928	9	Y	2662	2620	0	-0-
*02	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	10309	3	2915	9	Y	2650	2620	0	-0-
03	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	10678	3	3636	9	Y	3305	3260	0	-0-
HERON 54-2-4 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289101 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11788 - 22068														
10	39618 X	37466	-0-	-2152	-0-	28626	3	8840	9	Y	8036	7997	0	-0-
11	35460 X	33610	-0-	-1850	-0-	25763	3	7847	9	Y	7134	7107	0	-0-
12	36952 X	34782	-0-	-2170	-0-	26709	3	8073	9	Y	7339	7302	0	-0-
01	37479 X	32435	-0-	-5044	-0-	24485	3	7950	9	Y	7227	7193	0	-0-
*02	33852 X	29190	-0-	-4662	-0-	22056	3	7134	9	Y	6485	6466	0	-0-
03	37479 X	28271	-0-	-9208	-0-	20877	3	7394	9	Y	6722	6691	0	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183														
10	27931 X	24722	-0-	-3209	-0-	20198	3	4524	9	N	4113	4087	0	-0-
11	28380 X	24155	-0-	-4225	-0-	19825	3	4330	9	N	3936	3916	0	-0-
12	30909 X	30909	-0-	-0-	-0-	25952	3	4957	9	N	4506	4472	0	-0-
01	29326 X	24318	-0-	-5008	-0-	20126	3	4192	9	N	3811	3779	0	-0-
*02	26509 X	26509	-0-	-0-	-0-	22284	3	4225	9	N	3841	3817	0	-0-
03	30907 X	25491	-0-	-5416	-0-	21267	3	4224	9	N	3840	3804	0	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289191 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735														
10	30891 X	30891	-0-	-0-	-0-	23290	3	7601	9	N	6910	6878	0	-0-
11	30670 X	30670	-0-	-0-	-0-	23198	3	7472	9	N	6793	6768	0	-0-
12	32310 X	32310	-0-	-0-	-0-	24547	3	7763	9	N	7057	7019	0	-0-
01	28213 X	28213	-0-	-0-	-0-	21010	3	7203	9	N	6548	6508	0	-0-
*02	28447 X	28447	-0-	-0-	-0-	21553	3	6894	9	N	6267	6239	0	-0-
03	31189 X	31189	-0-	-0-	-0-	23811	3	7378	9	N	6707	6661	0	-0-
MAPLE STATE 56-2-12 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274														
10	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	9	9	8	-0-
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 289220 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079														
10	21408 X	21408	-0-	-0-	-0-	16432	3	4976	9	N	4524	4496	0	-0-
11	22233 X	22233	-0-	-0-	-0-	17082	3	5151	9	N	4683	4663	0	-0-
12	23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	17717	3	5419	9	N	4926	4897	0	-0-
01	21607 X	20423	-0-	-1184	-0-	15244	3	5179	9	N	4708	4677	0	-0-
*02	20748 X	20339	-0-	-409	-0-	15484	3	4855	9	N	4414	4393	0	-0-
03	22971 X	21478	-0-	-1493	-0-	16225	3	5253	9	N	4775	4740	0	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 289237 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764														
10	6014 X	5640	-0-	-374	-0-	3764	3	1876	9	N	1705	1692	0	-0-
11	5820 X	5617	-0-	-203	-0-	3876	3	1741	9	N	1583	1573	0	-0-
12	6231 X	6022	-0-	-209	-0-	4008	3	2014	9	N	1831	1817	0	-0-
01	6231 X	6049	-0-	-182	-0-	4388	3	1661	9	N	1510	1495	0	-0-
*02	5628 X	5127	-0-	-501	-0-	3588	3	1539	9	N	1399	1388	0	-0-
03	6014 X	5618	-0-	-396	-0-	4121	3	1497	9	N	1361	1344	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 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
10	27156 X	26410	-0-	-746	-0-	21976	3	4434	9	N	4031	4006	0	-0-
11	26580 X	26256	-0-	-324	-0-	21935	3	4321	9	N	3928	3908	0	-0-
12	28303 X	27568	-0-	-735	-0-	23043	3	4525	9	N	4114	4083	0	-0-
01	28303 X	24408	-0-	-3895	-0-	20104	3	4304	9	N	3913	3880	0	-0-
*02	25564 X	24144	-0-	-1420	-0-	20138	3	4006	9	N	3642	3618	0	-0-
03	27559 X	25447	-0-	-2112	-0-	21189	3	4258	9	N	3871	3834	0	-0-
THREADFIN 57-1-38 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-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														
10	40808 X	40808	-0-	-0-	-0-	35905	3	4903	9	N	4457	4396	0	-0-
11	45882 X	45882	-0-	-0-	-0-	41001	3	4881	9	N	4437	4401	0	-0-
12	58358 X	58358	-0-	-0-	-0-	53313	3	5045	9	N	4586	4542	0	-0-
01	49729 X	49729	-0-	-0-	-0-	46976	3	2753	9	N	2503	2437	0	-0-
*02	42631 X	42631	-0-	-0-	-0-	39290	3	3341	9	N	3037	2970	0	-0-
03	51484 X	51484	-0-	-0-	-0-	46523	3	4961	9	Y	4510	4451	0	-0-
ARCHER 56-2-5														
WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877														
10	17236 X	17037	-0-	-199	-0-	13365	3	3672	9	N	3338	2965	0	-0-
11	17490 X	13431	-0-	-4059	-0-	10657	3	2774	9	N	2522	2341	0	-0-
12	38038 X	38038	-0-	-0-	-0-	34118	3	3920	9	N	3564	2968	0	-0-
01	46370 X	46370	-0-	-0-	-0-	42381	3	3989	9	N	3626	2735	0	-0-
*02	42362 X	42362	-0-	-0-	-0-	39599	3	2763	9	N	2512	2399	0	-0-
03	55985 X	55985	-0-	-0-	-0-	52578	3	3407	9	N	3097	2913	0	-0-
MOON STATE 55-3-5 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690														
10	14186 X	14186	-0-	-0-	-0-	12601	3	1585	9	N	1441	1425	0	-0-
11	12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	10613	3	1670	9	N	1518	1510	0	-0-
12	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	11654	3	1625	9	N	1477	1465	0	-0-
01	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	9969	3	2133	9	N	1939	1922	0	-0-
*02	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	8517	3	1858	9	N	1689	1671	0	-0-
03	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	7940	3	1196	9	N	1087	1073	0	-0-
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161														
10	32268 X	32268	-0-	-0-	-0-	27376	3	4892	9	N	4447	4392	0	-0-
11	27048 X	27048	-0-	-0-	-0-	23175	3	3873	9	N	3521	3493	0	-0-
12	28241 X	27301	-0-	-940	-0-	23299	3	4002	9	N	3638	3605	0	-0-
01	32271 X	28716	-0-	-3555	-0-	24460	3	4256	9	N	3869	3810	0	-0-
*02	29148 X	22817	-0-	-6331	-0-	19211	3	3606	9	N	3278	3222	0	-0-
03	32271 X	20645	-0-	-11626	-0-	17704	3	2941	9	N	2674	2634	0	-0-
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369														
10	18972 X	18786	-0-	-186	-0-	16181	3	2605	9	N	2368	2347	0	-0-
11	17550 X	17215	-0-	-335	-0-	14756	3	2459	9	N	2235	2224	0	-0-
12	18135 X	17085	-0-	-1050	-0-	14695	3	2390	9	N	2173	2158	0	-0-
01	18786 X	17342	-0-	-1444	-0-	14852	3	2490	9	N	2264	2239	0	-0-
*02	16968 X	15231	-0-	-1737	-0-	13078	3	2153	9	N	1957	1936	0	-0-
03	18786 X	12092	-0-	-6694	-0-	10538	3	1554	9	N	1413	1392	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	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
10		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-			-0-
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
12		372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 289617 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959														
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-
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039														
10		56606 X	49090	-0-	-7516	-0-	46041	3	3049 9	N	2772	2710 0	62 8	-0-
11		52530 X	43547	-0-	-8983	-0-	40706	3	2841 9	N	2583	2551 0	32 8	-0-
12		51956 X	47275	-0-	-4681	-0-	44282	3	2993 9	N	2721	2675 0	46 8	-0-
01		51956 X	42030	-0-	-9926	-0-	39241	3	2789 9	N	2535	2470 0	65 8	-0-
*02		46928 X	41064	-0-	-5864	-0-	38289	3	2775 9	N	2523	2443 0	80 8	-0-
03		49104 X	38932	-0-	-10172	-0-	36324	3	2608 9	N	2371	2307 0	64 8	-0-
MOON STATE 55-3-5 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894														
10		13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	11227	3	2276 9	N	2069	2051 0	18 8	-0-
11		11880 X	11188	-0-	-692	-0-	9220	3	1968 9	N	1789	1780 0	9 8	-0-
12		12276 X	11000	-0-	-1276	-0-	9124	3	1876 9	N	1705	1694 0	11 8	-0-
01		13516 X	9678	-0-	-3838	-0-	7861	3	1817 9	N	1652	1634 0	18 8	-0-
*02		12208 X	8678	-0-	-3530	-0-	7179	3	1499 9	N	1363	1345 0	18 8	-0-
03		13516 X	7213	-0-	-6303	-0-	5847	3	1366 9	N	1242	1228 0	14 8	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762														
10		19627 X	19627	-0-	-0-	-0-	15797	3	3830 9	N	3482	3453 0	29 8	-0-
11		18434 X	18434	-0-	-0-	-0-	14849	3	3585 9	N	3259	3183 0	76 8	-0-
12		18825 X	18825	-0-	-0-	-0-	15109	3	3716 9	N	3378	3277 0	101 8	-0-
01		15872 X	14996	-0-	-876	-0-	11765	3	3231 9	N	2937	2801 0	136 8	-0-
*02		15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	12049	3	3192 9	N	2902	2883 0	19 8	-0-
03		16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	13214	3	3401 9	N	3092	3060 0	32 8	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799														
10		20799 X	20799	-0-	-0-	-0-	17130	3	3669 9	Y	3335	3305 0	30 8	-0-
11		21420 X	17862	-0-	-3558	-0-	14462	3	3400 9	Y	3091	3024 0	67 8	-0-
12		22134 X	16979	-0-	-5155	-0-	13544	3	3435 9	Y	3123	3033 0	90 8	-0-
01		22134 X	13580	-0-	-8554	-0-	10519	3	3061 9	Y	2783	2654 0	129 8	-0-
*02		18004 X	11514	-0-	-6490	-0-	9068	3	2446 9	Y	2224	2206 0	18 8	-0-
03		19933 X	12130	-0-	-7803	-0-	9594	3	2536 9	Y	2305	2274 0	31 8	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334														
10		9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-				N	-0-			-0-
11		16055 X	16055	-0-	-0-	-0-	12526	3	3529 9	N	3208	3058 0	150 8	-0-
12		14278 X	14278	-0-	-0-	-0-	11316	3	2962 9	N	2693	2563 0	130 8	-0-
01		13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	10118	3	2989 9	N	2717	2569 0	148 8	-0-
*02		14252 X	13426	-0-	-826	-0-	10794	3	2632 9	N	2393	2375 0	18 8	-0-
03		15779 X	14177	-0-	-1602	-0-	11423	3	2754 9	N	2504	2475 0	29 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
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														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	21669 X	20013	-0-	-1656	-0-	15774	3	4239	9 N	3854	3841	0	13 8	-0-
11	21180 X	17833	-0-	-3347	-0-	13950	3	3883	9 N	3530	3499	0	31 8	-0-
12	21886 X	19371	-0-	-2515	-0-	15292	3	4079	9 N	3708	3664	0	44 8	-0-
*01	21886 X	17905	-0-	-3981	-0-	14172	3	3733	9 N	3394	3323	0	71 8	-0-
*02	18984 X	16210	-0-	-2774	-0-	12965	3	3245	9 N	2950	2941	0	9 8	-0-
03	20026 X	18914	-0-	-1112	-0-	15094	3	3820	9 N	3473	3458	0	15 8	-0-
ASPHEN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289779														
COMPL. DATE 11/15/2019														
TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262														
10	18166 X	7799	-0-	-10367	-0-	6781	3	1018	9 N	925	912	0	13 8	-0-
11	16320 X	10087	-0-	-6233	-0-	8812	3	1275	9 N	1159	1148	0	11 8	-0-
12	15066 X	12799	-0-	-2267	-0-	11260	3	1539	9 N	1399	1382	0	17 8	-0-
*01	14942 X	11028	-0-	-3914	-0-	9672	3	1356	9 N	1233	1217	0	16 8	-0-
*02	12152 X	10201	-0-	-1951	-0-	8734	3	1467	9 N	1334	1322	0	12 8	-0-
03	12803 X	11076	-0-	-1727	-0-	9471	3	1605	9 N	1459	1435	0	24 8	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289796														
COMPL. DATE 12/03/2019														
TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683														
10	15314 X	10487	-0-	-4827	-0-	8947	3	1540	9 N	1400	1388	0	12 8	-0-
11	14820 X	11479	-0-	-3341	-0-	9697	3	1782	9 N	1620	1610	0	10 8	-0-
12	15314 X	12396	-0-	-2918	-0-	10481	3	1915	9 N	1741	1726	0	15 8	-0-
*01	12183 X	9081	-0-	-3102	-0-	7463	3	1618	9 N	1471	1457	0	14 8	-0-
*02	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	9195	3	1894	9 N	1722	1711	0	11 8	-0-
03	12400 X	11300	-0-	-1100	-0-	9432	3	1868	9 N	1698	1682	0	16 8	-0-
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 289829														
COMPL. DATE 12/16/2019														
TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382														
10	34867 X	34867	-0-	-0-	-0-	32229	3	2638	9 Y	2398	2364	0	34 8	-0-
11	20250 X	17402	-0-	-2848	-0-	14848	3	2554	9 Y	2322	2300	0	22 8	-0-
12	20987 X	16187	-0-	-4800	-0-	13835	3	2352	9 Y	2138	2117	0	21 8	-0-
*01	20987 X	16479	-0-	-4508	-0-	13951	3	2528	9 Y	2298	2265	0	33 8	-0-
*02	31500 X	14687	-0-	-16813	-0-	12714	3	1973	9 Y	1794	1752	0	42 8	-0-
03	34875 X	14290	-0-	-20585	-0-	12354	3	1936	9 Y	1760	1716	0	44 8	-0-
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 289858														
COMPL. DATE 12/16/2019														
TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280														
10	20584 X	19624	-0-	-960	-0-	16763	3	2861	9 Y	2601	2578	0	23 8	-0-
11	19200 X	16327	-0-	-2873	-0-	13873	3	2454	9 Y	2231	2219	0	12 8	-0-
12	20460 X	16133	-0-	-4327	-0-	13709	3	2424	9 Y	2204	2189	0	15 8	-0-
*01	20460 X	12474	-0-	-7986	-0-	10404	3	2070	9 Y	1882	1859	0	23 8	-0-
*02	18480 X	15231	-0-	-3249	-0-	13057	3	2174	9 Y	1976	1947	0	29 8	-0-
03	19623 X	15603	-0-	-4020	-0-	13338	3	2265	9 Y	2059	2032	0	27 8	-0-
EBONY 55-1-40 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289894														
COMPL. DATE 03/12/2020														
TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161														
*04	20337 X	20337	-0-	-0-	-0-	16226	3	4111	9 N	3737	3707	0	30 8	-0-
*05	18290 X	16844	-0-	-1446	-0-	13404	3	3440	9 N	3127	3104	0	23 8	-0-
*06	19980 X	19687	-0-	-293	-0-	15364	3	4323	9 N	3930	3910	0	20 8	-0-
*07	21018 X	20057	-0-	-961	-0-	15551	3	4506	9 N	4096	4081	0	15 8	-0-
*08	21269 X	21269	-0-	-0-	-0-	16876	3	4393	9 N	3994	3981	0	13 8	-0-
*09	20429 X	20429	-0-	-0-	-0-	16362	3	4067	9 N	3697	3679	0	18 8	-0-
*10	20336 X	19849	-0-	-487	-0-	15967	3	3882	9 N	3529	3514	0	15 8	-0-
*11	20580 X	3797	-0-	-16783	-0-	203	3	3594	9 N	3267	3256	0	11 8	-0-
*12	21266 X	20242	-0-	-1024	-0-	16751	3	3491	9 N	3174	3159	0	15 8	-0-
*01	21266 X	15697	-0-	-5569	-0-	12811	3	2886	9 N	2624	2611	0	13 8	-0-
*02	19068 X	16426	-0-	-2642	-0-	13108	3	3318	9 N	3016	3006	0	10 8	-0-
*03	19840 X	17509	-0-	-2331	-0-	14130	3	3379	9 Y	3072	3053	0	19 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SPRUCE 56-2-13 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289938 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916														
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
10	30752 X	18688	-0-	-12064	-0-	15206	3	3482	9	N	3165	3123	0	42 8 -0-
11	29760 X	18666	-0-	-11094	-0-	15333	3	3333	9	N	3030	3014	0	16 8 -0-
12	25916 X	19299	-0-	-6617	-0-	15827	3	3472	9	N	3156	3136	0	20 8 -0-
*01	20088 X	17878	-0-	-2210	-0-	14544	3	3334	9	N	3031	2998	0	33 8 -0-
*02	18004 X	16061	-0-	-1943	-0-	13311	3	2750	9	N	2500	2450	0	50 8 -0-
03	19313 X	18740	-0-	-573	-0-	15429	3	3311	9	N	3010	2900	0	110 8 -0-
HAWTHORN 55-1-23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289972 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617														
10	29450 X	18538	-0-	-10912	-0-	14436	3	4102	9	Y	3729	3708	0	21 8 -0-
11	25320 X	16436	-0-	-8884	-0-	13743	3	2693	9	Y	2448	2398	0	50 8 -0-
12	27373 X	18314	-0-	-9059	-0-	14817	3	3497	9	Y	3179	3114	0	65 8 -0-
*01	22661 X	15830	-0-	-6831	-0-	12314	3	3516	9	Y	3196	3087	0	109 8 -0-
*02	16744 X	14822	-0-	-1922	-0-	11731	3	3091	9	Y	2810	2795	0	15 8 -0-
03	18538 X	17554	-0-	-984	-0-	15826	3	1728	9	Y	1571	1553	0	18 8 -0-
SABINE PASS 53-4-4 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289993 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 16911														
10	14539 X	11125	-0-	-3414	-0-	8604	3	2521	9	N	2292	2280	0	12 8 -0-
11	14070 X	12307	-0-	-1763	-0-	9553	3	2754	9	N	2504	2496	0	8 8 -0-
12	14074 X	11368	-0-	-2706	-0-	8773	3	2595	9	N	2359	2341	0	18 8 -0-
*01	14074 X	11166	-0-	-2908	-0-	8738	3	2428	9	N	2207	2180	0	27 8 -0-
*02	11480 X	9693	-0-	-1787	-0-	7482	3	2211	9	N	2010	1987	0	23 8 -0-
03	12710 X	10810	-0-	-1900	-0-	8417	3	2393	9	N	2175	2155	0	20 8 -0-
POPLAR 55-1-24 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 290006 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11977 - 22209														
10	36910 X	36910	-0-	-0-	-0-	32079	3	4831	9	Y	4392	4366	0	26 8 -0-
11	34521 X	34521	-0-	-0-	-0-	30001	3	4520	9	Y	4109	4089	0	20 8 -0-
12	24189 X	24189	-0-	-0-	-0-	21681	3	2508	9	Y	2280	2255	0	25 8 -0-
*01	37236 X	37236	-0-	-0-	-0-	30842	3	6394	9	Y	5813	5777	0	36 8 -0-
*02	39396 X	26093	-0-	-13303	-0-	21044	3	5049	9	Y	4590	4568	0	22 8 -0-
03	36921 X	32020	-0-	-4901	-0-	26518	3	5502	9	Y	5002	4965	0	37 8 -0-
MOON STATE 55-3-5 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290045 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10860 - 18542														
10	30783 X	27234	-0-	-3549	-0-	22501	3	4733	9	N	4303	4245	0	58 8 -0-
11	27600 X	23955	-0-	-3645	-0-	19540	3	4415	9	N	4014	3981	0	33 8 -0-
12	27721 X	27721	-0-	-0-	-0-	22955	3	4766	9	N	4333	4290	0	43 8 -0-
*01	27249 X	23397	-0-	-3852	-0-	19139	3	4258	9	N	3871	3807	0	64 8 -0-
*02	24612 X	23135	-0-	-1477	-0-	18511	3	4624	9	N	4204	4132	0	72 8 -0-
03	27714 X	21070	-0-	-6644	-0-	17269	3	3801	9	N	3455	3392	0	63 8 -0-
POPLAR 55-1-24 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290064 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12000 - 22328														
10	18879 X	2667	-0-	-16212	-0-	261	3	2406	9	Y	2187	2171	0	16 8 -0-
11	24840 X	5427	-0-	-19413	-0-	480	3	4947	9	Y	4497	4434	0	63 8 -0-
12	25668 X	1982	-0-	-23686	-0-	183	3	1799	9	Y	1635	1578	0	57 8 -0-
*01	25668 X	1692	-0-	-23976	-0-	144	3	1548	9	Y	1407	1271	0	136 8 -0-
*02	5068 X	1055	-0-	-4013	-0-	90	3	965	9	Y	877	862	0	15 8 -0-
03	5611 X	849	-0-	-4762	-0-	75	3	774	9	Y	704	693	0	11 8 -0-
HEMLOCK 55-1-23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290066 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11697 - 19376														
10	24128 X	24128	-0-	-0-	-0-	20473	3	3655	9	Y	3323	3294	0	29 8 -0-
11	23610 X	23246	-0-	-364	-0-	20008	3	3238	9	Y	2944	2876	0	68 8 -0-
12	26009 X	24076	-0-	-1933	-0-	20803	3	3273	9	Y	2975	2877	0	98 8 -0-
*01	26009 X	14336	-0-	-11673	-0-	11865	3	2471	9	Y	2246	2132	0	114 8 -0-
*02	21616 X	19357	-0-	-2259	-0-	16350	3	3007	9	Y	2734	2714	0	20 8 -0-
03	23932 X	22001	-0-	-1931	-0-	18936	3	3065	9	Y	2786	2754	0	32 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																		
HAWTHORN 55-1-23 UNIT																		
WELL #: 3H RRCID -> 290067																		
COMPL. DATE 03/01/2020																		
TOTAL DEPTH 11582 PERF.11995 - 19685																		
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	
10	19561 X		17027	-0-	-2534	-0-		13829	3	3198	9	Y	2907	2891	0	16	8	-0-
11	17790 X		15810	-0-	-1980	-0-		12721	3	3089	9	Y	2808	2796	0	12	8	-0-
12	20770 X		16509	-0-	-4261	-0-		13201	3	3308	9	Y	3007	2989	0	18	8	-0-
01	20770 X		12659	-0-	-8111	-0-		10125	3	2534	9	Y	2304	2287	0	17	8	-0-
*02	18760 X		14400	-0-	-4360	-0-		11121	3	3279	9	Y	2981	2966	0	15	8	-0-
03	22072 X		22072	-0-	-0-	-0-		18381	3	3691	9	Y	3355	3330	0	25	8	-0-
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT																		
WELL #: 4H RRCID -> 290068																		
COMPL. DATE 03/22/2020																		
TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824																		
10	32488 X		23773	-0-	-8715	-0-		18776	3	4997	9	Y	4543	4517	0	26	8	-0-
11	32670 X		25337	-0-	-7333	-0-		20290	3	5047	9	Y	4588	4530	0	58	8	-0-
12	33759 X		22373	-0-	-11386	-0-		17663	3	4710	9	Y	4282	4200	0	82	8	-0-
01	33759 X		18340	-0-	-15419	-0-		13746	3	4594	9	Y	4176	4026	0	150	8	-0-
*02	25144 X		17922	-0-	-7222	-0-		13225	3	4697	9	Y	4270	4247	0	23	8	-0-
03	26195 X		21146	-0-	-5049	-0-		16216	3	4930	9	Y	4482	4440	0	42	8	-0-
HAWTHORN 55-1-23 UNIT																		
WELL #: 2H RRCID -> 290104																		
COMPL. DATE 03/01/2020																		
TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413																		
10	26071 X		20387	-0-	-5684	-0-		17662	3	2725	9	Y	2477	2451	0	26	8	-0-
11	21480 X		18801	-0-	-2679	-0-		16207	3	2594	9	Y	2358	2298	0	60	8	-0-
12	21576 X		17066	-0-	-4510	-0-		14603	3	2463	9	Y	2239	2161	0	78	8	-0-
01	21576 X		16666	-0-	-4910	-0-		14205	3	2461	9	Y	2237	2115	0	122	8	-0-
*02	18816 X		15537	-0-	-3279	-0-		13051	3	2486	9	Y	2260	2242	0	18	8	-0-
03	25201 X		25201	-0-	-0-	-0-		22395	3	2806	9	Y	2551	2521	0	30	8	-0-
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT																		
WELL #: 4H RRCID -> 290109																		
COMPL. DATE 05/08/2020																		
TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904																		
10	22191 X		22191	-0-	-0-	-0-		18716	3	3475	9	N	3159	3112	0	47	8	-0-
11	18360 X		16415	-0-	-1945	-0-		13653	3	2762	9	N	2511	2490	0	21	8	-0-
12	22041 X		18584	-0-	-3457	-0-		15339	3	3245	9	N	2950	2918	0	32	8	-0-
01	22196 X		19152	-0-	-3044	-0-		15116	3	4036	9	N	3669	3617	0	52	8	-0-
*02	20048 X		11588	-0-	-8460	-0-		9530	3	2058	9	N	1871	1828	0	43	8	-0-
03	22196 X		13473	-0-	-8723	-0-		11024	3	2449	9	N	2226	2183	0	43	8	-0-
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT																		
WELL #: 2H RRCID -> 290116																		
COMPL. DATE 05/05/2020																		
TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072																		
10	12682 X		12682	-0-	-0-	-0-		10315	3	2367	9	N	2152	2100	0	52	8	-0-
11	9420 X		4896	-0-	-4524	-0-		3811	3	1085	9	N	986	972	0	14	8	-0-
12	9765 X		6554	-0-	-3211	-0-		4959	3	1595	9	N	1450	1427	0	23	8	-0-
01	12679 X		8992	-0-	-3687	-0-		7239	3	1753	9	N	1594	1546	0	48	8	-0-
*02	11452 X		3886	-0-	-7566	-0-		3135	3	751	9	N	683	655	0	28	8	-0-
03	12679 X		7381	-0-	-5298	-0-		5861	3	1520	9	N	1382	1338	0	44	8	-0-
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT																		
WELL #: 3H RRCID -> 290117																		
COMPL. DATE 05/08/2020																		
TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327																		
10	22196 X		20233	-0-	-1963	-0-		17567	3	2666	9	N	2424	2397	0	27	8	-0-
11	24390 X		18935	-0-	-5455	-0-		16586	3	2349	9	N	2135	2121	0	14	8	-0-
12	25203 X		19845	-0-	-5358	-0-		17325	3	2520	9	N	2291	2272	0	19	8	-0-
01	25203 X		17609	-0-	-7594	-0-		15270	3	2339	9	N	2126	2095	0	31	8	-0-
*02	19678 X		19678	-0-	-0-	-0-		17271	3	2407	9	N	2188	2154	0	34	8	-0-
03	20243 X		18180	-0-	-2063	-0-		15903	3	2277	9	N	2070	2040	0	30	8	-0-
HEMLOCK 55-1-23 UNIT																		
WELL #: 2H RRCID -> 290141																		
COMPL. DATE 03/09/2020																		
TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299																		
10	26494 X		26494	-0-	-0-	-0-		23328	3	3166	9	Y	2878	2839	0	39	8	-0-
11	24210 X		23707	-0-	-503	-0-		20749	3	2958	9	Y	2689	2605	0	84	8	-0-
12	29822 X		23556	-0-	-6266	-0-		20628	3	2928	9	Y	2662	2546	0	116	8	-0-
01	29822 X		18179	-0-	-11643	-0-		15515	3	2664	9	Y	2422	2253	0	169	8	-0-
*02	26936 X		16260	-0-	-10676	-0-		14059	3	2201	9	Y	2001	1981	0	20	8	-0-
03	26505 X		21130	-0-	-5375	-0-		18497	3	2633	9	Y	2394	2357	0	37	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290150 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829														
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
10	8060 X	5438	-0-	-2622	-0-	3815	3	1623	9 Y	1475	1458	0	17 8	-0-
11	7800 X	5058	-0-	-2742	-0-	3595	3	1463	9 Y	1330	1316	0	14 8	-0-
12	7812 X	6231	-0-	-1581	-0-	5107	3	1124	9 Y	1022	1000	0	22 8	-0-
01	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	6100	3	3005	9 Y	2732	2708	0	24 8	-0-
*02	5292 X	4571	-0-	-721	-0-	3219	3	1352	9 Y	1229	1214	0	15 8	-0-
03	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	4813	3	1422	9 Y	1293	1270	0	23 8	-0-
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290153 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218														
10	23458 X	23458	-0-	-0-	-0-	20412	3	3046	9 N	2769	2731	0	38 8	-0-
11	22710 X	20818	-0-	-1892	-0-	18095	3	2723	9 N	2475	2455	0	20 8	-0-
12	24273 X	22305	-0-	-1968	-0-	19318	3	2987	9 N	2715	2688	0	27 8	-0-
01	24273 X	22775	-0-	-1498	-0-	19812	3	2963	9 N	2694	2650	0	44 8	-0-
*02	21924 X	19785	-0-	-2139	-0-	17262	3	2523	9 N	2294	2254	0	40 8	-0-
03	23467 X	20754	-0-	-2713	-0-	18135	3	2619	9 N	2381	2343	0	38 8	-0-
HEMLOCK 55-1-23 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290186 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584														
10	27997 X	27997	-0-	-0-	-0-	24968	3	3029	9 Y	2754	2737	0	17 8	-0-
11	27213 X	27213	-0-	-0-	-0-	24372	3	2841	9 Y	2583	2544	0	39 8	-0-
12	28830 X	28745	-0-	-85	-0-	25832	3	2913	9 Y	2648	2593	0	55 8	-0-
01	28830 X	28062	-0-	-768	-0-	25167	3	2895	9 Y	2632	2543	0	89 8	-0-
*02	25277 X	25277	-0-	-0-	-0-	22156	3	3121	9 Y	2837	2826	0	11 8	-0-
03	26660 X	25371	-0-	-1289	-0-	23011	3	2360	9 Y	2145	2124	0	21 8	-0-
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290217 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915														
10	31217 X	21304	-0-	-9913	-0-	18420	3	2884	9 N	2622	2594	0	28 8	-0-
11	30210 X	19220	-0-	-10990	-0-	16688	3	2532	9 N	2302	2287	0	15 8	-0-
12	31217 X	20602	-0-	-10615	-0-	17834	3	2768	9 N	2516	2496	0	20 8	-0-
01	31217 X	20333	-0-	-10884	-0-	17703	3	2630	9 N	2391	2357	0	34 8	-0-
*02	19236 X	17010	-0-	-2226	-0-	14791	3	2219	9 N	2017	1986	0	31 8	-0-
03	21297 X	16789	-0-	-4508	-0-	14596	3	2193	9 N	1994	1966	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														
10	22816 X	17806	-0-	-5010	-0-	5	1	15201	3 Y	2364	2356	0	8 8	-0-
						2600	9							
11	22080 X	20352	-0-	-1728	-0-	10	1	17830	3 Y	2284	2280	0	4 8	-0-
						2512	9							
12	22816 X	17095	-0-	-5721	-0-	193	1	14545	3 Y	2143	2135	0	8 8	-0-
						2357	9							
01	20863 X	18528	-0-	-2335	-0-	57	1	16051	3 Y	2200	2180	0	20 8	-0-
						2420	9							
*02	18984 X	14373	-0-	-4611	-0-	383	1	12077	3 Y	1739	1718	0	21 8	-0-
						1913	9							
03	21018 X	15877	-0-	-5141	-0-	60	1	13548	3 Y	2063	2043	0	20 8	-0-
						2269	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290236														
COMPL. DATE 06/29/2020														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
10	10819 X	7521	-0-	-3298	-0-	2	1	1382 9	6137 3	Y	1256	1253 0	3 8	-0-
11	9120 X	8621	-0-	-499	-0-	4	1	1579 9	7038 3	Y	1435	1434 0	1 8	-0-
12	9424 X	6699	-0-	-2725	-0-	72	1	1170 9	5457 3	Y	1064	1061 0	3 8	-0-
01	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	24	1	1494 9	6732 3	Y	1358	1350 0	8 8	-0-
*02	8036 X	6075	-0-	-1961	-0-	150	1	1034 9	4891 3	Y	940	933 0	7 8	-0-
03	8897 X	7779	-0-	-1118	-0-	28	1	1233 9	6518 3	Y	1121	1113 0	8 8	-0-
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290239														
COMPL. DATE 06/29/2020														
TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261														
10	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	4	1	3429 9	12200 3	Y	3117	3108 0	9 8	-0-
11	18118 X	18118	-0-	-0-	-0-	8	1	3704 9	14406 3	Y	3367	3364 0	3 8	-0-
12	13888 X	11825	-0-	-2063	-0-	121	1	2519 9	9185 3	Y	2290	2284 0	6 8	-0-
01	15624 X	13692	-0-	-1932	-0-	36	1	3262 9	10394 3	Y	2965	2952 0	13 8	-0-
*02	16912 X	11048	-0-	-5864	-0-	261	1	2482 9	8305 3	Y	2256	2241 0	15 8	-0-
03	18724 X	12747	-0-	-5977	-0-	43	1	2872 9	9832 3	Y	2611	2596 0	15 8	-0-
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290253														
COMPL. DATE 05/08/2020														
TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430														
10	20026 X	19125	-0-	-901	-0-	15662	3	3463 9	3463 9	N	3148	3102 0	46 8	-0-
11	17910 X	15179	-0-	-2731	-0-	12089	3	3090 9	3090 9	N	2809	2787 0	22 8	-0-
12	19406 X	17712	-0-	-1694	-0-	14129	3	3583 9	3583 9	N	3257	3226 0	31 8	-0-
01	19406 X	16783	-0-	-2623	-0-	13475	3	3308 9	3308 9	N	3007	2958 0	49 8	-0-
*02	17528 X	13070	-0-	-4458	-0-	10409	3	2661 9	2661 9	N	2419	2384 0	35 8	-0-
03	19127 X	13426	-0-	-5701	-0-	10584	3	2842 9	2842 9	N	2584	2543 0	41 8	-0-
HEMLOCK 55-1-23 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290289														
COMPL. DATE 03/02/2020														
TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146														
10	24723 X	24723	-0-	-0-	-0-	20361	3	4362 9	4362 9	N	3965	3937 0	28 8	-0-
11	25500 X	23344	-0-	-2156	-0-	19198	3	4146 9	4146 9	N	3769	3706 0	63 8	-0-
12	26350 X	24637	-0-	-1713	-0-	20326	3	4311 9	4311 9	N	3919	3829 0	90 8	-0-
01	26350 X	22724	-0-	-3626	-0-	18632	3	4092 9	4092 9	N	3720	3582 0	138 8	-0-
*02	22960 X	20457	-0-	-2503	-0-	16955	3	3502 9	3502 9	N	3184	3167 0	17 8	-0-
03	24738 X	21649	-0-	-3089	-0-	17982	3	3667 9	3667 9	N	3334	3305 0	29 8	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 2HR RRCID -> 290379														
COMPL. DATE 03/16/2021														
TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330														
10	14570 X	13745	-0-	-825	-0-	9789	3	3956 9	3956 9	Y	3596	3571 0	25 8	-0-
11	15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	11501	3	4179 9	4179 9	Y	3799	3779 0	20 8	-0-
12	16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	12422	3	4375 9	4375 9	Y	3977	3947 0	30 8	-0-
01	14966 X	14966	-0-	-0-	-0-	10811	3	4155 9	4155 9	Y	3777	3745 0	32 8	-0-
*02	14923 X	14923	-0-	-0-	-0-	10820	3	4103 9	4103 9	Y	3730	3707 0	23 8	-0-
03	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	11078	3	4114 9	4114 9	Y	3740	3706 0	34 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B																			
WELL #: 3H										RRCID -> 290436		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 11077		PERF.11497 - 18937			
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	13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	10357	3	2665	9	Y	2423	2413	0	10	8	-0-			
11	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	11482	3	2545	9	Y	2314	2306	0	8	8	-0-			
12	16607 X	16607	-0-	-0-	-0-	14043	3	2564	9	Y	2331	2320	0	11	8	-0-			
01	11966 X	9370	-0-	-2596	-0-	8136	3	1234	9	Y	1122	1109	0	13	8	-0-			
*02	13104 X	9052	-0-	-4052	-0-	7434	3	1618	9	Y	1471	1458	0	13	8	-0-			
03	14880 X	9562	-0-	-5318	-0-	8158	3	1404	9	Y	1276	1256	0	20	8	-0-			
SILVERTIP 76-7 UNIT A										WELL #: 9H		RRCID -> 290473		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 12670		PERF.13030 - 23652	
10	23808 X	12190	-0-	-11618	-0-	9835	3	2355	9	Y	2141	2093	0	48	8	-0-			
11	21840 X	12092	-0-	-9748	-0-	9431	3	2661	9	Y	2419	2380	0	39	8	-0-			
12	19437 X	12895	-0-	-6542	-0-	9816	3	3079	9	Y	2799	2770	0	29	8	-0-			
01	12780 X	12780	-0-	-0-	-0-	9643	3	3137	9	Y	2852	2801	0	51	8	-0-			
*02	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	10374	3	3201	9	Y	2910	2876	0	34	8	-0-			
03	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	12485	3	3746	9	Y	3405	3328	0	77	8	-0-			
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B										WELL #: 5H		RRCID -> 290493		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 10963		PERF.11384 - 18121	
10	14880 X	13467	-0-	-1413	-0-	10604	3	2863	9	Y	2603	2587	0	16	8	-0-			
11	13590 X	12774	-0-	-816	-0-	9923	3	2851	9	Y	2592	2579	0	13	8	-0-			
12	14043 X	11471	-0-	-2572	-0-	8610	3	2861	9	Y	2601	2582	0	19	8	-0-			
01	14043 X	2094	-0-	-11949	-0-	1355	3	739	9	Y	672	660	0	12	8	-0-			
*02	12376 X	4263	-0-	-8113	-0-	2918	3	1345	9	Y	1223	1199	0	24	8	-0-			
03	13454 X	4497	-0-	-8957	-0-	3653	3	844	9	Y	767	716	0	51	8	-0-			
SILVERTIP 76-7 UNIT A										WELL #: 6H		RRCID -> 290496		COMPL. DATE 12/15/2018		TOTAL DEPTH 12624		PERF.12835 - 23427	
10	11594 X	9937	-0-	-1657	-0-	8105	3	1832	9	Y	1665	1649	0	16	8	-0-			
11	10320 X	8666	-0-	-1654	-0-	6925	3	1741	9	Y	1583	1569	0	14	8	-0-			
12	10540 X	8643	-0-	-1897	-0-	6898	3	1745	9	Y	1586	1575	0	11	8	-0-			
01	10540 X	7681	-0-	-2859	-0-	6024	3	1657	9	Y	1506	1486	0	20	8	-0-			
*02	8988 X	8374	-0-	-614	-0-	6671	3	1703	9	Y	1548	1535	0	13	8	-0-			
03	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	8155	3	1982	9	Y	1802	1773	0	29	8	-0-			
SILVERTIP 76-7 UNIT A										WELL #: 1H		RRCID -> 290498		COMPL. DATE 10/24/2018		TOTAL DEPTH 12541		PERF.12796 - 23392	
10	18755 X	18742	-0-	-13	-0-	15687	3	3055	9	Y	2777	2756	0	21	8	-0-			
11	19166 X	19166	-0-	-0-	-0-	16167	3	2999	9	Y	2726	2707	0	19	8	-0-			
12	18693 X	10495	-0-	-8198	-0-	8812	3	1683	9	Y	1530	1521	0	9	8	-0-			
01	18755 X	2118	-0-	-16637	-0-	1185	3	933	9	Y	848	841	0	7	8	-0-			
*02	17416 X	183	-0-	-17233	-0-	18	3	165	9	Y	150	145	0	5	8	-0-			
03	19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-					Y	-0-					-0-			
LARAMIE 55-4-13										WELL #: 1H		RRCID -> 290500		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 10702		PERF.11213 - 16193	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290501	COMPL.	DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH	11671	PERF.12285	- 19368
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	11935 X	11322	-0-	-613	-0-	8374	2	1	3	Y	2536	2517	0	22 8	64
						157	4	2790	9						
11	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	9139	2	121	4	Y	2556	2530	0	18 8	72
						2812	9								
12	12741 X	12102	-0-	-639	-0-	9095	2	1	3	Y	2622	2589	0	27 8	78
						122	4	2884	9						
01	12741 X	10406	-0-	-2335	-0-	7685	2	113	4	Y	2371	2332	0	29 8	88
						2608	9								
*02	11508 X	9870	-0-	-1638	-0-	7445	2	1	3	Y	2107	2103	0	20 8	72
						106	4	2318	9						
03	12462 X	10364	-0-	-2098	-0-	7719	2	2	3	Y	2303	2259	0	32 8	84
						110	4	2533	9						
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290510	COMPL.	DATE	10/02/2016	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.10951	- 17621
10	18662 X	16939	-0-	-1723	-0-	14190	3	2749	9	Y	2499	2484	0	36 8	119
11	18300 X	18148	-0-	-152	-0-	15232	3	2916	9	Y	2651	2602	0	22 8	146
12	18910 X	17471	-0-	-1439	-0-	14713	3	2758	9	Y	2507	2499	0	26 8	128
01	18910 X	12825	-0-	-6085	-0-	10263	3	2562	9	Y	2329	2411	0	24 8	22
02	16940 X	14556	-0-	-2384	-0-	11564	3	2992	9	Y	2720	2696	0	25 8	21
03	18755 X	14899	-0-	-3856	-0-	12098	3	2801	9	Y	2546	2508	0	43 8	16
TEMIN UNIT 2-27				WELL #:	1H	RRCID ->	290522	COMPL.	DATE	02/01/2016	TOTAL	DEPTH	10721	PERF.11041	- 15196
10	9331 X	9051	-0-	-280	-0-	7136	3	86	4	Y	1663	1574	0	10 8	307
						1829	9								
11	9030 X	6254	-0-	-2776	-0-	5088	3	52	4	Y	1013	1138	0	4 8	178
						1114	9								
12	9331 X	4649	-0-	-4682	-0-	3682	3	42	4	Y	841	833	0	6 8	180
						925	9								
01	9114 X	32	-0-	-9082	-0-	31	3	1	9	Y	1	181	0		-0-
02	8176 X	8125	-0-	-51	-0-	6297	3	81	4	Y	1588	1275	0	18 8	295
						1747	9								
03	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	8545	3	92	4	Y	1779	1747	0	18 8	309
						1957	9								
REED TRUST 55-1-46				WELL #:	1H	RRCID ->	290565	COMPL.	DATE	01/05/2015	TOTAL	DEPTH	11324	PERF.11528	- 15019
10	3844 X	3644	-0-	-200	-0-	2255	3	93	4	Y	1178	1165	0	11 8	30
						1296	9								
11	3720 X	3555	-0-	-165	-0-	1986	3	75	4	Y	1358	1342	0	8 8	38
						1494	9								
12	3844 X	3402	-0-	-442	-0-	2011	3	65	4	Y	1205	1197	0	10 8	36
						1326	9								
01	3844 X	1920	-0-	-1924	-0-	506	3	65	4	Y	1226	1205	0	11 8	46
						1349	9								
*02	3948 X	3765	-0-	-183	-0-	2572	3	56	4	Y	1034	1038	0	7 8	35
						1137	9								
03	3658 X	3314	-0-	-344	-0-	2183	3	53	4	Y	980	968	0	11 8	36
						1078	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528														
CORNELL UNIT 34-189				WELL #:		1H	RRCID -> 290568	COMPL. DATE 05/04/2016	TOTAL	DEPTH 11188	PERF.11452	- 15800						
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
10	7471 X	4465	-0-		-3006		-0-	4191	2	28	3	N	224	187	0	34	8	3
								246	9									
11	7230 X	5482	-0-		-1748		-0-	4688	2	84	3	N	645	605	0	38	8	5
								710	9									
12	6045 X	5238	-0-		-807		-0-	4495	2	83	3	N	600	581	0	20	8	4
								660	9									
01	5642 X	4953	-0-		-689		-0-	4245	2	85	3	N	566	527	0	36	8	7
								623	9									
*02	5124 X	4644	-0-		-480		-0-	4035	2	72	3	N	488	478	0	17	8	-0-
								537	9									
*03	5673 X	5175	-0-		-498		-0-	4417	2	80	3	N	616	523	0	84	8	9
								678	9									
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A																		
				WELL #:		3H	RRCID -> 290690	COMPL. DATE 08/13/2020				TOTAL	DEPTH 11424	PERF.10824	- 18898			
10	12822 X	12822	-0-		-0-		-0-	9779	3	3043	9	Y	2766	2746	0	20	8	-0-
11	15210 X	13501	-0-		-1709		-0-	10821	3	2680	9	Y	2436	2389	0	47	8	-0-
12	15717 X	14822	-0-		-895		-0-	11784	3	3038	9	Y	2762	2695	0	67	8	-0-
01	15717 X	12609	-0-		-3108		-0-	9994	3	2615	9	Y	2377	2286	0	91	8	-0-
*02	10914 X	10914	-0-		-0-		-0-	8739	3	2175	9	Y	1977	1966	0	11	8	-0-
03	11873 X	9710	-0-		-2163		-0-	7782	3	1928	9	Y	1753	1739	0	14	8	-0-
FIELDER STATE 2-10																		
				WELL #:		1H	RRCID -> 290692	COMPL. DATE 09/30/2011				TOTAL	DEPTH 10857	PERF.11490	- 14995			
10	2805 N	2805	-0-		-0-		-0-	2009	2	796	9	N	724	742	1	24	8	96
11	2447 N	2447	-0-		-0-		-0-	1810	2	637	9	N	579	185	1	40	8	450
12	2605 N	2605	-0-		-0-		-0-	1999	2	606	9	N	551	557	1	98	5	336
														10	8			
01	1860 N	-0-	-0-		-1860		-0-					N	1	1	8			336
02	1680 N	-0-	-0-		-1680		-0-					N	-0-					336
03	1860 N	698	-0-		-1162		-0-	653	2	45	9	N	41	18	8			359
ROBERTSON STATE UNIT 2-7																		
				WELL #:		1H	RRCID -> 290703	COMPL. DATE 12/22/2015				TOTAL	DEPTH 10948	PERF.11134	- 20275			
10	10447 X	10326	-0-		-121		-0-	7318	3	126	4	Y	2620	2621	0	10	8	146
								2882	9									
11	10560 X	10560	-0-		-0-		-0-	7631	3	125	4	Y	2549	2549	0	7	8	139
								2804	9									
12	10505 X	10505	-0-		-0-		-0-	7603	3	124	4	Y	2525	2528	0	18	8	118
								2778	9									
01	10447 X	7569	-0-		-2878		-0-	5576	3	86	4	Y	1734	1740	0	16	8	96
								1907	9									
02	9940 X	8544	-0-		-1396		-0-	6014	3	108	4	Y	2202	2189	0	20	8	89
								2422	9									
03	10912 X	8161	-0-		-2751		-0-	5734	3	103	4	Y	2113	2097	0	15	8	90
								2324	9									
RED BLUFF 57-38																		
				WELL #:		1H	RRCID -> 290706	COMPL. DATE 03/24/2015				TOTAL	DEPTH 10203	PERF.10450	- 14650			
10	11284 X	11248	-0-		-36		-0-	9352	2	1896	9	N	1724	955	0	784	1	121
														6	8			
11	12300 X	9015	-0-		-3285		-0-	7157	2	1858	9	N	1689	900	0	731	1	175
														4	8			
12	15360 X	15360	-0-		-0-		-0-	13428	2	1932	9	N	1756	1546	0	291	1	85
														9	8			
01	12710 X	9429	-0-		-3281		-0-	7342	2	2087	9	N	1897	1857	0	8	8	117
02	11228 X	2894	-0-		-8334		-0-	1615	2	1279	9	N	1163	1263	0	17	8	-0-
*03	13640 X	1242	-0-		-12398		-0-	426	2	816	9	Y	742	671	0	27	8	44

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
REFRIED 34-187 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994														
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
10	42780 X	29310	-0-	-13470	-0-	24824	3	4486	9 Y	4078	3946	0	127 8	33
11	41400 X	28709	-0-	-12691	-0-	24802	3	3907	9 Y	3552	3429	0	126 8	30
12	42780 X	33416	-0-	-9364	-0-	29466	3	3950	9 Y	3591	3520	0	75 8	26
*01	36580 X	31231	-0-	-5349	-0-	27887	3	3344	9 Y	3040	2907	0	122 8	37
*02	26992 X	25366	-0-	-1626	-0-	22218	3	3148	9 Y	2862	2771	0	56 8	72
03	33418 X	30289	-0-	-3129	-0-	26628	3	3661	9 Y	3328	3058	0	291 8	51
FRIJOLE 34-187 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290823 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751														
10	20925 X	17016	-0-	-3909	-0-	14157	3	2859	9 Y	2599	2531	0	64 8	24
11	20250 X	17002	-0-	-3248	-0-	14523	3	2479	9 Y	2254	2198	0	61 8	19
12	20925 X	17251	-0-	-3674	-0-	14763	3	2488	9 Y	2262	2224	0	40 8	17
*01	17019 X	13842	-0-	-3177	-0-	11942	3	1900	9 Y	1727	1671	0	52 8	21
*02	16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	14123	3	2195	9 Y	1995	1934	0	31 8	51
03	17577 X	14088	-0-	-3489	-0-	11668	3	2420	9 Y	2200	2077	0	140 8	34
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381														
10	21638 X	12867	-0-	-8771	-0-	10757	3	2110	9 Y	1918	1889	0	29 8	-0-
11	20250 X	1738	-0-	-18512	-0-	1298	3	440	9 Y	400	387	0	13 8	-0-
12	20398 X	16	-0-	-20382	-0-	1	3	15	9 Y	14	14	0		-0-
*01	17794 X	-0-	-0-	-17794	-0-				9 Y	-0-				-0-
*02	22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	17711	3	4579	9 Y	4163	4114	0	49 8	-0-
03	25406 X	25406	-0-	-0-	-0-	20324	3	5082	9 Y	4620	4549	0	71 8	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463														
10	18042 X	15373	-0-	-2669	-0-	11555	3	3818	9 Y	3471	3453	0	18 8	-0-
11	17460 X	17456	-0-	-4	-0-	13059	3	4397	9 Y	3997	3982	0	15 8	-0-
12	18128 X	18128	-0-	-0-	-0-	13354	3	4774	9 Y	4340	4318	0	22 8	-0-
*01	16399 X	16337	-0-	-62	-0-	11748	3	4589	9 Y	4172	4149	0	23 8	-0-
*02	14705 X	14705	-0-	-0-	-0-	11042	3	3663	9 Y	3330	3314	0	16 8	-0-
03	16182 X	14274	-0-	-1908	-0-	10718	3	3556	9 Y	3233	3210	0	23 8	-0-
LARAMIE STATE 55-4-13-18 E														
WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578														
*07	60543 X	41981	-0-	-18562	-0-	35835	3	6146	9 Y	5587	5573	0	14 8	-0-
*08	57505 X	49904	-0-	-7601	-0-	43182	3	6722	9 Y	6111	6103	0	8 8	-0-
*09	51390 X	42653	-0-	-8737	-0-	36588	3	6065	9 Y	5514	5506	0	8 8	-0-
*10	45027 X	45027	-0-	-0-	-0-	38039	3	6988	9 Y	6353	6341	0	12 8	-0-
*11	49080 X	36572	-0-	-12508	-0-	30034	3	6538	9 Y	5944	5940	0	4 8	-0-
*12	50716 X	36166	-0-	-14550	-0-	29436	3	6730	9 Y	6118	6106	0	12 8	-0-
*01	50716 X	29743	-0-	-20973	-0-	25342	3	4401	9 Y	4001	3974	0	27 8	-0-
*02	41300 X	29831	-0-	-11469	-0-	24450	3	5381	9 Y	4892	4840	0	52 8	-0-
*03	45725 X	28458	-0-	-17267	-0-	24277	3	4181	9 Y	3801	3764	0	37 8	-0-
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 291430 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11892 - 21699														
10	20398 X	19343	-0-	-1055	-0-	14996	3	4347	9 Y	3952	3922	0	30 8	-0-
11	25423 X	25423	-0-	-0-	-0-	21167	3	4256	9 Y	3869	3799	0	70 8	-0-
12	26401 X	26401	-0-	-0-	-0-	21777	3	4624	9 Y	4204	4106	0	98 8	-0-
*01	22068 X	22068	-0-	-0-	-0-	18481	3	3587	9 Y	3261	3115	0	146 8	-0-
*02	21644 X	18304	-0-	-3340	-0-	15656	3	2648	9 Y	2407	2388	0	19 8	-0-
03	23963 X	18766	-0-	-5197	-0-	15524	3	3242	9 Y	2947	2922	0	25 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
REDBUD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 291493 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12330 - 19600														
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
10	20925 X	12916	-0-	-8009	-0-	8974	3	3942	9	Y	3584	3568	0	-0-
11	23850 X	12339	-0-	-11511	-0-	8457	3	3882	9	Y	3529	3517	0	-0-
12	24645 X	12499	-0-	-12146	-0-	8444	3	4055	9	Y	3686	3669	0	-0-
01	24645 X	11206	-0-	-13439	-0-	7663	3	3543	9	Y	3221	3202	0	-0-
*02	12544 X	10595	-0-	-1949	-0-	7178	3	3417	9	Y	3106	3093	0	-0-
03	12927 X	10468	-0-	-2459	-0-	7261	3	3207	9	Y	2915	2896	0	-0-
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 291496 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11902 - 22239														
10	19902 X	15040	-0-	-4862	-0-	10623	3	4417	9	Y	4015	3998	0	-0-
11	19260 X	16781	-0-	-2479	-0-	11967	3	4814	9	Y	4376	4359	0	-0-
12	26169 X	26169	-0-	-0-	-0-	20380	3	5789	9	Y	5263	5227	0	-0-
01	19437 X	18750	-0-	-687	-0-	14681	3	4069	9	Y	3699	3676	0	-0-
*02	17556 X	15830	-0-	-1726	-0-	11247	3	4583	9	Y	4166	4145	0	-0-
03	26164 X	18737	-0-	-7427	-0-	13880	3	4857	9	Y	4415	4382	0	-0-
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT														
WELL #: 82H RRCID -> 291505 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11398 - 21728														
10	49383 X	23259	-0-	-26124	-0-	18846	3	4413	9	Y	4012	3969	0	-0-
11	45450 X	23336	-0-	-22114	-0-	19160	3	4176	9	Y	3796	3761	0	-0-
12	46035 X	22190	-0-	-23845	-0-	18120	3	4070	9	Y	3700	3648	0	-0-
01	46035 X	23371	-0-	-22664	-0-	19316	3	4055	9	Y	3686	3635	0	-0-
*02	33040 X	18094	-0-	-14946	-0-	14506	3	3588	9	Y	3262	3223	0	-0-
03	24118 X	23478	-0-	-640	-0-	19618	3	3860	9	Y	3509	3449	0	-0-
TABASCO CAT 54-43-6 UNIT														
WELL #: 82H RRCID -> 291550 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11724 - 21257														
10	25327 X	16984	-0-	-8343	-0-	13805	3	3179	9	Y	2890	2842	0	73
11	24510 X	19637	-0-	-4873	-0-	16727	3	2910	9	Y	2645	2609	0	74
12	18951 X	18951	-0-	-0-	-0-	16147	3	2804	9	Y	2549	2493	0	75
01	17558 X	17558	-0-	-0-	-0-	14537	3	3021	9	Y	2746	2668	0	101
*02	31305 X	31305	-0-	-0-	-0-	28311	3	2994	9	Y	2722	2692	0	92
03	20274 X	18940	-0-	-1334	-0-	15999	3	2941	9	Y	2674	2604	0	97
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 72H RRCID -> 291596 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10474 - 20697														
10	30256 X	27954	-0-	-2302	-0-	22083	3	5871	9	Y	5337	5308	0	-0-
11	29280 X	28858	-0-	-422	-0-	23050	3	5808	9	Y	5280	5212	0	-0-
12	29953 X	29953	-0-	-0-	-0-	24002	3	5951	9	Y	5410	5313	0	-0-
01	45666 X	45666	-0-	-0-	-0-	41197	3	4469	9	Y	4063	3948	0	-0-
*02	29889 X	29889	-0-	-0-	-0-	24402	3	5487	9	Y	4988	4965	0	-0-
03	30850 X	30850	-0-	-0-	-0-	25017	3	5833	9	Y	5303	5267	0	-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 291660 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10230 - 20794														
10	31630 X	31630	-0-	-0-	-0-	27824	3	3806	9	Y	3460	3413	0	-0-
11	31182 X	31182	-0-	-0-	-0-	27211	3	3971	9	Y	3610	3588	0	-0-
12	31792 X	31792	-0-	-0-	-0-	28020	3	3772	9	Y	3429	3401	0	-0-
01	31620 X	29796	-0-	-1824	-0-	26353	3	3443	9	Y	3130	3084	0	-0-
*02	29092 X	24614	-0-	-4478	-0-	21910	3	2704	9	Y	2458	2416	0	-0-
03	32209 X	28031	-0-	-4178	-0-	24603	3	3428	9	Y	3116	3066	0	-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 291661 COMPL. DATE 06/13/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10070 - 20930														
10	33694 X	33694	-0-	-0-	-0-	29074	3	4620	9	Y	4200	4138	0	-0-
11	31769 X	31769	-0-	-0-	-0-	27444	3	4325	9	Y	3932	3901	0	-0-
12	33961 X	33961	-0-	-0-	-0-	29483	3	4478	9	Y	4071	4031	0	-0-
01	33697 X	31749	-0-	-1948	-0-	27475	3	4274	9	Y	3885	3819	0	-0-
*02	30436 X	28521	-0-	-1915	-0-	25143	3	3378	9	Y	3071	3012	0	-0-
03	33976 X	31612	-0-	-2364	-0-	27326	3	4286	9	Y	3896	3828	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT																
WELL #: 13H RRCID -> 291663																
COMPL. DATE 06/03/2021																
CAPACITY																
CNTY: WARD																
TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570																
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	* EOM BALANCE	
10		39040 X	39040	-0-	-0-	-0-	33926	3	5114	9	Y	4649	4567	0	82	8
11		46199 X	46199	-0-	-0-	-0-	40873	3	5326	9	Y	4842	4796	0	46	8
12		47609 X	47609	-0-	-0-	-0-	42451	3	5158	9	Y	4689	4633	0	56	8
01		46014 X	46014	-0-	-0-	-0-	41218	3	4796	9	Y	4360	4268	0	92	8
*02		43120 X	39290	-0-	-3830	-0-	35516	3	3774	9	Y	3431	3350	0	81	8
03		47740 X	43571	-0-	-4169	-0-	38853	3	4718	9	Y	4289	4197	0	92	8
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 291838																
COMPL. DATE 12/16/2020																
TOTAL DEPTH 10868 PERF.10986 - 22716																
10		23188 X	22993	-0-	-195	-0-	19647	3	3346	9	Y	3042	3007	0	35	8
11		22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	19144	3	3381	9	Y	3074	3052	0	22	8
12		23188 X	21662	-0-	-1526	-0-	18362	3	3300	9	Y	3000	2950	0	50	8
01		23188 X	19752	-0-	-3436	-0-	16695	3	3057	9	Y	2779	2723	0	56	8
*02		19152 X	12001	-0-	-7151	-0-	9618	3	2383	9	Y	2166	2123	0	43	8
03		21204 X	18639	-0-	-2565	-0-	15420	3	3219	9	Y	2926	2878	0	48	8
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 291839																
COMPL. DATE 12/17/2020																
TOTAL DEPTH 11017 PERF.11015 - 21369																
10		22413 X	18347	-0-	-4066	-0-	15256	3	3091	9	Y	2810	2790	0	20	8
11		21690 X	14806	-0-	-6884	-0-	10513	3	4293	9	Y	3903	3894	0	9	8
12		22413 X	20421	-0-	-1992	-0-	15927	3	4494	9	Y	4085	4052	0	33	8
01		20739 X	19592	-0-	-1147	-0-	15915	3	3677	9	Y	3343	3303	0	40	8
*02		18620 X	17484	-0-	-1136	-0-	14372	3	3112	9	Y	2829	2792	0	37	8
03		20429 X	18242	-0-	-2187	-0-	14952	3	3290	9	Y	2991	2957	0	34	8
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 291844																
COMPL. DATE 12/17/2020																
TOTAL DEPTH 10774 PERF.10980 - 20692																
10		24749 X	24749	-0-	-0-	-0-	20401	3	4348	9	Y	3953	3912	0	41	8
11		20400 X	18498	-0-	-1902	-0-	14033	3	4465	9	Y	4059	4035	0	24	8
12		21080 X	17228	-0-	-3852	-0-	12665	3	4563	9	Y	4148	4093	0	55	8
01		21080 X	18210	-0-	-2870	-0-	13777	3	4433	9	Y	4030	3968	0	62	8
*02		28784 X	16049	-0-	-12735	-0-	12274	3	3775	9	Y	3432	3378	0	54	8
03		24738 X	16470	-0-	-8268	-0-	12276	3	4194	9	Y	3813	3760	0	53	8
PALMITO RANCH 53-4-3 A																
WELL #: 1H RRCID -> 291953																
COMPL. DATE 03/30/2021																
TOTAL DEPTH 10838 PERF.10917 - 18583																
10		16833 X	14880	-0-	-1953	-0-	11643	3	3237	9	N	2943	2916	0	27	8
11		16290 X	15688	-0-	-602	-0-	12331	3	3357	9	N	3052	3033	0	19	8
12		16833 X	9621	-0-	-7212	-0-	7607	3	2014	9	N	1831	1794	0	37	8
01		16167 X	16167	-0-	-0-	-0-	12654	3	3513	9	N	3194	3141	0	53	8
*02		14644 X	9657	-0-	-4987	-0-	7621	3	2036	9	N	1851	1821	0	30	8
03		16213 X	13796	-0-	-2417	-0-	10723	3	3073	9	N	2794	2751	0	43	8
MANASSAS STATE 55-4-22-21 A																
WELL #: 11HZ RRCID -> 291991																
COMPL. DATE 04/27/2021																
TOTAL DEPTH 10603 PERF.10660 - 20621																
10		34873 X	34873	-0-	-0-	-0-	28780	3	6093	9	Y	5539	5520	0	19	8
*11		33300 X	28688	-0-	-4612	-0-	24007	3	4681	9	Y	4255	4249	0	6	8
*12		34410 X	26020	-0-	-8390	-0-	21843	3	4177	9	Y	3797	3783	0	14	8
*01		34410 X	24290	-0-	-10120	-0-	19552	3	4738	9	Y	4307	4277	0	30	8
*02		36680 X	20360	-0-	-16320	-0-	16305	3	4055	9	Y	3686	3648	0	38	8
*03		34875 X	23176	-0-	-11699	-0-	18890	3	4286	9	Y	3896	3861	0	35	8
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT																
WELL #: 14H RRCID -> 292076																
COMPL. DATE 06/06/2021																
TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9944 - 20346																
10		46745 X	46745	-0-	-0-	-0-	39565	3	7180	9	Y	6527	6366	0	161	8
11		43406 X	43406	-0-	-0-	-0-	37698	3	5708	9	Y	5189	5135	0	54	8
12		42697 X	42697	-0-	-0-	-0-	37133	3	5564	9	Y	5058	4994	0	64	8
01		46748 X	40382	-0-	-6366	-0-	35049	3	5333	9	Y	4848	4741	0	107	8
*02		42224 X	35441	-0-	-6783	-0-	31372	3	4069	9	Y	3699	3608	0	91	8
03		46748 X	40119	-0-	-6629	-0-	34370	3	5749	9	Y	5226	5114	0	112	8

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
VORTEX 54-1-40 UNIT				WELL #:	821H	RRCID -> 292250	COMPL. DATE 08/22/2021	TOTAL	DEPTH 11289	PERF.11485	- 21442			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	16616 X	10146	-0-	-6470	-0-	400	1	7390	3	Y	2142	2111	0	31 8 -0-
						2356	9							
11	9630 X	7152	-0-	-2478	-0-	256	1	4587	3	Y	2099	2076	0	23 8 -0-
						2309	9							
12	9951 X	7667	-0-	-2284	-0-	279	1	4938	3	Y	2227	2191	0	36 8 -0-
						2450	9							
01	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	323	1	9034	3	Y	2231	2191	0	40 8 -0-
						2454	9							
*02	18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	222	1	17167	3	Y	1071	1046	0	25 8 -0-
						1178	9							
03	10137 X	7770	-0-	-2367	-0-	297	1	5959	3	Y	1376	1339	0	37 8 -0-
						1514	9							
MANASSAS STATE 55-4-22-21 B				WELL #:	12HZ	RRCID -> 292316	COMPL. DATE 04/27/2021	TOTAL	DEPTH 10817	PERF.10854	- 20876			
10	20770 X	19522	-0-	-1248	-0-	15665	3	3857	9	Y	3506	3502	0	4 8 -0-
*11	20100 X	15935	-0-	-4165	-0-	13248	3	2687	9	Y	2443	2442	0	1 8 -0-
*12	20770 X	14947	-0-	-5823	-0-	12152	3	2795	9	Y	2541	2537	0	4 8 -0-
*01	20770 X	14317	-0-	-6453	-0-	11453	3	2864	9	Y	2604	2599	0	5 8 -0-
*02	17612 X	11569	-0-	-6043	-0-	9167	3	2402	9	Y	2184	2174	0	10 8 -0-
*03	19499 X	13236	-0-	-6263	-0-	10607	3	2629	9	Y	2390	2381	0	9 8 -0-
VORTEX 54-1-40 UNIT				WELL #:	811H	RRCID -> 292317	COMPL. DATE 08/18/2021	TOTAL	DEPTH 11310	PERF.11473	- 21425			
10	30318 X	11580	-0-	-18738	-0-	466	1	8606	3	Y	2280	2234	0	46 8 -0-
						2508	9							
11	14520 X	9011	-0-	-5509	-0-	404	1	7251	3	Y	1233	1209	0	24 8 -0-
						1356	9							
12	12741 X	9644	-0-	-3097	-0-	415	1	7355	3	Y	1704	1652	0	52 8 -0-
						1874	9							
01	11594 X	11543	-0-	-51	-0-	349	1	9779	3	Y	1286	1226	0	60 8 -0-
						1415	9							
*02	12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	106	1	8211	3	Y	4060	4021	0	39 8 -0-
						4466	9							
03	22620 X	22620	-0-	-0-	-0-	833	1	16695	3	Y	4629	4570	0	59 8 -0-
						5092	9							
VORTEX 54-1-40 UNIT				WELL #:	131H	RRCID -> 292318	COMPL. DATE 08/18/2021	TOTAL	DEPTH 11870	PERF.12170	- 22132			
10	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	564	1	10425	3	Y	3999	3981	0	18 8 -0-
						4399	9							
11	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	566	1	10158	3	Y	4199	4186	0	13 8 -0-
						4619	9							
12	14880 X	14656	-0-	-224	-0-	531	1	9419	3	Y	4278	4259	0	19 8 -0-
						4706	9							
01	15376 X	12551	-0-	-2825	-0-	266	1	7456	3	Y	4390	4368	0	22 8 -0-
						4829	9							
*02	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	147	1	11353	3	Y	2597	2583	0	14 8 -0-
						2857	9							
03	12431 X	11779	-0-	-652	-0-	422	1	8464	3	Y	2630	2608	0	22 8 -0-
						2893	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
VORTEX 54-1-40 UNIT														
WELL #: 141HR RRCID -> 292319 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11935 - 21897														
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	20983 X	20983	-0-	-0-	-0-	804	1	14851	3	Y	4844	4815	0	-0-
						5328	9							
11	19647 X	19647	-0-	-0-	-0-	758	1	13607	3	Y	4802	4780	0	-0-
						5282	9							
12	23423 X	23423	-0-	-0-	-0-	953	1	16904	3	Y	5060	5029	0	-0-
						5566	9							
01	21142 X	14554	-0-	-6588	-0-	317	1	8877	3	Y	4873	4840	0	-0-
						5360	9							
*02	22584 X	22584	-0-	-0-	-0-	246	1	19057	3	Y	2983	2961	0	-0-
						3281	9							
03	22506 X	21209	-0-	-1297	-0-	851	1	17059	3	Y	2999	2965	0	-0-
						3299	9							
VORTEX 54-1-40 UNIT														
WELL #: 121H RRCID -> 292320 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11898 - 21860														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-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-
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT														
WELL #: 12HZ RRCID -> 292330 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10125 - 17791														
10	37944 X	34173	-0-	-3771	-0-	31345	3	2828	9	Y	2571	2532	0	-0-
11	34020 X	25520	-0-	-8500	-0-	23354	3	2166	9	Y	1969	1955	0	-0-
12	34007 X	33214	-0-	-793	-0-	29771	3	3443	9	Y	3130	3107	0	-0-
01	34162 X	27336	-0-	-6826	-0-	25207	3	2129	9	Y	1935	1917	0	-0-
*02	30856 X	23625	-0-	-7231	-0-	21720	3	1905	9	Y	1732	1704	0	-0-
03	35353 X	35353	-0-	-0-	-0-	32999	3	2354	9	Y	2140	2108	0	-0-
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28														
WELL #: 15HA RRCID -> 292357 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10295 - 20709														
10	35279 X	35279	-0-	-0-	-0-	28717	3	6562	9	Y	5965	5906	0	-0-
11	35927 X	35927	-0-	-0-	-0-	29796	3	6131	9	Y	5574	5540	0	-0-
12	35371 X	32450	-0-	-2921	-0-	25937	3	6513	9	Y	5921	5877	0	-0-
01	35371 X	29090	-0-	-6281	-0-	23375	3	5715	9	Y	5195	5125	0	-0-
*02	33544 X	26716	-0-	-6828	-0-	21492	3	5224	9	Y	4749	4677	0	-0-
03	37138 X	33364	-0-	-3774	-0-	27822	3	5542	9	Y	5038	4960	0	-0-
MANASSAS STATE 55-4-22-21 C														
WELL #: 13HZ RRCID -> 292359 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10700 - 20661														
10	31713 X	30581	-0-	-1132	-0-	23130	3	7451	9	Y	6774	6757	0	-0-
*11	30690 X	25647	-0-	-5043	-0-	20383	3	5264	9	Y	4785	4780	0	-0-
*12	33263 X	23273	-0-	-9990	-0-	18144	3	5129	9	Y	4663	4651	0	-0-
*01	33263 X	22809	-0-	-10454	-0-	17397	3	5412	9	Y	4920	4898	0	-0-
*02	30324 X	19048	-0-	-11276	-0-	14436	3	4612	9	Y	4193	4160	0	-0-
*03	30566 X	21681	-0-	-8885	-0-	16521	3	5160	9	Y	4691	4664	0	-0-
NUTRIA 57-1-16 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 292363 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9798 PERF.10108 - 17939														
10	13578 X	5795	-0-	-7783	-0-	2577	3	3218	9	Y	2925	2888	0	-0-
11	13140 X	8072	-0-	-5068	-0-	4648	3	3424	9	Y	3113	3092	0	-0-
12	22919 X	22919	-0-	-0-	-0-	19740	3	3179	9	Y	2890	2855	0	-0-
01	21771 X	21771	-0-	-0-	-0-	18302	3	3469	9	Y	3154	3095	0	-0-
*02	18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	16097	3	2587	9	Y	2352	2305	0	-0-
*03	26263 X	26263	-0-	-0-	-0-	22246	3	4017	9	Y	3652	3584	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
NUTRIA 57-1-16 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 292365 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10261 - 18114														
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
10	31558 X	29213	-0-	-2345	-0-	25268	3	3945	9	Y	3586	3540	0	46 8 -0-
11	33577 X	33577	-0-	-0-	-0-	28705	3	4872	9	Y	4429	4401	0	28 8 -0-
12	30101 X	29818	-0-	-283	-0-	26487	3	3331	9	Y	3028	2994	0	34 8 -0-
01	30101 X	27536	-0-	-2565	-0-	23830	3	3706	9	Y	3369	3316	0	53 8 -0-
*02	31332 X	20042	-0-	-11290	-0-	17087	3	2955	9	Y	2686	2639	0	47 8 -0-
*03	34689 X	25585	-0-	-9104	-0-	21487	3	4098	9	Y	3725	3664	0	61 8 -0-
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 14HZ RRCID -> 292367 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9852 - 17516														
10	38502 X	37279	-0-	-1223	-0-	34177	3	3102	9	Y	2820	2783	0	37 8 -0-
11	36390 X	30580	-0-	-5810	-0-	27985	3	2595	9	Y	2359	2342	0	17 8 -0-
12	36642 X	36642	-0-	-0-	-0-	33693	3	2949	9	Y	2681	2655	0	26 8 -0-
01	40539 X	40539	-0-	-0-	-0-	37331	3	3208	9	Y	2916	2867	0	49 8 -0-
*02	35107 X	35107	-0-	-0-	-0-	32204	3	2903	9	Y	2639	2601	0	38 8 -0-
03	37470 X	37470	-0-	-0-	-0-	34956	3	2514	9	Y	2285	2249	0	36 8 -0-
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 13HZ RRCID -> 292370 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9761 - 17427														
10	34720 X	29377	-0-	-5343	-0-	26658	3	2719	9	Y	2472	2442	0	30 8 -0-
11	33600 X	25433	-0-	-8167	-0-	23100	3	2333	9	Y	2121	2105	0	16 8 -0-
12	32116 X	26728	-0-	-5388	-0-	24286	3	2442	9	Y	2220	2197	0	23 8 -0-
01	31093 X	25513	-0-	-5580	-0-	23078	3	2435	9	Y	2214	2167	0	47 8 -0-
*02	28084 X	17124	-0-	-10960	-0-	14932	3	2192	9	Y	1993	1955	0	38 8 -0-
03	29388 X	-0-	-0-	-29388	-0-					Y	2176	2140	0	36 8 -0-
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 15HZ RRCID -> 292371 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10152 - 17818														
10	33325 X	32562	-0-	-763	-0-	29915	3	2647	9	Y	2406	2375	0	31 8 -0-
11	31740 X	25891	-0-	-5849	-0-	23790	3	2101	9	Y	1910	1895	0	15 8 -0-
12	32674 X	26707	-0-	-5967	-0-	24368	3	2339	9	Y	2126	2104	0	22 8 -0-
01	32550 X	15485	-0-	-17065	-0-	14252	3	1233	9	Y	1121	1091	0	30 8 -0-
*02	32216 X	32216	-0-	-0-	-0-	30178	3	2038	9	Y	1853	1823	0	30 8 -0-
03	36702 X	36702	-0-	-0-	-0-	34318	3	2384	9	Y	2167	2099	0	68 8 -0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 14H RRCID -> 292377 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10091 - 17558														
10	49538 X	43457	-0-	-6081	-0-	1040	1	38900	3	Y	3197	3156	0	41 8 -0-
						3517	9							
11	47940 X	31809	-0-	-16131	-0-	219	1	28696	3	Y	2631	2614	0	17 8 -0-
						2894	9							
12	47337 X	41237	-0-	-6100	-0-	1106	1	36369	3	Y	3420	3395	0	25 8 -0-
						3762	9							
01	47337 X	42777	-0-	-4560	-0-	583	1	39133	3	Y	2783	2746	0	37 8 -0-
						3061	9							
*02	46699 X	46699	-0-	-0-	-0-	612	1	42594	3	Y	3175	3125	0	50 8 -0-
						3493	9							
03	45276 X	45276	-0-	-0-	-0-	582	1	41197	3	Y	3179	3130	0	49 8 -0-
						3497	9							
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 14HA RRCID -> 292386 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10268 - 20589														
10	34038 X	33854	-0-	-184	-0-	27596	3	6258	9	Y	5689	5630	0	59 8 -0-
11	33960 X	32862	-0-	-1098	-0-	27034	3	5828	9	Y	5298	5264	0	34 8 -0-
12	35092 X	33651	-0-	-1441	-0-	27449	3	6202	9	Y	5638	5592	0	46 8 -0-
01	35092 X	30415	-0-	-4677	-0-	24860	3	5555	9	Y	5050	4972	0	78 8 -0-
*02	30744 X	27126	-0-	-3618	-0-	22073	3	5053	9	Y	4594	4521	0	73 8 -0-
03	33945 X	30080	-0-	-3865	-0-	24463	3	5617	9	Y	5106	5019	0	87 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
GORGON 57-1-33 UNIT														
WELL #: 12HA RRCID -> 292387														
COMPL. DATE 09/15/2021														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 9902 PERF.10200 - 20546														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
10	32178	X	31329	-0-	-849	-0-	26292	3	5037	9	Y	4579	4526	0
11	30840	X	30452	-0-	-388	-0-	25688	3	4764	9	Y	4331	4301	0
12	31868	X	31323	-0-	-545	-0-	26161	3	5162	9	Y	4693	4654	0
01	31868	X	27733	-0-	-4135	-0-	23283	3	4450	9	Y	4045	3988	0
*02	28420	X	25066	-0-	-3354	-0-	21166	3	3900	9	Y	3545	3490	0
03	31465	X	25739	-0-	-5726	-0-	22598	3	3141	9	Y	2855	2779	0
GORGON 57-1-33 UNIT														
WELL #: 13HR RRCID -> 292389														
COMPL. DATE 09/15/2021														
TOTAL DEPTH 10034 PERF.10672 - 20819														
10	32891	X	32869	-0-	-22	-0-	27258	3	5611	9	Y	5101	5046	0
11	32610	X	31303	-0-	-1307	-0-	25934	3	5369	9	Y	4881	4850	0
12	33697	X	32551	-0-	-1146	-0-	26838	3	5713	9	Y	5194	5153	0
01	33697	X	28635	-0-	-5062	-0-	23673	3	4962	9	Y	4511	4449	0
*02	29680	X	25773	-0-	-3907	-0-	21307	3	4466	9	Y	4060	4001	0
03	32860	X	28032	-0-	-4828	-0-	23062	3	4970	9	Y	4518	4445	0
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: S 15H RRCID -> 292505														
COMPL. DATE 09/26/2021														
TOTAL DEPTH 9937 PERF.10266 - 17733														
10	30473	X	19032	-0-	-11441	-0-	433	1	16201	3	Y	2180	2135	0
11	26940	X	14396	-0-	-12544	-0-	2398	9	92	1	12094	3	Y	2009
12	27838	X	18731	-0-	-9107	-0-	2210	9	467	1	15370	3	Y	2631
01	27311	X	18209	-0-	-9102	-0-	2894	9	227	1	15241	3	Y	2492
*02	29795	X	29795	-0-	-0-	-0-	2741	9	385	1	26812	3	Y	2362
03	30601	X	30601	-0-	-0-	-0-	2598	9	2598	9	27424	3	Y	2535
ELM 55-1-36 UNIT														
WELL #: 13HA RRCID -> 292510														
COMPL. DATE 11/07/2021														
TOTAL DEPTH 11691 PERF.11839 - 22230														
10	32829	X	19592	-0-	-13237	-0-	14565	3	5027	9	Y	4570	4536	0
11	31770	X	20141	-0-	-11629	-0-	15330	3	4811	9	Y	4374	4347	0
12	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	15944	3	4741	9	Y	4310	4271	0
01	19592	X	17940	-0-	-1652	-0-	13670	3	4270	9	Y	3882	3838	0
*02	17752	X	15791	-0-	-1961	-0-	11752	3	4039	9	Y	3672	3640	0
03	19654	X	13648	-0-	-6006	-0-	9983	3	3665	9	Y	3332	3284	0
MANASSAS STATE 55-4-22-21 D														
WELL #: 14HZ RRCID -> 292539														
COMPL. DATE 04/29/2021														
TOTAL DEPTH 10893 PERF.11041 - 21002														
10	33511	X	20281	-0-	-13230	-0-	15809	3	4472	9	Y	4065	4059	0
*11	32430	X	19494	-0-	-12936	-0-	16077	3	3417	9	Y	3106	3104	0
*12	25358	X	17347	-0-	-8011	-0-	14166	3	3181	9	Y	2892	2888	0
*01	23932	X	15943	-0-	-7989	-0-	12560	3	3383	9	Y	3075	3067	0
*02	19208	X	13091	-0-	-6117	-0-	10199	3	2892	9	Y	2629	2616	0
*03	20274	X	13175	-0-	-7099	-0-	10333	3	2842	9	Y	2584	2576	0
ELM 55-1-36 UNIT														
WELL #: 12HA RRCID -> 292540														
COMPL. DATE 11/07/2021														
TOTAL DEPTH 11465 PERF.11740 - 22213														
10	66402	X	15281	-0-	-51121	-0-	11792	3	3489	9	Y	3172	3141	0
11	31170	X	3548	-0-	-27622	-0-	2675	3	873	9	Y	794	769	0
12	16461	X	1220	-0-	-15241	-0-	691	3	529	9	Y	481	436	0
01	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	216	170	0
*02	14140	X	-0-	-0-	-14140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	90	52	0
03	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 845

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528													
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT			WELL #:		N 14H		RRCID -> 292643		COMPL. DATE 09/26/2021		TOTAL DEPTH		9842 PERF.10216		- 18183			
M O	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	75003 X	75003	-0-	-0-	-0-			1811	1	67745	3	Y	4952	4818	0	134	8	-0-
								5447	9									
11	77307 X	77307	-0-	-0-	-0-			544	1	71128	3	Y	5123	5060	0	63	8	-0-
								5635	9									
12	75888 X	67921	-0-	-7967	-0-			1845	1	60667	3	Y	4917	4835	0	82	8	-0-
								5409	9									
01	77535 X	77535	-0-	-0-	-0-			1060	1	71098	3	Y	4888	4755	0	133	8	-0-
								5377	9									
*02	72156 X	68698	-0-	-3458	-0-			897	1	62388	3	Y	4921	4781	0	140	8	-0-
								5413	9									
03	79887 X	72904	-0-	-6983	-0-			936	1	66264	3	Y	5185	5050	0	135	8	-0-
								5704	9									
ELM 55-1-36 UNIT			WELL #:		14HA		RRCID -> 292700		COMPL. DATE 11/07/2021		TOTAL DEPTH 11484		PERF.12144		- 22536			
10	41943 X	36744	-0-	-5199	-0-			27291	3	9453	9	Y	8594	8523	0	71	8	-0-
11	40590 X	31528	-0-	-9062	-0-			23632	3	7896	9	Y	7178	7131	0	47	8	-0-
12	41943 X	31678	-0-	-10265	-0-			23151	3	8527	9	Y	7752	7680	0	72	8	-0-
01	38595 X	31220	-0-	-7375	-0-			23067	3	8153	9	Y	7412	7333	0	79	8	-0-
*02	34580 X	27150	-0-	-7430	-0-			19552	3	7598	9	Y	6907	6878	0	29	8	-0-
03	36735 X	26057	-0-	-10678	-0-			18580	3	7477	9	Y	6797	6751	0	46	8	-0-
BEAVER 57-1-16 UNIT			WELL #:		13H		RRCID -> 292723		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 9854		PERF.10178		- 17747			
10	28675 X	27436	-0-	-1239	-0-			23575	3	3861	9	Y	3510	3477	0	33	8	-0-
11	27750 X	20158	-0-	-7592	-0-			17301	3	2857	9	Y	2597	2571	0	26	8	-0-
12	26660 X	18782	-0-	-7878	-0-			14704	3	4078	9	Y	3707	3683	0	24	8	-0-
01	27435 X	16787	-0-	-10648	-0-			13524	3	3263	9	Y	2966	2930	0	36	8	-0-
*02	24780 X	16339	-0-	-8441	-0-			13776	3	2563	9	Y	2330	2298	0	32	8	-0-
*03	27435 X	18821	-0-	-8614	-0-			15293	3	3528	9	Y	3207	3159	0	48	8	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT			WELL #:		N 13H		RRCID -> 292724		COMPL. DATE 09/26/2021		TOTAL DEPTH 9890		PERF.10141		- 18108			
10	64139 X	57585	-0-	-6554	-0-			1373	1	51335	3	Y	4434	4393	0	41	8	-0-
								4877	9									
11	64560 X	50337	-0-	-14223	-0-			351	1	45967	3	Y	3654	3635	0	19	8	-0-
								4019	9									
12	66712 X	60231	-0-	-6481	-0-			1633	1	53705	3	Y	4448	4423	0	25	8	-0-
								4893	9									
01	66712 X	54254	-0-	-12458	-0-			738	1	49512	3	Y	3640	3600	0	40	8	-0-
								4004	9									
*02	58604 X	47253	-0-	-11351	-0-			608	1	42270	3	Y	3977	3928	0	49	8	-0-
								4375	9									
03	60233 X	42440	-0-	-17793	-0-			537	1	38003	3	Y	3545	3502	0	43	8	-0-
								3900	9									
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT			WELL #:		S 12H		RRCID -> 292726		COMPL. DATE 09/26/2021		TOTAL DEPTH 9800		PERF.10160		- 18313			
10	53227 X	32283	-0-	-20944	-0-			761	1	28462	3	Y	2782	2737	0	45	8	-0-
								3060	9									
11	39960 X	26315	-0-	-13645	-0-			177	1	23144	3	Y	2722	2704	0	18	8	-0-
								2994	9									
12	44175 X	31035	-0-	-13140	-0-			806	1	26501	3	Y	3389	3359	0	30	8	-0-
								3728	9									
01	44175 X	25459	-0-	-18716	-0-			328	1	21987	3	Y	2858	2813	0	45	8	-0-
								3144	9									
*02	39900 X	36424	-0-	-3476	-0-			469	1	32647	3	Y	3007	2970	0	37	8	-0-
								3308	9									
03	40459 X	40459	-0-	-0-	-0-			516	1	36514	3	Y	3117	3080	0	37	8	-0-
								3429	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: S 13H RRCID -> 292727 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10444 - 18559														
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
10	41602 X	30979	-0-	-10623	-0-	717	1	26826	3	Y	3124	3086	0	-0-
						3436	9							
11	30780 X	23463	-0-	-7317	-0-	156	1	20419	3	Y	2625	2608	0	-0-
						2888	9							
12	32085 X	30664	-0-	-1421	-0-	794	1	26094	3	Y	3433	3408	0	-0-
						3776	9							
01	32085 X	25868	-0-	-6217	-0-	334	1	22420	3	Y	2831	2794	0	-0-
						3114	9							
*02	42512 X	42512	-0-	-0-	-0-	552	1	38429	3	Y	3210	3174	0	-0-
						3531	9							
03	46874 X	46874	-0-	-0-	-0-	602	1	42600	3	Y	3338	3307	0	-0-
						3672	9							
PALOMA 33-91 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 292763 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11198 - 20474														
10	37541 X	22164	-0-	-15377	-0-	16557	3	5607	9	Y	5097	5080	0	-0-
						11662	3	4133	9	Y	3757	3751	0	-0-
11	36330 X	15795	-0-	-20535	-0-	13426	3	4539	9	Y	4126	4108	0	-0-
						8898	3	3281	9	Y	2983	2957	0	-0-
12	20553 X	17965	-0-	-2588	-0-	9737	3	3443	9	Y	3130	3102	0	-0-
						10077	3	3464	9	Y	3149	3129	0	-0-
01	22165 X	12179	-0-	-9986	-0-									-0-
*02	20020 X	13180	-0-	-6840	-0-									-0-
03	22165 X	13541	-0-	-8624	-0-									-0-
BEAVER 57-1-16 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 292765 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10195 - 18070														
10	25730 X	24386	-0-	-1344	-0-	20753	3	3633	9	Y	3303	3261	0	-0-
						18273	3	2679	9	Y	2435	2411	0	-0-
11	24300 X	20952	-0-	-3348	-0-	13173	3	4450	9	Y	4045	4016	0	-0-
						12499	3	3170	9	Y	2882	2836	0	-0-
12	24831 X	17623	-0-	-7208	-0-	13941	3	2769	9	Y	2517	2473	0	-0-
						18188	3	3875	9	Y	3523	3469	0	-0-
01	24676 X	15669	-0-	-9007	-0-									-0-
*02	22288 X	16710	-0-	-5578	-0-									-0-
03	24397 X	22063	-0-	-2334	-0-									-0-
PALOMA 33-91 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 292785 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11064 - 21530														
10	23093 X	23093	-0-	-0-	-0-	18852	3	4241	9	Y	3855	3847	0	-0-
						17029	3	3680	9	Y	3345	3342	0	-0-
11	20880 X	20709	-0-	-171	-0-	17803	3	4029	9	Y	3663	3654	0	-0-
						18742	3	4083	9	Y	3712	3695	0	-0-
12	23095 X	21832	-0-	-1263	-0-	16639	3	3601	9	Y	3274	3257	0	-0-
						20803	3	4071	9	Y	3701	3686	0	-0-
01	23095 X	22825	-0-	-270	-0-									-0-
*02	23184 X	20240	-0-	-2944	-0-									-0-
03	24874 X	24874	-0-	-0-	-0-									-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: S 11H RRCID -> 292811 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10240 - 18393														
10	46562 X	38458	-0-	-8104	-0-	840	1	31405	3	Y	5648	5556	0	-0-
						6213	9							
11	40650 X	28093	-0-	-12557	-0-	176	1	23059	3	Y	4416	4378	0	-0-
						4858	9							
12	40214 X	40214	-0-	-0-	-0-	992	1	32616	3	Y	6005	5940	0	-0-
						6606	9							
01	38471 X	35368	-0-	-3103	-0-	437	1	29286	3	Y	5132	5040	0	-0-
						5645	9							
*02	34748 X	29769	-0-	-4979	-0-	383	1	26654	3	Y	2484	2436	0	-0-
						2732	9							
03	40207 X	30752	-0-	-9455	-0-	395	1	27974	3	Y	2166	2115	0	-0-
						2383	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
KING CANYON STATE 54-1-8-5 C														
WELL #: 19H RRCID -> 292882 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12445 - 22662														
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
10	12369 X	11135	-0-	-1234	-0-	213 1	9523 3	Y	1272	1254 0	18 8	-0-		
11	11970 X	10409	-0-	-1561	-0-	1399 9	8862 3	Y	1084	1071 0	13 8	-0-		
12	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	355 1	10036 3	Y	1892	1871 0	21 8	-0-		
01	12245 X	11753	-0-	-492	-0-	1192 9	9009 3	Y	2301	2278 0	23 8	-0-		
*02	10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	478 1	8179 3	Y	2101	2086 0	15 8	-0-		
03	12586 X	11475	-0-	-1111	-0-	2081 9	8649 3	Y	2353	2329 0	24 8	-0-		
						213 1								
						2531 9								
						191 1								
						2311 9								
						238 1								
						2588 9								
KING CANYON STATE 54-1-8-5 D														
WELL #: 74H RRCID -> 292883 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11690 - 21941														
10	22165 X	4945	-0-	-17220	-0-	62 1	2767 3	Y	1924	1922 0	2 8	-0-		
11	21450 X	19250	-0-	-2200	-0-	2116 9	13759 3	Y	4490	4482 0	8 8	-0-		
12	10571 X	4506	-0-	-6065	-0-	552 1	2544 3	Y	1674	1671 0	3 8	-0-		
01	10571 X	8639	-0-	-1932	-0-	4939 9	7055 3	Y	1288	1282 0	6 8	-0-		
*02	17976 X	17056	-0-	-920	-0-	121 1	13435 3	Y	3006	2996 0	10 8	-0-		
03	19902 X	19748	-0-	-154	-0-	1841 9	15087 3	Y	3859	3839 0	20 8	-0-		
						167 1								
						1417 9								
						314 1								
						3307 9								
						416 1								
						4245 9								
KING CANYON STATE 54-1-8-5 B														
WELL #: 18H RRCID -> 292884 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11995 - 22212														
10	23963 X	17229	-0-	-6734	-0-	319 1	14303 3	Y	2370	2335 0	35 8	-0-		
11	18180 X	17370	-0-	-810	-0-	2607 9	14381 3	Y	2193	2166 0	27 8	-0-		
12	19258 X	19258	-0-	-0-	-0-	577 1	15043 3	Y	3181	3142 0	39 8	-0-		
01	20082 X	20082	-0-	-0-	-0-	2412 9	14890 3	Y	4400	4354 0	46 8	-0-		
*02	18487 X	18487	-0-	-0-	-0-	716 1	14795 3	Y	3042	3012 0	30 8	-0-		
03	19110 X	19110	-0-	-0-	-0-	3499 9	14590 3	Y	3744	3697 0	47 8	-0-		
						352 1								
						4840 9								
						346 1								
						3346 9								
						402 1								
						4118 9								
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT														
WELL #: 12HA RRCID -> 292901 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9815 - 19903														
10	57195 X	-0-	-0-	-57195	-0-	1 1	1345 9	Y	1223	1211 0	12 8	-0-		
11	55350 X	18488	-0-	-36862	-0-	17143 3	1209 9	Y	1099	1089 0	10 8	-0-		
12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	2438 3	525 0	Y	588	583 0	5 8	-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		550 0	Y	547	547 0	3 8	-0-		
*02	17248 X	-0-	-0-	-17248	-0-									
03	19096 X	-0-	-0-	-19096	-0-									
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT														
WELL #: 13HA RRCID -> 292912 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 9927 - 20042														
10	66030 X	39207	-0-	-26823	-0-	34199 3	5008 9	Y	4553	4489 0	64 8	-0-		
11	38940 X	32230	-0-	-6710	-0-	28119 3	4111 9	Y	3737	3710 0	27 8	-0-		
12	40322 X	40322	-0-	-0-	-0-	35519 3	4803 9	Y	4366	4321 0	45 8	-0-		
01	40238 X	37111	-0-	-3127	-0-	32876 3	4235 9	Y	3850	3778 0	72 8	-0-		
*02	36092 X	35618	-0-	-474	-0-	31957 3	3661 9	Y	3328	3261 0	67 8	-0-		
03	40331 X	38059	-0-	-2272	-0-	33997 3	4062 9	Y	3693	3619 0	74 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
KING CANYON STATE 54-1-8-5 G				WELL #:	14H	RRCID ->	292919	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.12105	-	22443
M	ALLOW 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
10	27683 X	25047	-0-	-2636	-0-	397	1	17760	3	Y	6264	6238	0	26	8
						6890	9								-0-
11	26730 X	24066	-0-	-2664	-0-	651	1	16243	3	Y	6520	6500	0	20	8
						7172	9								-0-
12	27621 X	9287	-0-	-18334	-0-	310	1	6506	3	Y	2246	2236	0	10	8
						2471	9								-0-
01	25606 X	-0-	-0-	-25606	-0-					Y	2	2	8		-0-
*02	21504 X	21228	-0-	-276	-0-	358	1	15309	3	Y	5055	5037	0	18	8
						5561	9								-0-
03	23808 X	22686	-0-	-1122	-0-	410	1	14881	3	Y	6723	6688	0	35	8
						7395	9								-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 H				WELL #:	15H	RRCID ->	292920	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.12297	-	22635
10	20057 X	19046	-0-	-1011	-0-	312	1	13985	3	Y	4317	4302	0	15	8
						4749	9								-0-
11	18988 X	18988	-0-	-0-	-0-	529	1	13189	3	Y	4791	4780	0	11	8
						5270	9								-0-
12	19368 X	19368	-0-	-0-	-0-	642	1	13491	3	Y	4759	4742	0	17	8
						5235	9								-0-
01	19034 X	17539	-0-	-1495	-0-	314	1	13258	3	Y	3606	3591	0	15	8
						3967	9								-0-
*02	17136 X	14715	-0-	-2421	-0-	270	1	11553	3	Y	2629	2621	0	8	8
						2892	9								-0-
03	18972 X	16962	-0-	-2010	-0-	350	1	12700	3	Y	3556	3539	0	17	8
						3912	9								-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 E				WELL #:	12H	RRCID ->	292930	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	11726	PERF.11590	-	19333
10	15407 X	8237	-0-	-7170	-0-	144	1	6450	3	Y	1494	1443	0	51	8
						1643	9								-0-
11	14910 X	3476	-0-	-11434	-0-	104	1	2599	3	Y	703	651	0	52	8
						773	9								-0-
12	15407 X	5886	-0-	-9521	-0-	220	1	4625	3	Y	946	863	0	83	8
						1041	9								-0-
01	14322 X	5426	-0-	-8896	-0-	104	1	4410	3	Y	829	728	0	101	8
						912	9								-0-
*02	11620 X	2933	-0-	-8687	-0-	57	1	2440	3	Y	396	338	0	58	8
						436	9								-0-
03	8246 X	4716	-0-	-3530	-0-	118	1	4271	3	Y	297	191	0	106	8
						327	9								-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 F				WELL #:	13H	RRCID ->	292931	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.12372	-	22735
10	16895 X	6861	-0-	-10034	-0-	81	1	3608	3	Y	2884	2870	0	14	8
						3172	9								-0-
11	16020 X	6380	-0-	-9640	-0-	122	1	3050	3	Y	2916	2905	0	11	8
						3208	9								-0-
12	16554 X	6727	-0-	-9827	-0-	152	1	3189	3	Y	3078	3062	0	16	8
						3386	9								-0-
01	16554 X	6804	-0-	-9750	-0-	58	1	2469	3	Y	3888	3870	0	18	8
						4277	9								-0-
*02	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	61	1	2614	3	Y	3257	3245	0	12	8
						3583	9								-0-
03	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	112	1	4055	3	Y	2832	2813	0	19	8
						3115	9								-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
KING CANYON STATE 54-1-8-5 J				WELL #:	17H	RRCID ->	292932	COMPL. DATE	12/29/2021	TOTAL	DEPTH	11986	PERF.	12505	-	22756	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	25110 X	20204	-0-	-4906	-0-		332	1	14865	3	Y	4552	4538	0	14	8	-0-
							5007	9									
11	22232 X	22232	-0-	-0-	-0-		631	1	15732	3	Y	5335	5323	0	12	8	-0-
							5869	9									
12	22628 X	22628	-0-	-0-	-0-		775	1	16281	3	Y	5065	5048	0	17	8	-0-
							5572	9									
01	21669 X	19130	-0-	-2539	-0-		356	1	15065	3	Y	3372	3356	0	16	8	-0-
							3709	9									
*02	18060 X	16531	-0-	-1529	-0-		290	1	12401	3	Y	3491	3481	0	10	8	-0-
							3840	9									
03	19995 X	18643	-0-	-1352	-0-		381	1	13816	3	Y	4042	4023	0	19	8	-0-
							4446	9									
SILVERTIP D 76-8-5 A				WELL #:	81H	RRCID ->	292953	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL	DEPTH	11920	PERF.	12333	-	23048	
10	31694 X	31694	-0-	-0-	-0-		984	1	27413	3	Y	2997	2958	0	38	8	6
							3297	9									
11	28997 X	28997	-0-	-0-	-0-		807	1	25086	3	Y	2822	2779	0	45	8	4
							3104	9									
12	28433 X	28433	-0-	-0-	-0-		737	1	24505	3	Y	2901	2865	0	35	8	5
							3191	9									
01	26350 X	23928	-0-	-2422	-0-		532	1	20468	3	Y	2635	2575	0	58	8	7
							29	4	2899	9							
02	30156 X	23303	-0-	-6853	-0-		570	1	20273	3	Y	2236	2202	0	36	8	5
							2460	9									
03	31682 X	26529	-0-	-5153	-0-		660	1	22972	3	Y	2634	2559	0	75	8	5
							2897	9									
KING CANYON STATE 54-1-8-5 I				WELL #:	16H	RRCID ->	292963	COMPL. DATE	12/29/2021	TOTAL	DEPTH	11788	PERF.	12167	-	22418	
10	37975 X	33284	-0-	-4691	-0-		538	1	24081	3	Y	7877	7848	0	29	8	-0-
							8665	9									
11	35460 X	32836	-0-	-2624	-0-		919	1	22909	3	Y	8189	8166	0	23	8	-0-
							9008	9									
12	36642 X	32932	-0-	-3710	-0-		1111	1	23347	3	Y	7704	7670	0	34	8	-0-
							8474	9									
01	36642 X	32543	-0-	-4099	-0-		558	1	23582	3	Y	7639	7606	0	33	8	-0-
							8403	9									
*02	30060 X	30060	-0-	-0-	-0-		507	1	21651	3	Y	7184	7161	0	23	8	-0-
							7902	9									
03	32729 X	32729	-0-	-0-	-0-		647	1	23466	3	Y	7833	7792	0	41	8	-0-
							8616	9									
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT				WELL #:	71H	RRCID ->	292989	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL	DEPTH	10968	PERF.	10978	-	20729	
10	23467 X	21588	-0-	-1879	-0-		575	1	15393	3	Y	5109	5098	0	11	8	-0-
							5620	9									
11	22738 X	22738	-0-	-0-	-0-		295	1	16735	3	Y	5189	5181	0	8	8	-0-
							5708	9									
12	23467 X	22257	-0-	-1210	-0-		323	1	17308	3	Y	4205	4197	0	8	8	-0-
							4626	9									
01	23467 X	21037	-0-	-2430	-0-		374	1	15811	3	Y	4411	4397	0	14	8	-0-
							4852	9									
*02	18953 X	18953	-0-	-0-	-0-		276	1	13716	3	Y	4510	4500	0	10	8	-0-
							4961	9									
03	20406 X	20406	-0-	-0-	-0-		369	1	14736	3	Y	4819	4802	0	17	8	-0-
							5301	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 292998 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 11907 PERF.12066 - 22032															
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
10	24924 X	19550	-0-	-5374	-0-	507	1	13573	3	Y	4973	4951	0	22 8	-0-
11	21750 X	18555	-0-	-3195	-0-	5470	9	244	1	13860	3	Y	4046	4034 0	12 8 -0-
12	22506 X	17817	-0-	-4689	-0-	4451	9	256	1	13751	3	Y	3464	3444 0	20 8 -0-
01	22506 X	18124	-0-	-4382	-0-	3810	9	309	1	13056	3	Y	4326	4302 0	24 8 -0-
*02	18460 X	18460	-0-	-0-	-0-	4759	9	272	1	13537	3	Y	4228	4210 0	18 8 -0-
03	17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	4651	9	311	1	12426	3	Y	4305	4276 0	29 8 -0-
						4736	9								
GOLDENEYE 54-2-3 UNIT															
WELL #: 74H RRCID -> 293077 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11214 - 18904															
10	26619 X	26619	-0-	-0-	-0-	759	1	20308	3	Y	5047	5035	0	12 8	-0-
11	24719 X	24719	-0-	-0-	-0-	5552	9	333	1	18895	3	Y	4992	4985 0	7 8 -0-
12	25045 X	25045	-0-	-0-	-0-	5491	9	356	1	19082	3	Y	5097	5088 0	9 8 -0-
01	21018 X	20275	-0-	-743	-0-	5607	9	352	1	14884	3	Y	4581	4578 0	3 8 -0-
*02	24052 X	17751	-0-	-6301	-0-	5039	9	266	1	13240	3	Y	3859	3854 0	5 8 -0-
03	26629 X	11159	-0-	-15470	-0-	4245	9	169	1	6738	3	Y	3865	3852 0	13 8 -0-
						4252	9								
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT															
WELL #: 15HA RRCID -> 293104 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968															
10	13508 X	13508	-0-	-0-	-0-	12072	3	1436	9	Y	1305	1293	0	12 8	-0-
11	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	11497	3	1749	9	Y	1590	1584	0	6 8	-0-
12	17577 X	17261	-0-	-316	-0-	15676	3	1585	9	Y	1441	1433	0	8 8	-0-
01	17577 X	15143	-0-	-2434	-0-	13836	3	1307	9	Y	1188	1177	0	11 8	-0-
*02	15876 X	13003	-0-	-2873	-0-	11762	3	1241	9	Y	1128	1108	0	20 8	-0-
03	17267 X	13168	-0-	-4099	-0-	11907	3	1261	9	Y	1146	1131	0	15 8	-0-
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT															
WELL #: 14HA RRCID -> 293110 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9917 - 20033															
10	44981 X	30181	-0-	-14800	-0-	25140	3	5041	9	Y	4583	4516	0	67 8	-0-
11	28550 X	28550	-0-	-0-	-0-	24469	3	4081	9	Y	3710	3674	0	36 8	-0-
12	43525 X	43525	-0-	-0-	-0-	37301	3	6224	9	Y	5658	5587	0	71 8	-0-
01	33988 X	33988	-0-	-0-	-0-	29131	3	4857	9	Y	4415	4315	0	100 8	-0-
*02	27272 X	25748	-0-	-1524	-0-	22522	3	3226	9	Y	2933	2859	0	74 8	-0-
03	43524 X	35517	-0-	-8007	-0-	30417	3	5100	9	Y	4636	4531	0	105 8	-0-
WILLOW 55-1-36 UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 293281 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11421 - 21772															
10	21328 X	12918	-0-	-8410	-0-	9185	3	3733	9	Y	3394	3354	0	40 8	-0-
11	19200 X	3427	-0-	-15773	-0-	1418	3	2009	9	Y	1826	1795	0	31 8	-0-
12	20274 X	7041	-0-	-13233	-0-	4367	3	2674	9	Y	2431	2382	0	49 8	-0-
01	20274 X	8791	-0-	-11483	-0-	5088	3	3703	9	Y	3366	3319	0	47 8	-0-
*02	15652 X	10276	-0-	-5376	-0-	6528	3	3748	9	Y	3407	3370	0	37 8	-0-
03	12927 X	11395	-0-	-1532	-0-	7466	3	3929	9	Y	3572	3520	0	52 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		ANADARKO E&P ONSHORE LLC		WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	293282	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL	DEPTH	11472	PERF.	11505	-	21785	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				
10	35929 X	33598	-0-	-2331	-0-	29394	3	4204	9	Y	3822	3795	0	27	8	-0-				
11	35949 X	35949	-0-	-0-	-0-	31409	3	4540	9	Y	4127	4107	0	20	8	-0-				
12	34255 X	34203	-0-	-52	-0-	29451	3	4752	9	Y	4320	4290	0	30	8	-0-				
01	34162 X	32171	-0-	-1991	-0-	27820	3	4351	9	Y	3955	3924	0	31	8	-0-				
*02	32452 X	29695	-0-	-2757	-0-	25559	3	4136	9	Y	3760	3735	0	25	8	-0-				
03	35929 X	30553	-0-	-5376	-0-	26336	3	4217	9	Y	3834	3799	0	35	8	-0-				
WILLOW 55-1-36 UNIT				WELL #:		14H	RRCID ->	293283	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL	DEPTH	11354	PERF.	11613	-	21944			
10	53692 X	34315	-0-	-19377	-0-	28973	3	5342	9	Y	4856	4823	0	33	8	-0-				
11	38520 X	33440	-0-	-5080	-0-	28479	3	4961	9	Y	4510	4487	0	23	8	-0-				
12	32953 X	32338	-0-	-615	-0-	27428	3	4910	9	Y	4464	4430	0	34	8	-0-				
01	34317 X	31146	-0-	-3171	-0-	26332	3	4814	9	Y	4376	4337	0	39	8	-0-				
*02	29736 X	27229	-0-	-2507	-0-	22532	3	4697	9	Y	4270	4239	0	31	8	-0-				
03	32922 X	27981	-0-	-4941	-0-	23243	3	4738	9	Y	4307	4262	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			
10	46748 X	761	-0-	-45987	-0-	641	3	120	9	Y	109	106	0	3	8	-0-				
11	45210 X	30419	-0-	-14791	-0-	24146	3	6273	9	Y	5703	5665	0	38	8	-0-				
12	46717 X	41871	-0-	-4846	-0-	33832	3	8039	9	Y	7308	7247	0	61	8	-0-				
01	43800 X	43800	-0-	-0-	-0-	35660	3	8140	9	Y	7400	7295	0	105	8	-0-				
*02	40343 X	40343	-0-	-0-	-0-	1667	1	30967	3	Y	7008	6899	0	109	8	-0-				
						7709	9													
03	46694 X	46694	-0-	-0-	-0-	1825	1	34763	3	Y	9187	9087	0	100	8	-0-				
						10106	9													
SILVERTIP 76-18 N				WELL #:		15H	RRCID ->	293321	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL	DEPTH	11923	PERF.	12469	-	22514			
10	25544 X	22819	-0-	-2725	-0-	513	1	14294	3	Y	7284	7259	0	23	8	14				
						8012	9													
11	24720 X	23305	-0-	-1415	-0-	480	1	14905	3	Y	7200	7176	0	28	8	10				
						7920	9													
12	40163 X	40163	-0-	-0-	-0-	895	1	29765	3	Y	8639	8609	0	25	8	15				
						9503	9													
01	32357 X	32357	-0-	-0-	-0-	663	1	25504	3	Y	5595	5564	0	32	8	14				
						35	4	6155	9											
02	33215 X	33215	-0-	-0-	-0-	709	1	25220	3	Y	6624	6605	0	19	8	14				
						7286	9													
03	41400 X	41400	-0-	-0-	-0-	881	1	30655	3	Y	8967	8903	0	60	8	18				
						9864	9													
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT				WELL #:		13H	RRCID ->	293322	COMPL. DATE	06/29/2022	TOTAL	DEPTH	10480	PERF.	10395	-	20607			
10	51410 X	51410	-0-	-0-	-0-	43930	3	7480	9	Y	6800	6741	0	59	8	-0-				
11	48474 X	48474	-0-	-0-	-0-	41769	3	6705	9	Y	6095	6063	0	32	8	-0-				
12	48256 X	48256	-0-	-0-	-0-	41543	3	6713	9	Y	6103	6069	0	34	8	-0-				
01	43229 X	43229	-0-	-0-	-0-	36659	3	6570	9	Y	5973	5911	0	62	8	-0-				
*02	43988 X	41773	-0-	-2215	-0-	35821	3	5952	9	Y	5411	5347	0	64	8	-0-				
03	48701 X	31359	-0-	-17342	-0-	26476	3	4883	9	Y	4439	4394	0	45	8	-0-				
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT				WELL #:		14H	RRCID ->	293323	COMPL. DATE	06/29/2022	TOTAL	DEPTH	10397	PERF.	10559	-	20312			
10	80350 X	80350	-0-	-0-	-0-	72311	3	8039	9	Y	7308	7215	0	93	8	-0-				
11	76192 X	76192	-0-	-0-	-0-	68958	3	7234	9	Y	6576	6525	0	51	8	-0-				
12	77686 X	72652	-0-	-5034	-0-	65655	3	6997	9	Y	6361	6311	0	50	8	-0-				
01	80352 X	64128	-0-	-16224	-0-	57548	3	6580	9	Y	5982	5889	0	93	8	-0-				
*02	71400 X	58559	-0-	-12841	-0-	52573	3	5986	9	Y	5442	5350	0	92	8	-0-				
03	79050 X	49673	-0-	-29377	-0-	44582	3	5091	9	Y	4628	4562	0	66	8	-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 293325 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10456 - 20607														
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	
10	46526 X	46526	-0-	-0-	-0-	40037	3	6489	9 Y	5899	5838	0	61 8	-0-
11	42694 X	42694	-0-	-0-	-0-	36933	3	5761	9 Y	5237	5203	0	34 8	-0-
12	41559 X	41559	-0-	-0-	-0-	35917	3	5642	9 Y	5129	5096	0	33 8	-0-
*01	37723 X	37723	-0-	-0-	-0-	32204	3	5519	9 Y	5017	4953	0	64 8	-0-
*02	38640 X	35150	-0-	-3490	-0-	30364	3	4786	9 Y	4351	4291	0	60 8	-0-
03	42780 X	28041	-0-	-14739	-0-	23664	3	4377	9 Y	3979	3932	0	47 8	-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT														
WELL #: 25H RRCID -> 293326 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10160 - 20710														
10	41046 X	41046	-0-	-0-	-0-	36786	3	4260	9 Y	3873	3835	0	38 8	-0-
11	38347 X	38347	-0-	-0-	-0-	34719	3	3628	9 Y	3298	3276	0	22 8	-0-
12	40362 X	39280	-0-	-1082	-0-	35545	3	3735	9 Y	3395	3373	0	22 8	-0-
*01	41044 X	35843	-0-	-5201	-0-	32273	3	3570	9 Y	3245	3205	0	40 8	-0-
*02	35840 X	31975	-0-	-3865	-0-	28828	3	3147	9 Y	2861	2823	0	38 8	-0-
03	39680 X	26250	-0-	-13430	-0-	23708	3	2542	9 Y	2311	2284	0	27 8	-0-
BONSAI STATE 56-2-13-25 D														
WELL #: 22H RRCID -> 293363 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11930 - 24884														
10	46376 X	37975	-0-	-8401	-0-	30800	3	7175	9 Y	6523	6464	0	59 8	-0-
11	41790 X	39167	-0-	-2623	-0-	31945	3	7222	9 Y	6565	6527	0	38 8	-0-
12	43183 X	40839	-0-	-2344	-0-	33751	3	7088	9 Y	6444	6398	0	46 8	-0-
*01	43183 X	39223	-0-	-3960	-0-	32182	3	7041	9 Y	6401	6321	0	80 8	-0-
*02	38612 X	36598	-0-	-2014	-0-	1526	1	28358	3 Y	6104	6018	0	86 8	-0-
						6714	9							
03	42747 X	42747	-0-	-0-	-0-	1690	1	32193	3 Y	8058	7977	0	81 8	-0-
						8864	9							
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15														
WELL #: 11H RRCID -> 293371 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10232 - 25319														
*10	36952 X	36159	-0-	-793	-0-	1380	1	27334	3 Y	6768	6725	0	43 8	-0-
						7445	9							
*11	41222 X	41222	-0-	-0-	-0-	1003	1	32977	3 Y	6584	6557	0	27 8	-0-
						7242	9							
*12	37696 X	37579	-0-	-117	-0-	1303	1	29753	3 Y	5930	5885	0	45 8	-0-
						6523	9							
*01	37696 X	35223	-0-	-2473	-0-	1257	1	28224	3 Y	5220	5158	0	62 8	-0-
						5742	9							
02	38472 X	27141	-0-	-11331	-0-	969	1	21445	3 Y	4297	4232	0	65 8	-0-
						4727	9							
03	42594 X	35021	-0-	-7573	-0-	1506	1	28048	3 Y	4970	4893	0	77 8	-0-
						5467	9							
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15														
WELL #: 13H RRCID -> 293373 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10152 - 25518														
*10	59582 X	54216	-0-	-5366	-0-	2173	1	43036	3 Y	8188	8106	0	82 8	-0-
						9007	9							
*11	61467 X	61467	-0-	-0-	-0-	1557	1	51196	3 Y	7922	7878	0	44 8	-0-
						8714	9							
*12	59582 X	55827	-0-	-3755	-0-	2003	1	45720	3 Y	7367	7299	0	68 8	-0-
						8104	9							
*01	58404 X	51239	-0-	-7165	-0-	1893	1	42506	3 Y	6218	6125	0	93 8	-0-
						6840	9							
02	57372 X	41444	-0-	-15928	-0-	1531	1	33892	3 Y	5474	5380	0	94 8	-0-
						6021	9							
03	63519 X	55299	-0-	-8220	-0-	2450	1	45634	3 Y	6559	6438	0	121 8	-0-
						7215	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15				WELL #:	14H	RRCID -> 293378	COMPL. DATE 06/14/2022	TOTAL	DEPTH	9963	PERF.10133	-	25149	
M	ALLOW 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	AMT CODE	BALANCE
*10	73098 X	30203	-0-	-42895	-0-	1292 1 3321 9	25590 3	Y	3019	2977 0	42 8	-0-		
*11	70740 X	8826	-0-	-61914	-0-	220 1 1374 9	7232 3	Y	1249	1244 0	5 8	-0-		
*12	69780 X	69780	-0-	-0-	-0-	2415 1 12218 9	55147 3	Y	11107	10990 0	117 8	-0-		
*01	62806 X	60457	-0-	-2349	-0-	2242 1 7880 9	50335 3	Y	7164	7005 0	159 8	-0-		
02	56728 X	48194	-0-	-8534	-0-	1795 1 6661 9	39738 3	Y	6055	5914 0	141 8	-0-		
03	69781 X	65483	-0-	-4298	-0-	2945 1 7680 9	54858 3	Y	6982	6810 0	172 8	-0-		
BONSAI STATE 56-2-13-25 B				WELL #:	14H	RRCID -> 293385	COMPL. DATE 03/26/2022	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.11235	-	24189	
10	57474 X	37271	-0-	-20203	-0-	31394 3	5877 9	Y	5343	5297 0	46 8	-0-		
11	50910 X	39573	-0-	-11337	-0-	33334 3	6239 9	Y	5672	5641 0	31 8	-0-		
12	52607 X	46991	-0-	-5616	-0-	40425 3	6566 9	Y	5969	5928 0	41 8	-0-		
01	47833 X	39557	-0-	-8276	-0-	33625 3	5932 9	Y	5393	5323 0	70 8	-0-		
*02	42896 X	42240	-0-	-656	-0-	1831 1 6393 9	34016 3	Y	5812	5734 0	78 8	-0-		
03	53653 X	53653	-0-	-0-	-0-	2241 1 8724 9	42688 3	Y	7931	7856 0	75 8	-0-		
BONSAI STATE 56-2-13-25 C				WELL #:	15H	RRCID -> 293386	COMPL. DATE 03/26/2022	TOTAL	DEPTH	10643	PERF.11146	-	24102	
10	60016 X	45209	-0-	-14807	-0-	38358 3	6851 9	Y	6228	6173 0	55 8	-0-		
11	56010 X	47347	-0-	-8663	-0-	40386 3	6961 9	Y	6328	6293 0	35 8	-0-		
12	57877 X	52213	-0-	-5664	-0-	45464 3	6749 9	Y	6135	6093 0	42 8	-0-		
01	56637 X	51396	-0-	-5241	-0-	44525 3	6871 9	Y	6246	6173 0	73 8	-0-		
*02	50454 X	50454	-0-	-0-	-0-	2235 1 6700 9	41519 3	Y	6091	6009 0	82 8	-0-		
03	57517 X	57517	-0-	-0-	-0-	2421 1 8980 9	46116 3	Y	8164	8088 0	76 8	-0-		
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15				WELL #:	12H	RRCID -> 293418	COMPL. DATE 06/14/2022	TOTAL	DEPTH	9929	PERF.10217	-	25271	
*10	49259 X	48066	-0-	-1193	-0-	1885 1 8854 9	37327 3	Y	8049	7936 0	113 8	-0-		
*11	55477 X	55477	-0-	-0-	-0-	1395 1 8210 9	45872 3	Y	7464	7404 0	60 8	-0-		
*12	49569 X	49569	-0-	-0-	-0-	1774 1 7282 9	40513 3	Y	6620	6509 0	111 8	-0-		
*01	49445 X	45743	-0-	-3702	-0-	1687 1 6179 9	37877 3	Y	5617	5475 0	142 8	-0-		
02	51772 X	35602	-0-	-16170	-0-	1315 1 5176 9	29111 3	Y	4705	4580 0	125 8	-0-		
03	57319 X	45505	-0-	-11814	-0-	1974 1 6764 9	36767 3	Y	6149	6004 0	145 8	-0-		
PADUCAH STATE 55-4-33-34 B				WELL #:	13HZ	RRCID -> 293560	COMPL. DATE 07/08/2022	TOTAL	DEPTH	10719	PERF.10728	-	21033	
10	26960 X	26960	-0-	-0-	-0-	22510 3	4450 9	Y	4045	4038 0	7 8	-0-		
*11	23700 X	20641	-0-	-3059	-0-	17431 3	3210 9	Y	2918	2916 0	2 8	-0-		
*12	32519 X	15825	-0-	-16694	-0-	12951 3	2874 9	Y	2613	2608 0	5 8	-0-		
*01	32519 X	14901	-0-	-17618	-0-	11941 3	2960 9	Y	2691	2681 0	10 8	-0-		
*02	29260 X	13584	-0-	-15676	-0-	11081 3	2503 9	Y	2275	2260 0	15 8	-0-		
*03	26970 X	16499	-0-	-10471	-0-	13287 3	3212 9	Y	2920	2908 0	12 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
PADUCAH STATE 55-4-33-34 C														
WELL #: 14HZ RRCID -> 293572 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10659 - 20913														
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	
10	36884 X	36884	-0-	-0-	-0-	28477	3	8407	9 Y	7643	7623	0	20 8	-0-
*11	24277 X	24277	-0-	-0-	-0-	19744	3	4533	9 Y	4121	4116	0	5 8	-0-
*12	32116 X	11119	-0-	-20997	-0-	8676	3	2443	9 Y	2221	2215	0	6 8	-0-
*01	32116 X	22025	-0-	-10091	-0-	16658	3	5367	9 Y	4879	4851	0	28 8	-0-
*02	32004 X	15094	-0-	-16910	-0-	11337	3	3757	9 Y	3415	3382	0	33 8	-0-
*03	35433 X	23094	-0-	-12339	-0-	17835	3	5259	9 Y	4781	4749	0	32 8	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 A														
WELL #: 12HZ RRCID -> 293641 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10699 - 20983														
10	27301 X	27301	-0-	-0-	-0-	21670	3	5631	9 Y	5119	5098	0	21 8	-0-
*11	24870 X	21370	-0-	-3500	-0-	17635	3	3735	9 Y	3395	3388	0	7 8	-0-
*12	28520 X	20750	-0-	-7770	-0-	16908	3	3842	9 Y	3493	3477	0	16 8	-0-
*01	28520 X	19115	-0-	-9405	-0-	15239	3	3876	9 Y	3524	3494	0	30 8	-0-
*02	25032 X	16136	-0-	-8896	-0-	12643	3	3493	9 Y	3175	3128	0	47 8	-0-
*03	27311 X	17913	-0-	-9398	-0-	13674	3	4239	9 Y	3854	3815	0	39 8	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 F														
WELL #: 22HZ RRCID -> 293642 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10916 - 21185														
10	52377 X	52377	-0-	-0-	-0-	45467	3	6910	9 Y	6282	6267	0	15 8	-0-
*11	43650 X	36502	-0-	-7148	-0-	32094	3	4408	9 Y	4007	4003	0	4 8	-0-
*12	43710 X	35877	-0-	-7833	-0-	31057	3	4820	9 Y	4382	4371	0	11 8	-0-
*01	52390 X	39982	-0-	-12408	-0-	34205	3	5777	9 Y	5252	5224	0	28 8	-0-
*02	47320 X	43838	-0-	-3482	-0-	38782	3	5056	9 Y	4596	4550	0	46 8	-0-
*03	52390 X	45917	-0-	-6473	-0-	39639	3	6278	9 Y	5707	5680	0	27 8	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 E														
WELL #: 21HZ RRCID -> 293858 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11226 - 21510														
10	58776 X	52637	-0-	-6139	-0-	45596	3	7041	9 Y	6401	6384	0	17 8	-0-
*11	56880 X	37235	-0-	-19645	-0-	32795	3	4440	9 Y	4036	4031	0	5 8	-0-
*12	63860 X	31183	-0-	-32677	-0-	26953	3	4230	9 Y	3845	3833	0	12 8	-0-
*01	60264 X	29948	-0-	-30316	-0-	25504	3	4444	9 Y	4040	4017	0	23 8	-0-
*02	52976 X	27032	-0-	-25944	-0-	23186	3	3846	9 Y	3496	3462	0	34 8	-0-
*03	52638 X	28914	-0-	-23724	-0-	24660	3	4254	9 Y	3867	3841	0	26 8	-0-
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 293921 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11076 - 24092														
10	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	499	1	14024	3 Y	2813	2778	0	35 8	-0-
11	29740 X	29740	-0-	-0-	-0-	3094	9							
						1064	1	26227	3 Y	2226	2202	0	24 8	-0-
						2449	9							
12	18724 X	15771	-0-	-2953	-0-	588	1	13603	3 Y	1436	1400	0	36 8	-0-
						1580	9							
01	18724 X	16471	-0-	-2253	-0-	671	1	13821	3 Y	1799	1760	0	39 8	-0-
						1979	9							
*02	27748 X	12878	-0-	-14870	-0-	457	1	11340	3 Y	983	958	0	25 8	-0-
						1081	9							
03	30721 X	25077	-0-	-5644	-0-	1004	1	21094	3 Y	2708	2671	0	37 8	-0-
						2979	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 293922 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11321 - 24335															
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	20949 X	20949	-0-	-0-	-0-	581 1	16325 3	Y	3675	3653 0	22 8	-0-			
11	36451 X	36451	-0-	-0-	-0-	4043 9	31753 3	Y	3099	3084 0	15 8	-0-			
12	22692 X	19292	-0-	-3400	-0-	1289 1	15869 3	Y	2488	2465 0	23 8	-0-			
01	22692 X	19693	-0-	-2999	-0-	3409 9	16399 3	Y	2271	2244 0	27 8	-0-			
*02	34020 X	15050	-0-	-18970	-0-	686 1	13180 3	Y	1216	1199 0	17 8	-0-			
03	37665 X	17431	-0-	-20234	-0-	2737 9	13178 3	Y	3296	3271 0	25 8	-0-			
						796 1									
						2498 9									
						532 1									
						1338 9									
						627 1									
						3626 9									
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 293923 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11088 - 24060															
10	48636 X	48636	-0-	-0-	-0-	1350 1	37957 3	Y	8481	8407 0	74 8	-0-			
11	86102 X	86102	-0-	-0-	-0-	9329 9	74218 3	Y	8065	8012 0	53 8	-0-			
12	61876 X	47952	-0-	-13924	-0-	3012 1	38299 3	Y	7270	7191 0	79 8	-0-			
01	61876 X	49560	-0-	-12316	-0-	8872 9	39305 3	Y	7588	7500 0	88 8	-0-			
*02	80360 X	40935	-0-	-39425	-0-	1656 1	31683 3	Y	7249	7198 0	51 8	-0-			
03	88970 X	40500	-0-	-48470	-0-	7997 9	30931 3	Y	7360	7281 0	79 8	-0-			
						1908 1									
						8347 9									
						1278 1									
						7974 9									
						1473 1									
						8096 9									
PADUCAH STATE 55-4-33-34 D															
WELL #: 15HZ RRCID -> 294006 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10943 - 21203															
10	30391 X	30391	-0-	-0-	-0-	23514 3	6877 9	Y	6252	6232 0	20 8	-0-			
*11	19590 X	18434	-0-	-1156	-0-	14914 3	3520 9	Y	3200	3194 0	6 8	-0-			
*12	23436 X	23130	-0-	-306	-0-	17960 3	5170 9	Y	4700	4684 0	16 8	-0-			
*01	23436 X	22018	-0-	-1418	-0-	16657 3	5361 9	Y	4874	4844 0	30 8	-0-			
*02	27440 X	16881	-0-	-10559	-0-	12852 3	4029 9	Y	3663	3617 0	46 8	-0-			
*03	30380 X	25318	-0-	-5062	-0-	18970 3	6348 9	Y	5771	5730 0	41 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															
10	53041 X	17877	-0-	-35164	-0-	9968 3	7909 9	Y	7190	7182 0	8 8	-0-			
*11	51330 X	23410	-0-	-27920	-0-	18673 3	4737 9	Y	4306	4302 0	4 8	-0-			
*12	53041 X	23592	-0-	-29449	-0-	19687 3	3905 9	Y	3550	3538 0	12 8	-0-			
*01	39525 X	27590	-0-	-11935	-0-	21398 3	6192 9	Y	5629	5604 0	25 8	-0-			
*02	26238 X	26238	-0-	-0-	-0-	19511 3	6727 9	Y	6115	6085 0	30 8	-0-			
*03	26937 X	26937	-0-	-0-	-0-	19864 3	7073 9	Y	6430	6407 0	23 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															
10	63767 X	23784	-0-	-39983	-0-	16097 3	7687 9	Y	6988	6975 0	13 8	-0-			
*11	64320 X	42173	-0-	-22147	-0-	35114 3	7059 9	Y	6417	6412 0	5 8	-0-			
*12	66464 X	37528	-0-	-28936	-0-	30734 3	6794 9	Y	6176	6160 0	16 8	-0-			
*01	62806 X	39828	-0-	-22978	-0-	31920 3	7908 9	Y	7189	7155 0	34 8	-0-			
*02	39536 X	25730	-0-	-13806	-0-	19870 3	5860 9	Y	5327	5291 0	36 8	-0-			
*03	43772 X	26406	-0-	-17366	-0-	20133 3	6273 9	Y	5703	5678 0	25 8	-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E				WELL #:	22HB	RRCID ->	294449	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL	DEPTH	11088	PERF.	11421	- 21537
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
10	55738 X	24227	-0-	-31511	-0-	14917	3	9310	9	Y	8464	8442	0	22	8 -0-
*11	58320 X	47363	-0-	-10957	-0-	36221	3	11142	9	Y	10129	10119	0	10	8 -0-
*12	60264 X	56331	-0-	-3933	-0-	44113	3	12218	9	Y	11107	11076	0	31	8 -0-
*01	60264 X	49800	-0-	-10464	-0-	37567	3	12233	9	Y	11121	11059	0	62	8 -0-
*02	44380 X	31208	-0-	-13172	-0-	23000	3	8208	9	Y	7462	7397	0	65	8 -0-
*03	56296 X	32890	-0-	-23406	-0-	24738	3	8152	9	Y	7411	7372	0	39	8 -0-
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	294544	COMPL. DATE	08/01/2022	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.	11570	- 24336
10	31434 X	28048	-0-	-3386	-0-	817	1	22974	3	Y	3870	3840	0	30	8 -0-
						4257	9								
11	42083 X	42083	-0-	-0-	-0-	1488	1	36680	3	Y	3559	3538	0	21	8 -0-
						3915	9								
12	25792 X	22565	-0-	-3227	-0-	793	1	18333	3	Y	3126	3096	0	30	8 -0-
						3439	9								
01	28055 X	25452	-0-	-2603	-0-	995	1	20502	3	Y	3595	3558	0	37	8 -0-
						3955	9								
*02	39284 X	19366	-0-	-19918	-0-	674	1	16704	3	Y	1807	1783	0	24	8 -0-
						1988	9								
03	43493 X	23509	-0-	-19984	-0-	866	1	18185	3	Y	4053	4016	0	37	8 -0-
						4458	9								
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A				WELL #:	11H	RRCID ->	294767	COMPL. DATE	11/14/2022	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.	11189	- 21355
10	32023 X	24186	-0-	-7837	-0-	20884	3	3302	9	Y	3002	3001	0	1	8 -0-
*11	30990 X	22846	-0-	-8144	-0-	20228	3	2618	9	Y	2380	2379	0	1	8 -0-
*12	34038 X	25172	-0-	-8866	-0-	20249	3	4923	9	Y	4475	4470	0	5	8 -0-
*01	33356 X	22857	-0-	-10499	-0-	17949	3	4908	9	Y	4462	4452	0	10	8 -0-
*02	26712 X	23325	-0-	-3387	-0-	18419	3	4906	9	Y	4460	4442	0	18	8 -0-
*03	26970 X	23648	-0-	-3322	-0-	18437	3	5211	9	Y	4737	4729	0	8	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
10	55490 X	42007	-0-	-13483	-0-	38745	3	3262	9	Y	2965	2964	0	1	8 -0-
*11	53700 X	25812	-0-	-27888	-0-	21416	3	4396	9	Y	3996	3994	0	2	8 -0-
*12	48732 X	22124	-0-	-26608	-0-	17379	3	4745	9	Y	4314	4306	0	8	8 -0-
*01	45818 X	27959	-0-	-17859	-0-	20835	3	7124	9	Y	6476	6454	0	22	8 -0-
*02	41384 X	25527	-0-	-15857	-0-	18195	3	7332	9	Y	6665	6614	0	51	8 -0-
*03	42005 X	22543	-0-	-19462	-0-	15778	3	6765	9	Y	6150	6125	0	25	8 -0-
ROAD RUNNER 34-180 UNIT				WELL #:	12HA	RRCID ->	294882	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL	DEPTH	11170	PERF.	11567	- 21337
10	62961 X	27509	-0-	-35452	-0-	22385	3	5124	9	Y	4658	4559	0	99	8 47
11	60930 X	-0-	-0-	-60930	-0-						4778	4715	0	69	8 41
12	62961 X	27200	-0-	-35761	-0-	20689	3	6511	9	Y	5919	5870	0	46	8 44
01	56079 X	24508	-0-	-31571	-0-	18758	3	5750	9	Y	5227	5139	0	66	8 66
*02	43848 X	16547	-0-	-27301	-0-	12818	3	3729	9	Y	3390	3347	0	22	8 87
03	27497 X	11139	-0-	-16358	-0-	7165	3	3974	9	Y	3613	3526	0	116	8 58
CARLSBAD 54-1-28 UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	295070	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL	DEPTH	11759	PERF.	11628	- 21839
10	48174 X	38527	-0-	-9647	-0-	29159	3	9368	9	Y	8516	8458	0	58	8 -0-
11	45510 X	30924	-0-	-14586	-0-	23052	3	7872	9	Y	7156	7117	0	39	8 -0-
12	41106 X	39932	-0-	-1174	-0-	31478	3	8454	9	Y	7685	7622	0	63	8 -0-
01	38533 X	20714	-0-	-17819	-0-	15967	3	4747	9	Y	4315	4273	0	42	8 -0-
*02	31892 X	27294	-0-	-4598	-0-	19988	3	7306	9	Y	6642	6593	0	49	8 -0-
03	35309 X	23321	-0-	-11988	-0-	16180	3	7141	9	Y	6492	6431	0	61	8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528													
PERCH EAST UNIT 57-1-27-15			WELL #:		15H	RRCID ->	295153	COMPL.	DATE	01/07/2023	TOTAL	DEPTH	10145	PERF.10214	-	25536		
M O	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
*10	68076 X	62037	-0-	-6039	-0-			2549 9007	1 9	50481	3	Y	8188	8081 0	107 8			-0-
*11	69088 X	69088	-0-	-0-	-0-			1754 9670	1 9	57664	3	Y	8791	8737 0	54 8			-0-
*12	69781 X	62501	-0-	-7280	-0-			2235 9232	1 9	51034	3	Y	8393	8327 0	66 8			-0-
*01	69781 X	63645	-0-	-6136	-0-			2299 9726	1 9	51620	3	Y	8842	8742 0	100 8			-0-
02	64484 X	55342	-0-	-9142	-0-			2094 6889	1 9	46359	3	Y	6263	6187 0	76 8			-0-
03	71393 X	52621	-0-	-18772	-0-			2235 8749	1 9	41637	3	Y	7954	7840 0	114 8			-0-
PERCH EAST UNIT 57-1-27-15			WELL #:		16H	RRCID ->	295154	COMPL.	DATE	01/07/2023	TOTAL	DEPTH	9999	PERF.10510	-	25526		
*10	82088 X	70934	-0-	-11154	-0-			2881 11008	1 9	57045	3	Y	10007	9886 0	121 8			-0-
*11	90436 X	90436	-0-	-0-	-0-			2342 11086	1 9	77008	3	Y	10078	9973 0	105 8			-0-
*12	83373 X	83373	-0-	-0-	-0-			3049 10711	1 9	69613	3	Y	9737	9640 0	97 8			-0-
*01	82336 X	75103	-0-	-7233	-0-			2803 9380	1 9	62920	3	Y	8527	8320 0	207 8			-0-
02	84420 X	60874	-0-	-23546	-0-			2306 7505	1 9	51063	3	Y	6823	6648 0	175 8			-0-
03	93465 X	62543	-0-	-30922	-0-			2631 10907	1 9	49005	3	Y	9915	9726 0	189 8			-0-
CARLSBAD 54-1-28 UNIT			WELL #:		13H	RRCID ->	295274	COMPL.	DATE	01/11/2023	TOTAL	DEPTH	11890	PERF.12027	-	21988		
10	37262 X	29614	-0-	-7648	-0-			22719	3	6895 9	Y	6268	6240 0	28 8			-0-	
11	22890 X	21898	-0-	-992	-0-			16328	3	5570 9	Y	5064	5046 0	18 8			-0-	
12	26505 X	24380	-0-	-2125	-0-			18900	3	5480 9	Y	4982	4954 0	28 8			-0-	
*01	29605 X	17434	-0-	-12171	-0-			13321	3	4113 9	Y	3739	3713 0	26 8			-0-	
*02	26740 X	19138	-0-	-7602	-0-			14644	3	4494 9	Y	4085	4058 0	27 8			-0-	
03	29605 X	15660	-0-	-13945	-0-			11213	3	4447 9	Y	4043	4006 0	37 8			-0-	
CHERRY STATE 56-2-13-1 A			WELL #:		11H	RRCID ->	295422	COMPL.	DATE	04/15/2023	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.10894	-	23251		
10	56654 X	56654	-0-	-0-	-0-			42438	3	14216 9	Y	12924	12769 0	155 8			-0-	
11	55318 X	55318	-0-	-0-	-0-			42349	3	12969 9	Y	11790	11704 0	86 8			-0-	
12	58256 X	58256	-0-	-0-	-0-			44972	3	13284 9	Y	12076	11972 0	104 8			-0-	
*01	56668 X	55945	-0-	-723	-0-			43189	3	12756 9	Y	11596	11425 0	171 8			-0-	
*02	52939 X	52939	-0-	-0-	-0-			2086 12089	1 9	38764	3	Y	10990	10809 0	181 8			-0-
03	63437 X	63437	-0-	-0-	-0-			2339 16547	1 9	44551	3	Y	15043	14876 0	167 8			-0-
CHERRY STATE 56-2-13-1 E			WELL #:		31H	RRCID ->	295439	COMPL.	DATE	12/18/2022	TOTAL	DEPTH	11526	PERF.11738	-	23954		
10	186961 X	155440	-0-	-31521	-0-			145219	3	10221 9	Y	9292	9062 0	230 8			-0-	
11	161730 X	143429	-0-	-18301	-0-			134787	3	8642 9	Y	7856	7727 0	129 8			-0-	
12	167121 X	152865	-0-	-14256	-0-			143970	3	8895 9	Y	8086	7925 0	161 8			-0-	
*01	166687 X	152674	-0-	-14013	-0-			143628	3	9046 9	Y	8224	7949 0	275 8			-0-	
*02	143780 X	130437	-0-	-13343	-0-			6269 7695	1 9	116473	3	Y	6995	6715 0	280 8			-0-
03	155434 X	132339	-0-	-23095	-0-			6179 8454	1 9	117706	3	Y	7685	7395 0	290 8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CHERRY STATE 56-2-13-1 C														
WELL #: 13H RRCID -> 295454 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 10559 PERF.11033 - 23599														
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
10	100130 X	20270	-0-	-79860	-0-	15639	3	4631	9 Y	4210	4178	0	32 8	-0-
11	82230 X	16127	-0-	-66103	-0-	12101	3	4026	9 Y	3660	3652	0	8 8	-0-
12	84971 X	70657	-0-	-14314	-0-	51583	3	19074	9 Y	17340	17170	0	170 8	-0-
01	83669 X	56064	-0-	-27605	-0-	40623	3	15441	9 Y	14037	13833	0	204 8	-0-
*02	67984 X	51544	-0-	-16440	-0-	2102	1	39046	3 Y	9451	9248	0	203 8	-0-
						10396	9							
03	75266 X	75266	-0-	-0-	-0-	3219	1	61310	3 Y	9761	9471	0	290 8	-0-
						10737	9							
CHERRY STATE 56-2-13-1 B														
WELL #: 12H RRCID -> 295455 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11026 - 23198														
10	70432 X	60558	-0-	-9874	-0-	49049	3	11509	9 Y	10463	10360	0	103 8	-0-
11	60630 X	55714	-0-	-4916	-0-	45428	3	10286	9 Y	9351	9293	0	58 8	-0-
12	62651 X	53087	-0-	-9564	-0-	43926	3	9161	9 Y	8328	8260	0	68 8	-0-
01	62651 X	47426	-0-	-15225	-0-	39120	3	8306	9 Y	7551	7442	0	109 8	-0-
*02	54684 X	43076	-0-	-11608	-0-	1801	1	33457	3 Y	7107	6991	0	116 8	-0-
						7818	9							
03	60543 X	50576	-0-	-9967	-0-	1979	1	37690	3 Y	9915	9810	0	105 8	-0-
						10907	9							
CHERRY STATE 56-2-13-1 D														
WELL #: 22H RRCID -> 295456 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11418 - 23610														
10	61721 X	27087	-0-	-34634	-0-	21250	3	5837	9 Y	5306	5261	0	45 8	-0-
11	59730 X	33029	-0-	-26701	-0-	26059	3	6970	9 Y	6336	6306	0	30 8	-0-
12	59458 X	36301	-0-	-23157	-0-	28300	3	8001	9 Y	7274	7237	0	37 8	-0-
01	52049 X	44027	-0-	-8022	-0-	35349	3	8678	9 Y	7889	7818	0	71 8	-0-
*02	37296 X	37296	-0-	-0-	-0-	1599	1	29702	3 Y	5450	5367	0	83 8	-0-
						5995	9							
03	60943 X	60943	-0-	-0-	-0-	2889	1	55027	3 Y	2752	2581	0	171 8	-0-
						3027	9							
CLOAK STATE 56-3-9-8 C														
WELL #: 13H RRCID -> 295610 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10952 - 21417														
10	131223 X	84458	-0-	-46765	-0-	71656	3	12802	9 Y	11638	11457	0	181 8	-0-
11	119790 X	72859	-0-	-46931	-0-	62375	3	10484	9 Y	9531	9440	0	91 8	-0-
12	100533 X	73543	-0-	-26990	-0-	62224	3	11319	9 Y	10290	10179	0	111 8	-0-
01	100533 X	62543	-0-	-37990	-0-	52917	3	9626	9 Y	8751	8598	0	153 8	-0-
*02	75908 X	59231	-0-	-16677	-0-	53358	3	5873	9 Y	5339	5218	0	121 8	-0-
03	84041 X	41421	-0-	-42620	-0-	37597	3	3824	9 Y	3476	3423	0	53 8	-0-
MULBERRY 55-1-38-26 E														
WELL #: 15H RRCID -> 295693 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11736 - 24678														
10	105586 X	61587	-0-	-43999	-0-	1704	1	47904	3 Y	10890	10839	0	51 8	-0-
						11979	9							
11	94950 X	25111	-0-	-69839	-0-	558	1	13754	3 Y	9817	9777	0	40 8	-0-
						10799	9							
12	88040 X	61393	-0-	-26647	-0-	2075	1	48010	3 Y	10280	10222	0	58 8	-0-
						11308	9							
01	79267 X	54381	-0-	-24886	-0-	2052	1	42260	3 Y	9154	9084	0	70 8	-0-
						10069	9							
*02	56028 X	34240	-0-	-21788	-0-	1135	1	28141	3 Y	4513	4477	0	36 8	-0-
						4964	9							
03	61597 X	46529	-0-	-15068	-0-	1704	1	35787	3 Y	8216	8142	0	74 8	-0-
						9038	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
MULBERRY 55-1-38-26 D				WELL #:	14H	RRCID -> 295694	COMPL. DATE 02/19/2023	TOTAL	DEPTH 11281	PERF.11682	- 24591					
M	ALLOW 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						
10	74300 X	74300	-0-	-0-	-0-	2079 13760	1 9	58461	3	Y	12509	12424	0	85	8	-0-
11	63000 X	28214	-0-	-34786	-0-	641 11784	1 9	15789	3	Y	10713	10652	0	61	8	-0-
12	81344 X	71943	-0-	-9401	-0-	2445 12942	1 9	56556	3	Y	11765	11672	0	93	8	-0-
01	81344 X	62149	-0-	-19195	-0-	2340 11624	1 9	48185	3	Y	10567	10474	0	93	8	-0-
*02	60452 X	49477	-0-	-10975	-0-	1577 8790	1 9	39110	3	Y	7991	7933	0	58	8	-0-
03	66929 X	54623	-0-	-12306	-0-	2079 8869	1 9	43675	3	Y	8063	7963	0	100	8	-0-
CLOAK STATE 56-3-9-8 B				WELL #:	12H	RRCID -> 295695	COMPL. DATE 04/29/2023	TOTAL	DEPTH 10624	PERF.10785	- 21296					
10	129735 X	81123	-0-	-48612	-0-	69111	3	12012	9	Y	10920	10782	0	138	8	-0-
11	116550 X	75837	-0-	-40713	-0-	65700	3	10137	9	Y	9215	9137	0	78	8	-0-
12	99572 X	69438	-0-	-30134	-0-	59460	3	9978	9	Y	9071	8981	0	90	8	-0-
01	99572 X	60464	-0-	-39108	-0-	53242	3	7222	9	Y	6565	6430	0	135	8	-0-
*02	68572 X	57508	-0-	-11064	-0-	49152	3	8356	9	Y	7596	7446	0	150	8	-0-
03	75919 X	40974	-0-	-34945	-0-	34408	3	6566	9	Y	5969	5873	0	96	8	-0-
MULBERRY 55-1-38-26 H				WELL #:	22H	RRCID -> 295709	COMPL. DATE 02/12/2023	TOTAL	DEPTH 11672	PERF.11886	- 24822					
10	78864 X	45162	-0-	-33702	-0-	1288 7668	1 9	36206	3	Y	6971	6950	0	21	8	-0-
11	76320 X	19147	-0-	-57173	-0-	476 6948	1 9	11723	3	Y	6316	6295	0	21	8	-0-
12	78864 X	57538	-0-	-21326	-0-	2054 7979	1 9	47505	3	Y	7254	7219	0	35	8	-0-
01	61039 X	50444	-0-	-10595	-0-	1979 7701	1 9	40764	3	Y	7001	6960	0	41	8	-0-
*02	41692 X	38481	-0-	-3211	-0-	1331 4156	1 9	32994	3	Y	3778	3752	0	26	8	-0-
03	55676 X	31603	-0-	-24073	-0-	1255 3986	1 9	26362	3	Y	3624	3585	0	39	8	-0-
CLOAK STATE 56-3-9-8 E				WELL #:	22H	RRCID -> 295718	COMPL. DATE 04/24/2023	TOTAL	DEPTH 10872	PERF.11231	- 21698					
10	119598 X	91354	-0-	-28244	-0-	80991	3	10363	9	Y	9421	9265	0	156	8	-0-
11	102450 X	83253	-0-	-19197	-0-	73318	3	9935	9	Y	9032	8945	0	87	8	-0-
12	89621 X	80041	-0-	-9580	-0-	69434	3	10607	9	Y	9643	9538	0	105	8	-0-
01	91357 X	64741	-0-	-26616	-0-	55909	3	8832	9	Y	8029	7877	0	152	8	-0-
*02	78904 X	61370	-0-	-17534	-0-	53470	3	7900	9	Y	7182	7025	0	157	8	-0-
03	87358 X	46062	-0-	-41296	-0-	38991	3	7071	9	Y	6428	6315	0	113	8	-0-
MULBERRY 55-1-38-26 F				WELL #:	16H	RRCID -> 295729	COMPL. DATE 02/13/2023	TOTAL	DEPTH 11322	PERF.11590	- 24532					
10	107446 X	60380	-0-	-47066	-0-	1666 11890	1 9	46824	3	Y	10809	10739	0	70	8	-0-
11	103980 X	21035	-0-	-82945	-0-	491 8444	1 9	12100	3	Y	7676	7620	0	56	8	-0-
12	102114 X	56784	-0-	-45330	-0-	1916 10552	1 9	44316	3	Y	9593	9501	0	92	8	-0-
01	82150 X	52910	-0-	-29240	-0-	1933 11172	1 9	39805	3	Y	10156	10054	0	102	8	-0-
*02	59108 X	29110	-0-	-29998	-0-	936 4972	1 9	23202	3	Y	4520	4484	0	36	8	-0-
03	60388 X	37274	-0-	-23114	-0-	1353 7513	1 9	28408	3	Y	6830	6748	0	82	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MULBERRY 55-1-38-26 G														
WELL #: 21H RRCID -> 295731 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11994 - 24931														
M	ALLOW 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				
10	61411 X	60993	-0-	-418	-0-	1770	1	49757	3	Y	8605	8557	0	48 8 -0-
						9466	9							
11	57810 X	22851	-0-	-34959	-0-	570	1	14049	3	Y	7484	7445	0	39 8 -0-
						8232	9							
12	62563 X	62563	-0-	-0-	-0-	2204	1	50983	3	Y	8524	8467	0	57 8 -0-
						9376	9							
01	61008 X	54654	-0-	-6354	-0-	2178	1	44847	3	Y	6935	6882	0	53 8 -0-
						7629	9							
*02	51156 X	41431	-0-	-9725	-0-	1346	1	33366	3	Y	6108	6075	0	33 8 -0-
						6719	9							
03	56637 X	48039	-0-	-8598	-0-	1852	1	38893	3	Y	6631	6570	0	61 8 -0-
						7294	9							
CLOAK STATE 56-3-9-8 D WELL #: 21H RRCID -> 295749 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10940 - 21466														
10	121396 X	83367	-0-	-38029	-0-	74544	3	8823	9	Y	8021	7898	0	123 8 -0-
11	117480 X	75594	-0-	-41886	-0-	67503	3	8091	9	Y	7355	7289	0	66 8 -0-
12	99324 X	71949	-0-	-27375	-0-	64567	3	7382	9	Y	6711	6631	0	80 8 -0-
01	99324 X	62645	-0-	-36679	-0-	57692	3	4953	9	Y	4503	4374	0	129 8 -0-
*02	75376 X	59511	-0-	-15865	-0-	53262	3	6249	9	Y	5681	5556	0	125 8 -0-
03	83359 X	42533	-0-	-40826	-0-	36980	3	5553	9	Y	5048	4961	0	87 8 -0-
CLOAK STATE 56-3-9-8 A WELL #: 11H RRCID -> 295784 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10693 - 21244														
10	124837 X	81249	-0-	-43588	-0-	69948	3	11301	9	Y	10274	10102	0	172 8 -0-
11	108480 X	74069	-0-	-34411	-0-	64267	3	9802	9	Y	8911	8816	0	95 8 -0-
12	96193 X	75010	-0-	-21183	-0-	65463	3	9547	9	Y	8679	8564	0	115 8 -0-
01	96193 X	69879	-0-	-26314	-0-	60492	3	9387	9	Y	8534	8386	0	148 8 -0-
*02	66668 X	56022	-0-	-10646	-0-	48535	3	7487	9	Y	6806	6647	0	159 8 -0-
03	73811 X	34504	-0-	-39307	-0-	28049	3	6455	9	Y	5868	5762	0	106 8 -0-
CHICANE STATE 56-1-43-7 A WELL #: 11H RRCID -> 295834 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10518 - 25266														
10	187054 X	87057	-0-	-99997	-0-	24	1	70425	3	Y	15098	14895	0	203 8 -0-
						16608	9							
11	181020 X	109841	-0-	-71179	-0-	32	1	86197	3	Y	21465	21327	0	138 8 -0-
						23612	9							
12	187054 X	115483	-0-	-71571	-0-	93922	3	21561	9	Y	19601	19412	0	189 8 -0-
01	87048 X	66694	-0-	-20354	-0-	51534	3	15160	9	Y	13782	13598	0	184 8 -0-
*02	92428 X	60141	-0-	-32287	-0-	43214	3	16927	9	Y	15388	15129	0	259 8 -0-
03	102331 X	73720	-0-	-28611	-0-	54136	3	19584	9	Y	17804	17565	0	239 8 -0-
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 F WELL #: 22HB RRCID -> 295855 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10198 - 25624														
10	191678 X	191678	-0-	-0-	-0-	1822	1	169084	3	Y	18884	18673	0	211 8 -0-
						20772	9							
11	160924 X	160924	-0-	-0-	-0-	700	1	142068	3	Y	16505	16407	0	98 8 -0-
						18156	9							
12	266839 X	266839	-0-	-0-	-0-	248289	3	18550	9	Y	16864	16714	0	150 8 -0-
01	217631 X	217631	-0-	-0-	-0-	205171	3	12460	9	Y	11327	11065	0	262 8 -0-
*02	173124 X	132210	-0-	-40914	-0-	124722	3	7488	9	Y	6807	6584	0	223 8 -0-
*03	251534 X	161611	-0-	-89923	-0-	270	1	151685	3	Y	8778	8525	0	253 8 -0-
						9656	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 E															
WELL #: 21HB RRCID -> 295856															
COMPL. DATE 06/27/2023															
TOTAL DEPTH 10276 PERF.10398 - 25674															
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
10	188356 X	38422	-0-	-149934	-0-	350	1	32504	3	Y	5062	5025	0	37	8
						5568	9								-0-
11	181530 X	3289	-0-	-178241	-0-	8	1	1699	3	Y	1438	1414	0	24	8
						1582	9								-0-
12	162564 X	6493	-0-	-156071	-0-	4197	3	2296	9	Y	2087	2047	0	40	8
01	145018 X	9341	-0-	-135677	-0-	6265	3	3076	9	Y	2796	2731	0	65	8
*02	130984 X	97271	-0-	-33713	-0-	91497	3	5774	9	Y	5249	4983	0	266	8
*03	130561 X	130561	-0-	-0-	-0-	220	1	123511	3	Y	6209	5962	0	247	8
						6830	9								-0-
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 C															
WELL #: 14HB RRCID -> 295858															
COMPL. DATE 06/25/2023															
TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9909 - 25313															
10	178312 X	131917	-0-	-46395	-0-	1194	1	110811	3	Y	18102	17899	0	203	8
						19912	9								-0-
11	172560 X	89489	-0-	-83071	-0-	372	1	75422	3	Y	12450	12350	0	100	8
						13695	9								-0-
12	178188 X	148926	-0-	-29262	-0-	134677	3	14249	9	Y	12954	12798	0	156	8
01	166563 X	123530	-0-	-43033	-0-	111994	3	11536	9	Y	10487	10203	0	284	8
*02	119140 X	94800	-0-	-24340	-0-	85465	3	9335	9	Y	8486	8187	0	299	8
*03	148924 X	81972	-0-	-66952	-0-	128	1	72111	3	Y	8848	8616	0	232	8
						9733	9								-0-
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 B															
WELL #: 13HB RRCID -> 295870															
COMPL. DATE 06/27/2023															
TOTAL DEPTH 10067 PERF.10509 - 25485															
10	140729 X	140729	-0-	-0-	-0-	1142	1	105975	3	Y	30556	30375	0	181	8
						33612	9								-0-
11	110010 X	103193	-0-	-6817	-0-	380	1	77186	3	Y	23297	23208	0	89	8
						25627	9								-0-
12	161998 X	161998	-0-	-0-	-0-	135576	3	26422	9	Y	24020	23884	0	136	8
01	136617 X	125517	-0-	-11100	-0-	108798	3	16719	9	Y	15199	14966	0	233	8
*02	127120 X	99731	-0-	-27389	-0-	90676	3	9055	9	Y	8232	7987	0	245	8
*03	156333 X	87211	-0-	-69122	-0-	140	1	78294	3	Y	7979	7795	0	184	8
						8777	9								-0-
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 D															
WELL #: 15HA RRCID -> 295872															
COMPL. DATE 06/25/2023															
TOTAL DEPTH 10107 PERF.10003 - 25429															
10	146561 X	146561	-0-	-0-	-0-	1271	1	117943	3	Y	24861	24610	0	251	8
						27347	9								-0-
11	130230 X	99912	-0-	-30318	-0-	388	1	78807	3	Y	18834	18725	0	109	8
						20717	9								-0-
12	160370 X	160370	-0-	-0-	-0-	138998	3	21372	9	Y	19429	19262	0	167	8
01	135620 X	135620	-0-	-0-	-0-	118834	3	16786	9	Y	15260	14954	0	306	8
*02	134512 X	98634	-0-	-35878	-0-	87748	3	10886	9	Y	9896	9599	0	297	8
*03	160363 X	101254	-0-	-59109	-0-	158	1	88561	3	Y	11395	11114	0	281	8
						12535	9								-0-
CHICANE STATE 56-1-43-7 B															
WELL #: 12H RRCID -> 295915															
COMPL. DATE 05/02/2023															
TOTAL DEPTH 10206 PERF.10456 - 25707															
10	132866 X	109459	-0-	-23407	-0-	31	1	92697	3	Y	15210	15039	0	171	8
						16731	9								-0-
11	132990 X	124875	-0-	-8115	-0-	37	1	101068	3	Y	21609	21490	0	119	8
						23770	9								-0-
12	137423 X	109862	-0-	-27561	-0-	90240	3	19622	9	Y	17838	17697	0	141	8
01	137423 X	100884	-0-	-36539	-0-	81680	3	19204	9	Y	17458	17233	0	225	8
*02	106484 X	80322	-0-	-26162	-0-	64624	3	15698	9	Y	14271	14055	0	216	8
03	117893 X	92491	-0-	-25402	-0-	74394	3	18097	9	Y	16452	16216	0	236	8

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC CHICANE STATE 56-1-43-7 C				//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 020528 13H	ASSOCIATED RRCID -> 295916		CAPACITY COMPL. DATE 05/04/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10134 PERF.10480 - 25911						
M O	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	128743 X	91968	-0-	-36775	-0-	24	-0-		21042	1	70902	3	Y	19129	18939	0	190	8	-0-
11	124590 X	116280	-0-	-8310	-0-	33	-0-		27116	1	89131	3	Y	24651	24506	0	145	8	-0-
12	120435 X	119707	-0-	-728	-0-	96318	-0-		96318	3	23389	9	Y	21263	21083	0	180	8	-0-
01	108051 X	108051	-0-	-0-	-0-	85666	-0-		85666	3	22385	9	Y	20350	20076	0	274	8	-0-
*02	108528 X	88541	-0-	-19987	-0-	69844	-0-		69844	3	18697	9	Y	16997	16728	0	269	8	-0-
03	120156 X	60680	-0-	-59476	-0-	45923	-0-		45923	3	14757	9	Y	13415	13228	0	187	8	-0-
CATFISH UNIT 57-1-26-23				WELL #:	11H	RRCID -> 296002	COMPL. DATE 07/10/2023	TOTAL DEPTH 10206 PERF.10341 - 19209											
*10	70029 X	56064	-0-	-13965	-0-	2172	-0-		10889	1	43003	3	Y	9899	9786	0	113	8	-0-
*11	65563 X	65563	-0-	-0-	-0-	1651	-0-		9634	1	54278	3	Y	8758	8689	0	69	8	-0-
*12	56079 X	47157	-0-	-8922	-0-	1648	-0-		7883	1	37626	3	Y	7166	7103	0	63	8	-0-
*01	55986 X	46424	-0-	-9562	-0-	1650	-0-		7740	1	37034	3	Y	7036	6930	0	106	8	-0-
02	61180 X	32968	-0-	-28212	-0-	1172	-0-		5839	1	25957	3	Y	5308	5218	0	90	8	-0-
03	67735 X	44348	-0-	-23387	-0-	1903	-0-		6993	1	35452	3	Y	6357	6246	0	111	8	-0-
CATFISH UNIT 57-1-26-23				WELL #:	15H	RRCID -> 296011	COMPL. DATE 07/10/2023	TOTAL DEPTH 10147 PERF.10629 - 20937											
*10	63364 X	59223	-0-	-4141	-0-	2292	-0-		11548	1	45383	3	Y	10498	10276	0	222	8	-0-
*11	67621 X	67621	-0-	-0-	-0-	1660	-0-		11388	1	54573	3	Y	10353	10226	0	127	8	-0-
*12	63672 X	63672	-0-	-0-	-0-	2153	-0-		12367	1	49152	3	Y	11243	11116	0	127	8	-0-
*01	63364 X	46597	-0-	-16767	-0-	1629	-0-		8389	1	36579	3	Y	7626	7435	0	191	8	-0-
02	63112 X	34774	-0-	-28338	-0-	1208	-0-		6832	1	26734	3	Y	6211	6045	0	166	8	-0-
03	69874 X	48599	-0-	-21275	-0-	2006	-0-		9220	1	37373	3	Y	8382	8165	0	217	8	-0-
CATFISH UNIT 57-1-26-23				WELL #:	13H	RRCID -> 296087	COMPL. DATE 07/10/2023	TOTAL DEPTH 10185 PERF.10467 - 19551											
*10	79205 X	41905	-0-	-37300	-0-	1629	-0-		8015	1	32261	3	Y	7286	7176	0	110	8	-0-
*11	59730 X	48254	-0-	-11476	-0-	1207	-0-		7377	1	39670	3	Y	6706	6643	0	63	8	-0-
*12	55211 X	43521	-0-	-11690	-0-	1496	-0-		7863	1	34162	3	Y	7148	7079	0	69	8	-0-
*01	50592 X	39323	-0-	-11269	-0-	1350	-0-		7669	1	30304	3	Y	6972	6854	0	118	8	-0-
02	45024 X	24477	-0-	-20547	-0-	813	-0-		5671	1	17993	3	Y	5155	5065	0	90	8	-0-
03	49848 X	34540	-0-	-15308	-0-	1389	-0-		7284	1	25867	3	Y	6622	6502	0	120	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC CATFISH UNIT 57-1-26-23				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528 WELL #: 14H		ASSOCIATED RRCID -> 296088		CAPACITY COMPL. DATE 07/10/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10293 PERF.10316 - 20750					
M O	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
*10	71455 X	37081	-0-	-34374	-0-		1374 8493	1 9	27214	3	Y	7721	7623	0	98	8	-0-
*11	69150 X	30400	-0-	-38750	-0-		703 6577	1 9	23120	3	Y	5979	5932	0	47	8	-0-
*12	60078 X	37439	-0-	-22639	-0-		1227 8206	1 9	28006	3	Y	7460	7395	0	65	8	-0-
*01	55490 X	44463	-0-	-11027	-0-		1485 9637	1 9	33341	3	Y	8761	8642	0	119	8	-0-
02	39648 X	19950	-0-	-19698	-0-		652 4860	1 9	14438	3	Y	4418	4353	0	65	8	-0-
03	37448 X	24553	-0-	-12895	-0-		975 5409	1 9	18169	3	Y	4917	4832	0	85	8	-0-
BIG PUG STATE 55-4-19-24 D				WELL #:	23HD	RRCID -> 296089	COMPL. DATE 07/30/2023				TOTAL DEPTH 10943 PERF.11164 - 21513						
*07	127503 X	123110	-0-	-4393	-0-		102629	3	20481	9	Y	18619	18577	0	42	8	-0-
*08	125302 X	110358	-0-	-14944	-0-		92496	3	17862	9	Y	16238	16219	0	19	8	-0-
*09	114780 X	102380	-0-	-12400	-0-		85720	3	16660	9	Y	15145	15126	0	19	8	-0-
*10	123659 X	104456	-0-	-19203	-0-		86978	3	17478	9	Y	15889	15856	0	33	8	-0-
*11	119670 X	103064	-0-	-16606	-0-		86809	3	16255	9	Y	14777	14765	0	12	8	-0-
*12	123659 X	95424	-0-	-28235	-0-		80949	3	14475	9	Y	13159	13124	0	35	8	-0-
*01	112127 X	96753	-0-	-15374	-0-		82892	3	13861	9	Y	12601	12542	0	59	8	-0-
*02	94332 X	86409	-0-	-7923	-0-		74024	3	12385	9	Y	11259	11171	0	88	8	-0-
*03	104439 X	89566	-0-	-14873	-0-		76433	3	13133	9	Y	11939	11873	0	66	8	-0-
CATFISH UNIT 57-1-26-23				WELL #:	12H	RRCID -> 296100	COMPL. DATE 07/10/2023				TOTAL DEPTH 10095 PERF.10418 - 19394						
*10	87947 X	59910	-0-	-28037	-0-		2361 10800	1 9	46749	3	Y	9818	9645	0	173	8	-0-
*11	66060 X	63364	-0-	-2696	-0-		1588 9567	1 9	52209	3	Y	8697	8599	0	98	8	-0-
*12	62496 X	55586	-0-	-6910	-0-		1937 9418	1 9	44231	3	Y	8562	8458	0	104	8	-0-
*01	61938 X	50240	-0-	-11698	-0-		1782 8449	1 9	40009	3	Y	7681	7519	0	162	8	-0-
02	59136 X	37845	-0-	-21291	-0-		1356 6475	1 9	30014	3	Y	5886	5742	0	144	8	-0-
03	65472 X	53900	-0-	-11572	-0-		2284 9079	1 9	42537	3	Y	8254	8075	0	179	8	-0-
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 A				WELL #:	12HB	RRCID -> 296139	COMPL. DATE 06/27/2023				TOTAL DEPTH 9950 PERF.10317 - 25293						
10	124093 X	95839	-0-	-28254	-0-		794 21364	1 9	73681	3	Y	19422	19282	0	140	8	-0-
11	120090 X	80752	-0-	-39338	-0-		307 18220	1 9	62225	3	Y	16564	16479	0	85	8	-0-
12	134927 X	134927	-0-	-0-	-0-		115137	3	19790	9	Y	17991	17865	0	126	8	-0-
01	104408 X	97987	-0-	-6421	-0-		83866	3	14121	9	Y	12837	12609	0	228	8	-0-
*02	120540 X	120540	-0-	-0-	-0-		103467	3	17073	9	Y	15521	15068	0	453	8	-0-
*03	134912 X	92470	-0-	-42442	-0-		154 6004	1 9	86312	3	Y	5458	5151	0	307	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
CEDAR 55-1-46-3 F															
WELL #: 71H RRCID -> 296257 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10657 - 20871															
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
10	64357 X	64357	-0-	-0-	-0-	1863	1	52388	3	Y	9187	9143	0	44 8	-0-
11	89985 X	89985	-0-	-0-	-0-	10106	9	79364	3	Y	6727	6702	0	25 8	-0-
12	49646 X	49646	-0-	-0-	-0-	3221	1	41676	3	Y	5607	5567	0	40 8	-0-
01	48794 X	42809	-0-	-5985	-0-	7400	9	37099	3	Y	3554	3521	0	33 8	-0-
*02	84000 X	20424	-0-	-63576	-0-	1801	1	17542	3	Y	1977	1960	0	17 8	-0-
03	93000 X	21073	-0-	-71927	-0-	3909	9	17295	3	Y	2686	2669	0	17 8	-0-
						707	1								
						2175	9								
						823	1								
						2955	9								
BULLDOG STATE 55-4-12-7 A WELL #: 22H RRCID -> 296490 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11217 - 21176															
*07	99262 X	50047	-0-	-49215	-0-	39609	3	10438	9	Y	9489	9410	0	79 8	-0-
*08	90799 X	72297	-0-	-18502	-0-	58251	3	14046	9	Y	12769	12733	0	36 8	-0-
*09	85795 X	85795	-0-	-0-	-0-	70534	3	15261	9	Y	13874	13845	0	29 8	-0-
*10	92698 X	92698	-0-	-0-	-0-	76489	3	16209	9	Y	14735	14691	0	44 8	-0-
*11	88641 X	88641	-0-	-0-	-0-	73959	3	14682	9	Y	13347	13332	0	15 8	-0-
*12	89838 X	78330	-0-	-11508	-0-	66149	3	12181	9	Y	11074	11037	0	37 8	-0-
*01	94023 X	80756	-0-	-13267	-0-	68892	3	11864	9	Y	10785	10723	0	62 8	-0-
*02	81116 X	65165	-0-	-15951	-0-	56499	3	8666	9	Y	7878	7801	0	77 8	-0-
*03	89807 X	80835	-0-	-8972	-0-	70179	3	10656	9	Y	9687	9624	0	63 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															
10	70742 X	64413	-0-	-6329	-0-	55345	3	9068	9	Y	8244	8224	0	20 8	-0-
*11	68460 X	56237	-0-	-12223	-0-	47232	3	9005	9	Y	8186	8179	0	7 8	-0-
*12	63426 X	51375	-0-	-12051	-0-	40537	3	10838	9	Y	9853	9833	0	20 8	-0-
*01	64418 X	51512	-0-	-12906	-0-	40938	3	10574	9	Y	9613	9574	0	39 8	-0-
*02	58184 X	47644	-0-	-10540	-0-	38393	3	9251	9	Y	8410	8349	0	61 8	-0-
*03	64418 X	51724	-0-	-12694	-0-	41321	3	10403	9	Y	9457	9413	0	44 8	-0-
OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 296617 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 11677 PERF.12083 - 22309															
10	65813 X	49835	-0-	-15978	-0-	1977	1	37248	3	Y	9645	9624	0	21 8	-0-
11	63690 X	33216	-0-	-30474	-0-	10610	9	23911	3	Y	7270	7257	0	13 8	-0-
12	65813 X	39394	-0-	-26419	-0-	1308	1	27544	3	Y	9671	9650	0	21 8	-0-
01	54901 X	49274	-0-	-5627	-0-	7997	9	38135	3	Y	8400	8379	0	21 8	-0-
*02	58156 X	58156	-0-	-0-	-0-	10638	9	45468	3	Y	9384	9369	0	15 8	-0-
03	48298 X	31130	-0-	-17168	-0-	1899	1	24080	3	Y	5476	5438	0	38 8	-0-
						9240	9								
						2366	1								
						10322	9								
						1026	1								
						6024	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A														
WELL #: 12H RRCID -> 296631 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11880 - 22146														
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	
10	72912 X	67055	-0-	-5857	-0-	2711	1	51085	3	Y	12054	12008	0	-0-
						13259	9					46	8	
11	74040 X	56588	-0-	-17452	-0-	2316	1	42329	3	Y	10857	10819	0	-0-
						11943	9					38	8	
12	76508 X	59679	-0-	-16829	-0-	1921	1	43644	3	Y	12831	12768	0	-0-
						14114	9					63	8	
01	76508 X	53259	-0-	-23249	-0-	2036	1	40885	3	Y	9398	9396	0	-0-
						10338	9					2	8	
*02	75284 X	75284	-0-	-0-	-0-	3040	1	58426	3	Y	12562	12498	0	-0-
						13818	9					64	8	
03	62000 X	47897	-0-	-14103	-0-	1554	1	36475	3	Y	8971	8877	0	-0-
						9868	9					94	8	
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 A WELL #: 31H RRCID -> 296834 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11902 - 22046														
10	126697 X	120672	-0-	-6025	-0-	113153	3	7519	9	Y	6835	6801	0	-0-
*11	122610 X	95275	-0-	-27335	-0-	90489	3	4786	9	Y	4351	4341	0	-0-
*12	117273 X	82625	-0-	-34648	-0-	77880	3	4745	9	Y	4314	4278	0	-0-
*01	120683 X	79056	-0-	-41627	-0-	73908	3	5148	9	Y	4680	4636	0	-0-
*02	109004 X	67606	-0-	-41398	-0-	63875	3	3731	9	Y	3392	3304	0	-0-
*03	120683 X	74354	-0-	-46329	-0-	69966	3	4388	9	Y	3989	3938	0	-0-
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 B WELL #: 21H RRCID -> 296966 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11075 - 21097														
10	89900 X	71030	-0-	-18870	-0-	62938	3	8092	9	Y	7356	7332	0	-0-
*11	87000 X	70467	-0-	-16533	-0-	60103	3	10364	9	Y	9422	9413	0	-0-
*12	82615 X	67187	-0-	-15428	-0-	54958	3	12229	9	Y	11117	11089	0	-0-
*01	71021 X	62756	-0-	-8265	-0-	50397	3	12359	9	Y	11235	11182	0	-0-
*02	66080 X	62591	-0-	-3489	-0-	51356	3	11235	9	Y	10214	10128	0	-0-
*03	73160 X	64322	-0-	-8838	-0-	52567	3	11755	9	Y	10686	10623	0	-0-
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 C WELL #: 12H RRCID -> 296968 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10919 - 20895														
10	74245 X	57373	-0-	-16872	-0-	51849	3	5524	9	Y	5022	5006	0	-0-
*11	71850 X	53760	-0-	-18090	-0-	45845	3	7915	9	Y	7195	7188	0	-0-
*12	67208 X	53753	-0-	-13455	-0-	42905	3	10848	9	Y	9862	9840	0	-0-
*01	58063 X	51292	-0-	-6771	-0-	40756	3	10536	9	Y	9578	9535	0	-0-
*02	51828 X	45315	-0-	-6513	-0-	36215	3	9100	9	Y	8273	8210	0	-0-
*03	57536 X	52601	-0-	-4935	-0-	42473	3	10128	9	Y	9207	9158	0	-0-
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 D WELL #: 13H RRCID -> 296970 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10938 - 20754														
10	63209 X	48142	-0-	-15067	-0-	43475	3	4667	9	Y	4243	4227	0	-0-
*11	61170 X	55398	-0-	-5772	-0-	47695	3	7703	9	Y	7003	6996	0	-0-
*12	61957 X	61957	-0-	-0-	-0-	51125	3	10832	9	Y	9847	9824	0	-0-
*01	62602 X	62602	-0-	-0-	-0-	52545	3	10057	9	Y	9143	9100	0	-0-
*02	57231 X	57231	-0-	-0-	-0-	48264	3	8967	9	Y	8152	8085	0	-0-
*03	66247 X	63817	-0-	-2430	-0-	53376	3	10441	9	Y	9492	9439	0	-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 866

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528																
BONSAI 56-2-13-25 E				WELL #: 78H		RRCID -> 296988		COMPL. DATE 11/10/2023				TOTAL DEPTH 9856 PERF.10070 - 22252								
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	
10	68851 X	54632	-0-	-14219	-0-	43142	3	11490	9	Y	10445	10360	0	85	8	-0-				
11	62850 X	49063	-0-	-13787	-0-	38811	3	10252	9	Y	9320	9273	0	47	8	-0-				
12	61380 X	52655	-0-	-8725	-0-	42071	3	10584	9	Y	9622	9560	0	62	8	-0-				
01	58404 X	49953	-0-	-8451	-0-	39944	3	10009	9	Y	9099	9007	0	92	8	-0-				
*02	49336 X	44711	-0-	-4625	-0-	1801	1	33463	3	Y	8588	8520	0	68	8	-0-				
						9447	9													
03	54622 X	49817	-0-	-4805	-0-	2154	1	41026	3	Y	6034	5916	0	118	8	-0-				
						6637	9													
BULLDOG STATE 55-4-12-7 B																				
WELL #: 14H RRCID -> 297067 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11128 - 21049																				
*07	157201 X	41959	-0-	-115242	-0-	33219	3	8740	9	Y	7945	7895	0	50	8	-0-				
*08	153946 X	41263	-0-	-112683	-0-	32803	3	8460	9	Y	7691	7670	0	21	8	-0-				
*09	130560 X	77180	-0-	-53380	-0-	60124	3	17056	9	Y	15505	15473	0	32	8	-0-				
*10	74992 X	74992	-0-	-0-	-0-	57143	3	17849	9	Y	16226	16181	0	45	8	-0-				
*11	69300 X	69300	-0-	-0-	-0-	53233	3	16067	9	Y	14606	14591	0	15	8	-0-				
*12	80817 X	71259	-0-	-9558	-0-	54660	3	16599	9	Y	15090	15049	0	41	8	-0-				
*01	80817 X	79824	-0-	-993	-0-	63170	3	16654	9	Y	15140	15072	0	68	8	-0-				
*02	69960 X	69960	-0-	-0-	-0-	54859	3	15101	9	Y	13728	13629	0	99	8	-0-				
*03	75457 X	75457	-0-	-0-	-0-	59463	3	15994	9	Y	14540	14467	0	73	8	-0-				
BOBCAT 55-1-16-21 E																				
WELL #: 12H RRCID -> 297079 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11746 - 22054																				
10	84599 X	67707	-0-	-16892	-0-	1900	1	55520	3	Y	9352	9292	0	60	8	-0-				
						10287	9													
11	101880 X	46319	-0-	-55561	-0-	1808	1	38466	3	Y	5495	5460	0	35	8	-0-				
						6045	9													
12	105276 X	5662	-0-	-99614	-0-	291	1	4868	3	Y	457	415	0	42	8	-0-				
						503	9													
01	105276 X	201	-0-	-105075	-0-	1	3	200	9	Y	182	72	0	110	8	-0-				
02	81312 X	-0-	-0-	-81312	-0-					Y	1040	1040	8			-0-				
03	67704 X	2206	-0-	-65498	-0-	68	1	1535	3	Y	548	477	0	71	8	-0-				
						603	9													
BOBCAT 55-1-16-21 H																				
WELL #: 15H RRCID -> 297112 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11521 - 21665																				
10	107693 X	107693	-0-	-0-	-0-	2869	1	83839	3	Y	19077	18981	0	96	8	-0-				
						20985	9													
11	97200 X	69050	-0-	-28150	-0-	2462	1	52391	3	Y	12906	12850	0	56	8	-0-				
						14197	9													
12	83824 X	76862	-0-	-6962	-0-	3366	1	56318	3	Y	15616	15529	0	87	8	-0-				
						17178	9													
01	107663 X	69336	-0-	-38327	-0-	3089	1	49800	3	Y	14952	14853	0	99	8	-0-				
						16447	9													
02	97272 X	41256	-0-	-56016	-0-	2312	1	33999	3	Y	4495	4465	0	30	8	-0-				
						4945	9													
03	107694 X	47046	-0-	-60648	-0-	1569	1	35570	3	Y	9006	8929	0	77	8	-0-				
						9907	9													

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BOBCAT 55-1-16-21 I														
WELL #: 21H RRCID -> 297135 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11638 PERF.12021 - 22329														
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
10	123163 X	110395	-0-	-12768	-0-	3440 6435	1 9	100520	3	Y	5850	5797 0	53 8	-0-
11	119700 X	85906	-0-	-33794	-0-	3640 4818	1 9	77448	3	Y	4380	4352 0	28 8	-0-
12	123690 X	104684	-0-	-19006	-0-	5592 5525	1 9	93567	3	Y	5023	4970 0	53 8	-0-
01	123690 X	73724	-0-	-49966	-0-	4060 4221	1 9	65443	3	Y	3837	3788 0	49 8	-0-
02	99708 X	71864	-0-	-27844	-0-	4405 2682	1 9	64777	3	Y	2438	2408 0	30 8	-0-
03	110391 X	68213	-0-	-42178	-0-	2635 5855	1 9	59723	3	Y	5323	5259 0	64 8	-0-
BOBCAT 55-1-16-21 F														
WELL #: 13H RRCID -> 297136 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11682 - 21990														
10	93930 X	80800	-0-	-13130	-0-	2260 12509	1 9	66031	3	Y	11372	11323 0	49 8	-0-
11	103770 X	72693	-0-	-31077	-0-	2755 11327	1 9	58611	3	Y	10297	10263 0	34 8	-0-
12	95790 X	76666	-0-	-19124	-0-	3723 10657	1 9	62286	3	Y	9688	9642 0	46 8	-0-
01	89590 X	59485	-0-	-30105	-0-	2989 8314	1 9	48182	3	Y	7558	7509 0	49 8	-0-
02	73276 X	65775	-0-	-7501	-0-	3852 5276	1 9	56647	3	Y	4796	4761 0	35 8	-0-
03	80786 X	57377	-0-	-23409	-0-	2023 9488	1 9	45866	3	Y	8625	8564 0	61 8	-0-
BOBCAT 55-1-16-21 G														
WELL #: 14H RRCID -> 297137 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11751 - 22185														
10	95553 X	95553	-0-	-0-	-0-	2680 14567	1 9	78306	3	Y	13243	13150 0	93 8	-0-
11	100290 X	72545	-0-	-27745	-0-	2663 13232	1 9	56650	3	Y	12029	11972 0	57 8	-0-
12	103633 X	80830	-0-	-22803	-0-	3898 11719	1 9	65213	3	Y	10654	10575 0	79 8	-0-
01	103633 X	50707	-0-	-52926	-0-	2524 7492	1 9	40691	3	Y	6811	6752 0	59 8	-0-
02	83328 X	57427	-0-	-25901	-0-	3296 5653	1 9	48478	3	Y	5139	5094 0	45 8	-0-
03	92256 X	50493	-0-	-41763	-0-	1736 9406	1 9	39351	3	Y	8551	8473 0	78 8	-0-
BOBCAT 55-1-16-21 J														
WELL #: 22H RRCID -> 297138 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12187 - 22413														
10	98434 X	98434	-0-	-0-	-0-	2963 8892	1 9	86579	3	Y	8084	8035 0	49 8	-0-
11	106650 X	72877	-0-	-33773	-0-	2988 6309	1 9	63580	3	Y	5735	5709 0	26 8	-0-
12	110205 X	69324	-0-	-40881	-0-	3580 5852	1 9	59892	3	Y	5320	5285 0	35 8	-0-
01	98394 X	80452	-0-	-17942	-0-	4293 6952	1 9	69207	3	Y	6320	6272 0	48 8	-0-
02	88900 X	81168	-0-	-7732	-0-	4966 3168	1 9	73034	3	Y	2880	2850 0	30 8	-0-
03	98425 X	69068	-0-	-29357	-0-	2624 6971	1 9	59473	3	Y	6337	6275 0	62 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 * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	* * DISPOSITIONS * *	AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE								PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	178436 X	131769	-0-	-46667	-0-	35	1	103497	3	Y		25670	25424	0	-0-
						28237	9								
11	172680 X	122745	-0-	-49935	-0-	37	1	101618	3	Y		19173	19025	0	-0-
						21090	9								
12	140988 X	17875	-0-	-123113	-0-	14821	3	3054	9	Y		2776	2634	0	-0-
01	131781 X	113474	-0-	-18307	-0-	91664	3	21810	9	Y		19827	19393	0	-0-
*02	119028 X	83930	-0-	-35098	-0-	67503	3	16427	9	Y		14934	14594	0	-0-
03	131781 X	95550	-0-	-36231	-0-	76121	3	19429	9	Y		17663	17278	0	-0-
BOWHAWK STATE 57-2-1-37 C				WELL #:	21H	RRCID ->	297143	COMPL. DATE	11/13/2023	TOTAL	DEPTH	10373	PERF.10194	-	25885
10	172639 X	125407	-0-	-47232	-0-	34	1	102743	3	Y		20573	20382	0	-0-
						22630	9								
11	164550 X	111974	-0-	-52576	-0-	36	1	96882	3	Y		13687	13584	0	-0-
						15056	9								
12	118668 X	24667	-0-	-94001	-0-	21970	3	2697	9	Y		2452	2418	0	-0-
01	125395 X	27556	-0-	-97839	-0-	24144	3	3412	9	Y		3102	3016	0	-0-
02	113260 X	-0-	-0-	-113260	-0-					Y		-0-			-0-
03	125395 X	-0-	-0-	-125395	-0-					Y		-0-			-0-
BOWHAWK STATE 57-2-1-37 A				WELL #:	15H	RRCID ->	297151	COMPL. DATE	11/13/2023	TOTAL	DEPTH	10123	PERF.10331	-	25633
10	159216 X	132433	-0-	-26783	-0-	35	1	102917	3	Y		26801	26551	0	-0-
						29481	9								
11	139680 X	126115	-0-	-13565	-0-	38	1	103591	3	Y		20442	20284	0	-0-
						22486	9								
12	144336 X	117863	-0-	-26473	-0-	93835	3	24028	9	Y		21844	21643	0	-0-
01	144336 X	117195	-0-	-27141	-0-	89578	3	27617	9	Y		25106	24797	0	-0-
*02	112196 X	87332	-0-	-24864	-0-	71588	3	15744	9	Y		14313	14038	0	-0-
03	124217 X	94564	-0-	-29653	-0-	82697	3	11867	9	Y		10788	10538	0	-0-
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	297207	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL	DEPTH	10988	PERF.11597	-	19073
10	95666 X	59032	-0-	-36634	-0-	1623	1	45617	3	Y		10720	10646	0	-0-
						11792	9								
11	92580 X	89315	-0-	-3265	-0-	3074	1	75748	3	Y		9539	9491	0	-0-
						10493	9								
12	85312 X	52283	-0-	-33029	-0-	1739	1	40222	3	Y		9384	9312	0	-0-
						10322	9								
01	70370 X	47377	-0-	-22993	-0-	1609	1	33131	3	Y		11488	11421	0	-0-
						12637	9								
*02	83356 X	34580	-0-	-48776	-0-	1067	1	26449	3	Y		6422	6379	0	-0-
						7064	9								
03	92287 X	38953	-0-	-53334	-0-	1375	1	28874	3	Y		7913	7829	0	-0-
						8704	9								
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	297208	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.11799	-	19200
10	91760 X	47688	-0-	-44072	-0-	1259	1	35403	3	Y		10024	9974	0	-0-
						11026	9								
11	88800 X	76957	-0-	-11843	-0-	2592	1	63870	3	Y		9541	9506	0	-0-
						10495	9								
12	83266 X	46393	-0-	-36873	-0-	1465	1	33877	3	Y		10046	9990	0	-0-
						11051	9								
01	69781 X	52072	-0-	-17709	-0-	1807	1	37216	3	Y		11863	11794	0	-0-
						13049	9								
*02	71820 X	42409	-0-	-29411	-0-	1272	1	31550	3	Y		8715	8669	0	-0-
						9587	9								
03	79515 X	50515	-0-	-29000	-0-	1828	1	38404	3	Y		9348	9275	0	-0-
						10283	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//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 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
10	69719 X	47411	-0-	-22308	-0-	1684	1	31734	3	Y	12721	12678	0	43	8	-0-
11	58656 X	58656	-0-	-0-	-0-	13993	9									-0-
12	55860 X	55860	-0-	-0-	-0-	2346	1	42881	3	Y	12208	12157	0	51	8	-0-
						13429	9									-0-
01	47399 X	45935	-0-	-1464	-0-	1773	1	40283	3	Y	12549	12477	0	72	8	-0-
						13804	9									-0-
*02	54740 X	35793	-0-	-18947	-0-	1532	1	30761	3	Y	12402	12336	0	66	8	-0-
						13642	9									-0-
03	60605 X	20151	-0-	-40454	-0-	1347	1	25884	3	Y	7784	7754	0	30	8	-0-
						8562	9									-0-
						661	1	15507	3	Y	3621	3594	0	27	8	-0-
						3983	9									-0-
MOOSEHORN 54-1-41-44 E			WELL #: 21H			RRCID -> 297369			COMPL. DATE 10/31/2023			TOTAL DEPTH 11942 PERF.12141 - 22367				
10	75888 X	38145	-0-	-37743	-0-	1451	1	27351	3	Y	8494	8461	0	33	8	-0-
11	73440 X	24246	-0-	-49194	-0-	9343	9									-0-
12	75082 X	62372	-0-	-12710	-0-	919	1	16794	3	Y	5939	5909	0	30	8	-0-
						6533	9									-0-
01	72540 X	54895	-0-	-17645	-0-	2218	1	50402	3	Y	8865	8794	0	71	8	-0-
						9752	9									-0-
*02	44351 X	44351	-0-	-0-	-0-	2123	1	42641	3	Y	9210	9149	0	61	8	-0-
						10131	9									-0-
03	42718 X	19618	-0-	-23100	-0-	1787	1	34357	3	Y	7461	7422	0	39	8	-0-
						8207	9									-0-
						708	1	16625	3	Y	2077	2062	0	15	8	-0-
						2285	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				
10	92938 X	71987	-0-	-20951	-0-	1252	1	56051	3	Y	13349	13293	0	56	8	-0-
11	75990 X	71059	-0-	-4931	-0-	14684	9									-0-
12	78523 X	73552	-0-	-4971	-0-	2221	1	55376	3	Y	12238	12195	0	43	8	-0-
						13462	9									-0-
01	78523 X	67305	-0-	-11218	-0-	2714	1	57035	3	Y	12548	12489	0	59	8	-0-
						13803	9									-0-
*02	61628 X	56411	-0-	-5217	-0-	1264	1	53443	3	Y	11453	11391	0	62	8	-0-
						12598	9									-0-
03	68231 X	59270	-0-	-8961	-0-	1087	1	46463	3	Y	8055	8023	0	32	8	-0-
						8861	9									-0-
						1349	1	48919	3	Y	8184	8133	0	51	8	-0-
						9002	9									-0-
MOOSEHORN 54-1-41-44 F			WELL #: 22H			RRCID -> 297462			COMPL. DATE 11/08/2023			TOTAL DEPTH 11935 PERF.12004 - 22396				
10	79329 X	59374	-0-	-19955	-0-	2404	1	45291	3	Y	10617	10565	0	52	8	-0-
11	76770 X	37104	-0-	-39666	-0-	11679	9									-0-
12	71176 X	55576	-0-	-15600	-0-	1600	1	29248	3	Y	5687	5654	0	33	8	-0-
						6256	9									-0-
01	70525 X	51484	-0-	-19041	-0-	1899	1	43135	3	Y	9584	9518	0	66	8	-0-
						10542	9									-0-
*02	51940 X	44462	-0-	-7478	-0-	1909	1	38334	3	Y	10219	10157	0	62	8	-0-
						11241	9									-0-
03	57505 X	27544	-0-	-29961	-0-	1885	1	36238	3	Y	5763	5719	0	44	8	-0-
						6339	9									-0-
						996	1	23373	3	Y	2886	2848	0	38	8	-0-
						3175	9									-0-

PHANTOM (WOLF CAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC ARCHES 55-1-17 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528 WELL #: 12H		ASSOCIATED RRCID -> 297818		CAPACITY COMPL. DATE 01/26/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11299 PERF.11546 - 21482				
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
10	229834 X	73629	-0-	-156205	-0-	1971 14046	1 9	57612	3	Y	12769	12664	0	105	8	-0-
11	121980 X	60739	-0-	-61241	-0-	2217 11358	1 9	47164	3	Y	10325	10254	0	71	8	-0-
12	107787 X	68439	-0-	-39348	-0-	3181 12036	1 9	53222	3	Y	10942	10837	0	105	8	-0-
01	92411 X	55325	-0-	-37086	-0-	2678 9475	1 9	43172	3	Y	8614	8511	0	103	8	-0-
02	64344 X	40504	-0-	-23840	-0-	1935 10116	1 9	28453	3	Y	9196	9136	0	60	8	-0-
03	71238 X	36020	-0-	-35218	-0-	1102 9930	1 9	24988	3	Y	9027	8940	0	87	8	-0-
ARCHES 55-1-17 UNIT				WELL #: 13H	RRCID -> 297819	COMPL. DATE 01/26/2024				TOTAL DEPTH 11169 PERF.11421 - 21329						
10	222456 X	68593	-0-	-153863	-0-	1782 14748	1 9	52063	3	Y	13407	13285	0	122	8	-0-
11	124110 X	59567	-0-	-64543	-0-	2121 12324	1 9	45122	3	Y	11204	11121	0	83	8	-0-
12	106113 X	52934	-0-	-53179	-0-	2377 10787	1 9	39770	3	Y	9806	9697	0	109	8	-0-
01	91574 X	47193	-0-	-44381	-0-	2264 8429	1 9	36500	3	Y	7663	7560	0	103	8	-0-
02	61152 X	40573	-0-	-20579	-0-	1927 10315	1 9	28331	3	Y	9377	9306	0	71	8	-0-
03	67704 X	36352	-0-	-31352	-0-	1106 10172	1 9	25074	3	Y	9247	9146	0	101	8	-0-
ARCHES 55-1-17 UNIT				WELL #: 21H	RRCID -> 297896	COMPL. DATE 01/26/2024				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11807 - 21664						
10	197222 X	59680	-0-	-137542	-0-	1643 10033	1 9	48004	3	Y	9121	9063	0	58	8	-0-
11	95250 X	59522	-0-	-35728	-0-	2293 8450	1 9	48779	3	Y	7682	7642	0	40	8	-0-
12	91295 X	82021	-0-	-9274	-0-	4097 9382	1 9	68542	3	Y	8529	8470	0	59	8	-0-
01	127791 X	127791	-0-	-0-	-0-	6941 8967	1 9	111883	3	Y	8152	8086	0	66	8	-0-
02	92157 X	92157	-0-	-0-	-0-	5404 7284	1 9	79469	3	Y	6622	6585	0	37	8	-0-
03	82026 X	75848	-0-	-6178	-0-	2888 7498	1 9	65462	3	Y	6816	6760	0	56	8	-0-
SEVENGILLS STATE 55-1-47-2 G				WELL #: 22H	RRCID -> 297926	COMPL. DATE 12/30/2023				TOTAL DEPTH 11655 PERF.11953 - 22302						
10	153512 X	89022	-0-	-64490	-0-	2482 16750	1 9	69790	3	Y	15227	15133	0	94	8	-0-
11	134160 X	32406	-0-	-101754	-0-	741 13415	1 9	18250	3	Y	12195	12130	0	65	8	-0-
12	125519 X	74455	-0-	-51064	-0-	2497 14205	1 9	57753	3	Y	12914	12823	0	91	8	-0-
01	108531 X	61672	-0-	-46859	-0-	2292 12186	1 9	47194	3	Y	11078	10978	0	100	8	-0-
*02	86576 X	64185	-0-	-22391	-0-	2054 11194	1 9	50937	3	Y	10176	10106	0	70	8	-0-
03	89032 X	68815	-0-	-20217	-0-	2623 11101	1 9	55091	3	Y	10092	9980	0	112	8	-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 871

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528													
QUICK SILVER 55-1-18-19 A			WELL #: 12H			RRCID -> 297949			COMPL. DATE 02/09/2024			TOTAL DEPTH 11293 PERF.11593 - 21901				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	174654 X	74666	-0-	-99988	-0-	2010 13917 9	58739 3	Y	12652	12587 0	65 8	-0-				
11	79997 X	79997	-0-	-0-	-0-	2995 13287 9	63715 3	Y	12079	12026 0	53 8	-0-				
12	70184 X	68726	-0-	-1458	-0-	3269 10753 9	54704 3	Y	9775	9702 0	73 8	-0-				
01	74679 X	65793	-0-	-8886	-0-	3253 10099 9	52441 3	Y	9181	9096 0	85 8	-0-				
02	74676 X	50921	-0-	-23755	-0-	2502 11619 9	36800 3	Y	10563	10511 0	52 8	-0-				
03	82677 X	47072	-0-	-35605	-0-	1356 14975 9	30741 3	Y	13614	13534 0	80 8	-0-				
QUICK SILVER 55-1-18-19 B			WELL #: 21H			RRCID -> 297950			COMPL. DATE 02/09/2024			TOTAL DEPTH 11541 PERF.11756 - 22064				
10	235848 X	71694	-0-	-164154	-0-	2062 9386 9	60246 3	Y	8533	8489 0	44 8	-0-				
11	69540 X	63791	-0-	-5749	-0-	2408 10150 9	51233 3	Y	9227	9193 0	34 8	-0-				
12	76880 X	69189	-0-	-7691	-0-	3380 9262 9	56547 3	Y	8420	8369 0	51 8	-0-				
01	76880 X	66424	-0-	-10456	-0-	3323 9536 9	53565 3	Y	8669	8608 0	61 8	-0-				
02	69440 X	48051	-0-	-21389	-0-	2434 9819 9	35798 3	Y	8926	8889 0	37 8	-0-				
03	71703 X	41294	-0-	-30409	-0-	1343 9501 9	30450 3	Y	8637	8589 0	48 8	-0-				
QUICK SILVER 55-1-18-19 C			WELL #: 13H			RRCID -> 297957			COMPL. DATE 02/09/2024			TOTAL DEPTH 11148 PERF.11590 - 21898				
10	292020 X	128367	-0-	-163653	-0-	3713 16133 9	108521 3	Y	14666	14526 0	140 8	-0-				
11	169530 X	108295	-0-	-61235	-0-	4252 13585 9	90458 3	Y	12350	12250 0	100 8	-0-				
12	158534 X	113746	-0-	-44788	-0-	5657 13441 9	94648 3	Y	12219	12074 0	145 8	-0-				
01	138601 X	98071	-0-	-40530	-0-	5087 10975 9	82009 3	Y	9977	9827 0	150 8	-0-				
02	117180 X	78277	-0-	-38903	-0-	4153 13054 9	61070 3	Y	11867	11780 0	87 8	-0-				
03	128371 X	51097	-0-	-77274	-0-	1701 10841 9	38555 3	Y	9855	9763 0	92 8	-0-				
SEVENGILLS STATE 55-1-47-11 F			WELL #: 21H			RRCID -> 297982			COMPL. DATE 12/17/2023			TOTAL DEPTH 11591 PERF.11969 - 24919				
10	128845 X	128845	-0-	-0-	-0-	3627 23247 9	101971 3	Y	21134	21005 0	129 8	-0-				
11	60360 X	42963	-0-	-17397	-0-	963 18274 9	23726 3	Y	16613	16515 0	98 8	-0-				
12	86887 X	86887	-0-	-0-	-0-	2860 17870 9	66157 3	Y	16245	16111 0	134 8	-0-				
01	75431 X	75431	-0-	-0-	-0-	2703 17061 9	55667 3	Y	15510	15362 0	148 8	-0-				
*02	82519 X	82519	-0-	-0-	-0-	2527 17343 9	62649 3	Y	15766	15676 0	90 8	-0-				
03	100048 X	100048	-0-	-0-	-0-	3699 18664 9	77685 3	Y	16967	16805 0	162 8	-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
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		INJECT.		(I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC GREENWICH STATE 57-3-26-35 A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 020528 11HA	ASSOCIATED RRCID -> 298248	CAPACITY COMPL. DATE 03/23/2024					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9985 PERF.10545 - 20821					
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
10	149699 X	125532	-0-	-24167	-0-		1176 15271	1 9	109085	3	Y	13883	13777	0	106	8	-0-
11	144870 X	126503	-0-	-18367	-0-		549 14640	1 9	111314	3	Y	13309	13253	0	56	8	-0-
12	149699 X	112109	-0-	-37590	-0-		94562	3	17547	9	Y	15952	15874	0	78	8	-0-
*01	145545 X	88027	-0-	-57518	-0-		75044	3	12983	9	Y	11803	11679	0	124	8	-0-
*02	129136 X	79760	-0-	-49376	-0-		69617	3	10143	9	Y	9221	9112	0	109	8	-0-
*03	130727 X	52058	-0-	-78669	-0-		81 6750	1 9	45227	3	Y	6136	6056	0	80	8	-0-

GREENWICH STATE 57-3-26-35 B				WELL #:	21HA	RRCID -> 298249	COMPL. DATE 03/23/2024					TOTAL DEPTH 10179 PERF.10625 - 20782					
10	356376 X	235437	-0-	-120939	-0-		2312 18625	1 9	214500	3	Y	16932	16792	0	140	8	-0-
11	344880 X	228102	-0-	-116778	-0-		1040 16090	1 9	210972	3	Y	14627	14556	0	71	8	-0-
12	356376 X	202975	-0-	-153401	-0-		182084	3	20891	9	Y	18992	18898	0	94	8	-0-
*01	283061 X	172409	-0-	-110652	-0-		155488	3	16921	9	Y	15383	15233	0	150	8	-0-
*02	247044 X	109722	-0-	-137322	-0-		100437	3	9285	9	Y	8441	8340	0	101	8	-0-
*03	235693 X	114660	-0-	-121033	-0-		183 11787	1 9	102690	3	Y	10715	10593	0	122	8	-0-

GREENWICH STATE 57-3-26-35 C				WELL #:	12HA	RRCID -> 298252	COMPL. DATE 03/23/2024					TOTAL DEPTH 9906 PERF.10279 - 20566					
10	177909 X	122783	-0-	-55126	-0-		1143 15582	1 9	106058	3	Y	14165	13993	0	172	8	-0-
11	172170 X	99137	-0-	-73033	-0-		423 12848	1 9	85866	3	Y	11680	11611	0	69	8	-0-
12	177909 X	102862	-0-	-75047	-0-		85330	3	17532	9	Y	15938	15819	0	119	8	-0-
*01	162285 X	90620	-0-	-71665	-0-		77517	3	13103	9	Y	11912	11712	0	200	8	-0-
*02	134092 X	74552	-0-	-59540	-0-		64936	3	9616	9	Y	8742	8574	0	168	8	-0-
*03	122791 X	45701	-0-	-77090	-0-		66 8391	1 9	37244	3	Y	7628	7540	0	88	8	-0-

GREENWICH STATE 57-3-35-26 F				WELL #:	14HA	RRCID -> 298253	COMPL. DATE 03/22/2024					TOTAL DEPTH 9901 PERF.10326 - 20574					
10	163525 X	90455	-0-	-73070	-0-		1938 16020	1 9	72497	3	Y	14564	14344	0	220	8	-0-
11	158250 X	66097	-0-	-92153	-0-		409 12212	1 9	53476	3	Y	11102	11004	0	98	8	-0-
12	163525 X	81024	-0-	-82501	-0-		1988 13677	1 9	65359	3	Y	12434	12285	0	149	8	-0-
*01	109275 X	62443	-0-	-46832	-0-		772 9860	1 9	51811	3	Y	8964	8768	0	196	8	-0-
*02	88928 X	45466	-0-	-43462	-0-		522 8650	1 9	36294	3	Y	7864	7723	0	141	8	-0-
*03	90458 X	70769	-0-	-19689	-0-		829 11265	1 9	58675	3	Y	10241	9996	0	245	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
GREENWICH STATE 57-3-26-35 I														
WELL #: 16HA RRCID -> 298254														
COMPL. DATE 03/12/2024														
TOTAL DEPTH 9947 PERF.10278 - 20021														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	183272 X	139665	-0-	-43607	-0-	1374	1	127460	3	Y	9846	9695 0	151 8	-0-
						10831	9							
11	177360 X	136323	-0-	-41037	-0-	619	1	125661	3	Y	9130	9044 0	86 8	-0-
						10043	9							
12	183272 X	115003	-0-	-68269	-0-	104192	3	10811	9	Y	9828	9732 0	96 8	-0-
01	163339 X	101986	-0-	-61353	-0-	94180	3	7806	9	Y	7096	6959 0	137 8	-0-
*02	147532 X	89832	-0-	-57700	-0-	81134	3	8698	9	Y	7907	7760 0	147 8	-0-
*03	140864 X	90092	-0-	-50772	-0-	146	1	82055	3	Y	7174	6990 0	184 8	-0-
						7891	9							
GREENWICH STATE 57-3-26-35 H														
WELL #: 23HA RRCID -> 298255														
COMPL. DATE 03/12/2024														
TOTAL DEPTH 10252 PERF.10683 - 20970														
10	218984 X	149733	-0-	-69251	-0-	1511	1	140244	3	Y	7253	7188 0	65 8	-0-
						7978	9							
11	211920 X	139866	-0-	-72054	-0-	655	1	132926	3	Y	5714	5669 0	45 8	-0-
						6285	9							
12	218984 X	134128	-0-	-84856	-0-	125362	3	8766	9	Y	7969	7925 0	44 8	-0-
01	177568 X	129331	-0-	-48237	-0-	121618	3	7713	9	Y	7012	6945 0	67 8	-0-
*02	155148 X	104784	-0-	-50364	-0-	96698	3	8086	9	Y	7351	7267 0	84 8	-0-
*03	149730 X	85967	-0-	-63763	-0-	144	1	80570	3	Y	4775	4695 0	80 8	-0-
						5253	9							
GREENWICH STATE 57-3-35-26 D														
WELL #: 13HA RRCID -> 298262														
COMPL. DATE 03/22/2024														
TOTAL DEPTH 10044 PERF.10312 - 20619														
10	205654 X	117176	-0-	-88478	-0-	2569	1	96070	3	Y	16852	16673 0	179 8	-0-
						18537	9							
11	199020 X	79151	-0-	-119869	-0-	504	1	65914	3	Y	11575	11493 0	82 8	-0-
						12733	9							
12	205654 X	104847	-0-	-100807	-0-	2669	1	87754	3	Y	13113	12980 0	133 8	-0-
						14424	9							
01	135222 X	88209	-0-	-47013	-0-	1122	1	75288	3	Y	10726	10553 0	173 8	-0-
						11799	9							
*02	115780 X	82028	-0-	-33752	-0-	1000	1	69538	3	Y	10445	10278 0	167 8	-0-
						11490	9							
03	117180 X	98545	-0-	-18635	-0-	1202	1	85081	3	Y	11147	10940 0	207 8	-0-
						12262	9							
GREENWICH STATE 57-3-26-35 G														
WELL #: 15HA RRCID -> 298265														
COMPL. DATE 03/12/2024														
TOTAL DEPTH 10027 PERF.10356 - 20654														
10	235011 X	127520	-0-	-107491	-0-	1239	1	114995	3	Y	10260	10138 0	122 8	-0-
						11286	9							
11	227430 X	123769	-0-	-103661	-0-	554	1	112343	3	Y	9884	9814 0	70 8	-0-
						10872	9							
12	235011 X	109301	-0-	-125710	-0-	97028	3	12273	9	Y	11157	11068 0	89 8	-0-
01	163091 X	91068	-0-	-72023	-0-	83433	3	7635	9	Y	6941	6837 0	104 8	-0-
*02	139076 X	84015	-0-	-55061	-0-	74173	3	9842	9	Y	8947	8830 0	117 8	-0-
*03	127906 X	49684	-0-	-78222	-0-	80	1	44706	3	Y	4453	4394 0	59 8	-0-
						4898	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	ALLOW	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
10	207842	X	207842	-0-	-0-	-0-			4929	1	184333	3	Y	16891	16681	0	210	8 -0-
									18580	9								
11	192540	X	150767	-0-	-41773	-0-			1064	1	139244	3	Y	9508	9412	0	96	8 -0-
									10459	9								
12	198958	X	188820	-0-	-10138	-0-			5212	1	171373	3	Y	11123	10982	0	141	8 -0-
									12235	9								
01	198958	X	151450	-0-	-47508	-0-			2088	1	140058	3	Y	8458	8269	0	189	8 -0-
									9304	9								
*02	179704	X	141119	-0-	-38585	-0-			1867	1	129843	3	Y	8554	8351	0	203	8 -0-
									9409	9								
03	198958	X	159860	-0-	-39098	-0-			2100	1	148609	3	Y	8319	8105	0	214	8 -0-
									9151	9								

BIG EASY 54-2-6 UNIT					WELL #:	21H	RRCID	->	298321	COMPL. DATE	05/28/2024	TOTAL	DEPTH	11845	PERF.	12274	-	22410
10	244900	X	69163	-0-	-175737	-0-			2716	1	51182	3	Y	13877	13835	0	42	8 -0-
									15265	9								
11	237000	X	67906	-0-	-169094	-0-			2636	1	48179	3	Y	15537	15489	0	48	8 -0-
									17091	9								
12	244900	X	68387	-0-	-176513	-0-			2264	1	51434	3	Y	13354	13274	0	80	8 -0-
									14689	9								
01	244900	X	59375	-0-	-185525	-0-			2174	1	43657	3	Y	12313	12242	0	71	8 -0-
									13544	9								
*02	63392	X	52919	-0-	-10473	-0-			2029	1	39003	3	Y	10806	10757	0	49	8 -0-
									11887	9								
03	70184	X	22568	-0-	-47616	-0-			773	1	18142	3	Y	3321	3295	0	26	8 -0-
									3653	9								

CASPER STATE 57-1-47-11 B					WELL #:	13H	RRCID	->	298322	COMPL. DATE	04/11/2024	TOTAL	DEPTH	10131	PERF.	10272	-	25428
10	243846	X	183474	-0-	-60372	-0-			49	1	145586	3	Y	34399	34149	0	250	8 -0-
									37839	9								
11	235980	X	166498	-0-	-69482	-0-			50	1	134826	3	Y	28747	28599	0	148	8 -0-
									31622	9								
12	243846	X	157930	-0-	-85916	-0-			128504	3	29426	9	Y	26751	26578	0	173	8 -0-
01	243846	X	140046	-0-	-103800	-0-			114035	3	26011	9	Y	23646	23386	0	260	8 -0-
*02	176484	X	118990	-0-	-57494	-0-			96414	3	22576	9	Y	20524	20215	0	309	8 -0-
03	183489	X	145719	-0-	-37770	-0-			117907	3	27812	9	Y	25284	24967	0	317	8 -0-

CASPER STATE 57-1-47-11 C					WELL #:	14H	RRCID	->	298325	COMPL. DATE	04/18/2024	TOTAL	DEPTH	9959	PERF.	10229	-	25077
10	290160	X	207521	-0-	-82639	-0-			54	1	161866	3	Y	41455	41131	0	324	8 -0-
									45601	9								
11	280800	X	184882	-0-	-95918	-0-			54	1	147260	3	Y	34153	33962	0	191	8 -0-
									37568	9								
12	290160	X	186052	-0-	-104108	-0-			149425	3	36627	9	Y	33297	33062	0	235	8 -0-
01	290160	X	163762	-0-	-126398	-0-			132562	3	31200	9	Y	28364	27997	0	367	8 -0-
*02	234024	X	119310	-0-	-114714	-0-			97482	3	21828	9	Y	19844	19528	0	316	8 -0-
03	207514	X	133888	-0-	-73626	-0-			109988	3	23900	9	Y	21727	21424	0	303	8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
CASPER STATE 57-1-47-11 H				WELL #:	17H	RRCID ->	298420	COMPL. DATE	05/10/2024	TOTAL	DEPTH	10188	PERF.10683	-	25839
M	ALLOW 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
10	813687 X	117502	-0-	-696185	-0-	28	1	84853	3	Y	29655	29475	0	180	8
						32621	9								-0-
11	165630 X	111479	-0-	-54151	-0-	31	1	82900	3	Y	25953	25844	0	109	8
						28548	9								-0-
12	171151 X	101251	-0-	-69900	-0-	74710	3	26541	9	Y	24128	23999	0	129	8
01	171151 X	77022	-0-	-94129	-0-	55707	3	21315	9	Y	19377	19184	0	193	8
*02	149072 X	56761	-0-	-92311	-0-	40864	3	15897	9	Y	14452	14268	0	184	8
03	117490 X	48737	-0-	-68753	-0-	30755	3	17982	9	Y	16347	16172	0	175	8
															-0-
CASPER STATE 57-1-47-11 G				WELL #:	16H	RRCID ->	298425	COMPL. DATE	05/15/2024	TOTAL	DEPTH	10005	PERF.10286	-	25701
10	903143 X	147189	-0-	-755954	-0-	36	1	106380	3	Y	37066	36730	0	336	8
						40773	9								-0-
11	171810 X	146198	-0-	-25612	-0-	40	1	109475	3	Y	33348	33123	0	225	8
						36683	9								-0-
12	177537 X	132633	-0-	-44904	-0-	100689	3	31944	9	Y	29040	28783	0	257	8
01	177537 X	87269	-0-	-90268	-0-	66223	3	21046	9	Y	19133	18815	0	318	8
*02	157192 X	67617	-0-	-89575	-0-	52216	3	15401	9	Y	14001	13724	0	277	8
03	151063 X	63747	-0-	-87316	-0-	47524	3	16223	9	Y	14748	14501	0	247	8
															-0-
CASPER STATE 57-1-47-11 F				WELL #:	22H	RRCID ->	298426	COMPL. DATE	05/27/2024	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.10903	-	23690
10	658807 X	158218	-0-	-500589	-0-	43	1	128714	3	Y	26783	26429	0	354	8
						29461	9								-0-
11	335580 X	140843	-0-	-194737	-0-	43	1	117606	3	Y	21085	20902	0	183	8
						23194	9								-0-
12	346766 X	127772	-0-	-218994	-0-	107552	3	20220	9	Y	18382	18181	0	201	8
01	346766 X	103717	-0-	-243049	-0-	87720	3	15997	9	Y	14543	14257	0	286	8
*02	156156 X	80958	-0-	-75198	-0-	69033	3	11925	9	Y	10841	10570	0	271	8
03	158224 X	84084	-0-	-74140	-0-	71125	3	12959	9	Y	11781	11539	0	242	8
															-0-
SIERRA STATE 54-1-7-6 A				WELL #:	21H	RRCID ->	298427	COMPL. DATE	05/31/2024	TOTAL	DEPTH	12035	PERF.12530	-	22827
10	1338131 X	183665	-0-	-1154466	-0-	3570	1	159859	3	Y	18396	18289	0	107	8
						20236	9								-0-
11	218640 X	163259	-0-	-55381	-0-	5635	1	140506	3	Y	15562	15488	0	74	8
						17118	9								-0-
12	225928 X	161789	-0-	-64139	-0-	6676	1	140287	3	Y	13478	13378	0	100	8
						14826	9								-0-
01	225928 X	144679	-0-	-81249	-0-	2973	1	125645	3	Y	14601	14482	0	119	8
						16061	9								-0-
*02	204064 X	115784	-0-	-88280	-0-	2313	1	98831	3	Y	13309	13234	0	75	8
						14640	9								-0-
03	183675 X	121692	-0-	-61983	-0-	2913	1	105664	3	Y	11923	11798	0	125	8
						13115	9								-0-
															-0-
SIERRA STATE 54-1-7-6 D				WELL #:	22H	RRCID ->	298429	COMPL. DATE	05/21/2024	TOTAL	DEPTH	12123	PERF.12753	-	22990
10	1357357 X	170819	-0-	-1186538	-0-	3220	1	144174	3	Y	21295	21183	0	112	8
						23425	9								-0-
11	342000 X	150511	-0-	-191489	-0-	4989	1	124417	3	Y	19186	19111	0	75	8
						21105	9								-0-
12	353400 X	149009	-0-	-204391	-0-	5904	1	124060	3	Y	17314	17212	0	102	8
						19045	9								-0-
01	353400 X	118528	-0-	-234872	-0-	2362	1	99839	3	Y	14843	14723	0	120	8
						16327	9								-0-
*02	319200 X	101567	-0-	-217633	-0-	1994	1	85225	3	Y	13044	12973	0	71	8
						14348	9								-0-
03	170810 X	106722	-0-	-64088	-0-	2451	1	88912	3	Y	13963	13857	0	106	8
						15359	9								-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528													
SIERRA STATE 54-1-7-6 E				WELL #:	14H	RRCID ->	298439	COMPL. DATE	05/27/2024	TOTAL	DEPTH	11686	PERF.12206	-	22432			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	(L)	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	CODE	BALANCE
10	1397445 X	196734	-0-	-1200711	-0-		3301	1	147835	3	Y		41453	41277	0	176	8	-0-
							45598	9										
11	158222 X	158222	-0-	-0-	-0-		4737	1	118124	3	Y		32146	32037	0	109	8	-0-
							35361	9										
12	169644 X	169644	-0-	-0-	-0-		6133	1	128873	3	Y		31489	31330	0	159	8	-0-
							34638	9										
01	148676 X	131334	-0-	-17342	-0-		2352	1	99433	3	Y		26863	26692	0	171	8	-0-
							29549	9										
*02	134288 X	110438	-0-	-23850	-0-		1965	1	83969	3	Y		22276	22173	0	103	8	-0-
							24504	9										
03	148676 X	123021	-0-	-25655	-0-		2601	1	94342	3	Y		23707	23544	0	163	8	-0-
							26078	9										
SIERRA STATE 54-1-7-6 H				WELL #:	16H	RRCID ->	298440	COMPL. DATE	05/27/2024	TOTAL	DEPTH	11715	PERF.12423	-	21899			
10	884031 X	121272	-0-	-762759	-0-		2027	1	90771	3	Y		25885	25747	0	138	8	-0-
							28474	9										
11	168930 X	109801	-0-	-59129	-0-		3260	1	81303	3	Y		22944	22849	0	95	8	-0-
							25238	9										
12	174561 X	90007	-0-	-84554	-0-		3197	1	67173	3	Y		17852	17741	0	111	8	-0-
							19637	9										
01	174561 X	81020	-0-	-93541	-0-		1421	1	60050	3	Y		17772	17639	0	133	8	-0-
							19549	9										
*02	157668 X	80526	-0-	-77142	-0-		1405	1	60049	3	Y		17338	17245	0	93	8	-0-
							19072	9										
03	121272 X	94343	-0-	-26929	-0-		1961	1	71135	3	Y		19315	19164	0	151	8	-0-
							21247	9										
BULLDOG STATE 55-4-12-7 E				WELL #:	23HA	RRCID ->	298493	COMPL. DATE	06/04/2024	TOTAL	DEPTH	10929	PERF.11377	-	21495			
*07	0	187673	-0-	187673		322335	148725	3	38948	9	Y		35407	35291	0	116	8	-0-
*08	0	153350	-0-	153350		475685	125111	3	28239	9	Y		25672	25631	0	41	8	-0-
*09	0	103694	-0-	103694		579379	83359	3	20335	9	Y		18486	18452	0	34	8	-0-
*10	689044 X	109665	-0-	-579379	-0-		89309	3	20356	9	Y		18505	18448	0	57	8	-0-
*11	139110 X	109748	-0-	-29362	-0-		90805	3	18943	9	Y		17221	17201	0	20	8	-0-
*12	143747 X	107370	-0-	-36377	-0-		88988	3	18382	9	Y		16711	16656	0	55	8	-0-
*01	143747 X	110991	-0-	-32756	-0-		93246	3	17745	9	Y		16132	16041	0	91	8	-0-
*02	129836 X	97421	-0-	-32415	-0-		80807	3	16614	9	Y		15104	14980	0	124	8	-0-
*03	115072 X	86869	-0-	-28203	-0-		71414	3	15455	9	Y		14050	13972	0	78	8	-0-
BULLDOG STATE 55-4-12-7 F				WELL #:	12HA	RRCID ->	298494	COMPL. DATE	06/04/2024	TOTAL	DEPTH	10841	PERF.11095	-	21485			
*07	0	250624	-0-	250624		377348	180710	3	69914	9	Y		63558	63441	0	117	8	-0-
*08	0	169917	-0-	169917		547265	127847	3	42070	9	Y		38245	38206	0	39	8	-0-
*09	0	130643	-0-	130643		677908	95430	3	35213	9	Y		32012	31983	0	29	8	-0-
*10	811149 X	133241	-0-	-677908	-0-		98557	3	34684	9	Y		31531	31482	0	49	8	-0-
*11	158610 X	127797	-0-	-30813	-0-		96364	3	31433	9	Y		28575	28558	0	17	8	-0-
*12	163897 X	132069	-0-	-31828	-0-		100433	3	31636	9	Y		28760	28707	0	53	8	-0-
*01	163897 X	128472	-0-	-35425	-0-		99461	3	29011	9	Y		26374	26290	0	84	8	-0-
*02	148036 X	109624	-0-	-38412	-0-		87177	3	22447	9	Y		20406	20304	0	102	8	-0-
*03	134943 X	108797	-0-	-26146	-0-		87476	3	21321	9	Y		19383	19315	0	68	8	-0-
JUMPSTART 55-2-6 UNIT				WELL #:	12HA	RRCID ->	298498	COMPL. DATE	07/29/2024	TOTAL	DEPTH	10833	PERF.11097	-	20823			
10	513928 X	115596	-0-	-398332	-0-		83982	3	31614	9	Y		28740	28641	0	99	8	-0-
11	252060 X	106716	-0-	-145344	-0-		75512	3	31204	9	Y		28367	28299	0	68	8	-0-
12	260462 X	104737	-0-	-155725	-0-		71165	3	33572	9	Y		30520	30427	0	93	8	-0-
01	260462 X	93808	-0-	-166654	-0-		66878	3	26930	9	Y		24482	24365	0	117	8	-0-
*02	235256 X	22106	-0-	-213150	-0-		16311	3	5795	9	Y		5268	5241	0	27	8	-0-
03	120614 X	120614	-0-	-0-	-0-		98888	3	21726	9	Y		19751	19561	0	190	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
JUMPSTART 55-2-6 UNIT														
WELL #: 13HA RRCID -> 298499 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11046 - 20732														
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			
10	518511 X	116420	-0-	-402091	-0-	88053	3	28367	9	Y	25788	25642	0	146 8 -0-
11	212880 X	103288	-0-	-109592	-0-	76480	3	26808	9	Y	24371	24277	0	94 8 -0-
12	219976 X	99088	-0-	-120888	-0-	70675	3	28413	9	Y	25830	25705	0	125 8 -0-
01	219976 X	96545	-0-	-123431	-0-	68549	3	27996	9	Y	25451	25308	0	143 8 -0-
*02	198688 X	22064	-0-	-176624	-0-	16499	3	5565	9	Y	5059	5026	0	33 8 -0-
03	134156 X	134156	-0-	-0-	-0-	113293	3	20863	9	Y	18966	18755	0	211 8 -0-
THREADFIN 57-1-47-35 C														
WELL #: 72H RRCID -> 298539 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9481 - 20867														
10	448841 X	180388	-0-	-268453	-0-	50	1	149427	3	Y	28101	27856	0	245 8 -0-
						30911	9							
11	201915 X	201915	-0-	-0-	-0-	60	1	164394	3	Y	34055	33933	0	122 8 -0-
						37461	9							
12	174399 X	174399	-0-	-0-	-0-	145301	3	29098	9	Y	26453	26327	0	126 8 -0-
01	166253 X	154817	-0-	-11436	-0-	131102	3	23715	9	Y	21559	21379	0	180 8 -0-
*02	150164 X	120034	-0-	-30130	-0-	102398	3	17636	9	Y	16033	15868	0	165 8 -0-
03	166253 X	149900	-0-	-16353	-0-	126171	3	23729	9	Y	21572	21363	0	209 8 -0-
ELKHORN 54-1-40-45 D														
WELL #: 21H RRCID -> 298592 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12325 - 22282														
10	519695 X	65190	-0-	-454505	-0-	2417	1	45538	3	Y	15668	15610	0	58 8 -0-
						17235	9							
11	130580 X	61934	-0-	-68646	-0-	2345	1	42866	3	Y	15203	15139	0	64 8 -0-
						16723	9							
12	202399 X	62076	-0-	-140323	-0-	1908	1	43357	3	Y	15283	15183	0	100 8 -0-
						16811	9							
01	202399 X	54888	-0-	-147511	-0-	1902	1	38196	3	Y	13445	13337	0	108 8 -0-
						14790	9							
*02	182812 X	48430	-0-	-134382	-0-	1789	1	34386	3	Y	11141	11071	0	70 8 -0-
						12255	9							
03	20465 X	20465	-0-	-0-	-0-	645	1	15147	3	Y	4248	4210	0	38 8 -0-
						4673	9							
BULLDOG STATE 55-4-12-7 D														
WELL #: 21HA RRCID -> 298725 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11215 - 21527														
*07	0	201286	-0-	201286	305721	158123	3	43163	9	Y	39239	39108	0	131 8 -0-
*08	0	178068	-0-	178068	483789	143933	3	34135	9	Y	31032	30981	0	51 8 -0-
*09	0	114329	-0-	114329	598118	90573	3	23756	9	Y	21596	21556	0	40 8 -0-
*10	699570 X	101452	-0-	-598118	-0-	79189	3	22263	9	Y	20239	20177	0	62 8 -0-
*11	93414 X	93414	-0-	-0-	-0-	72755	3	20659	9	Y	18781	18759	0	22 8 -0-
*12	123348 X	123348	-0-	-0-	-0-	103564	3	19784	9	Y	17985	17923	0	62 8 -0-
*01	124408 X	124408	-0-	-0-	-0-	105773	3	18635	9	Y	16941	16840	0	101 8 -0-
*02	100360 X	100360	-0-	-0-	-0-	83905	3	16455	9	Y	14959	14820	0	139 8 -0-
*03	114615 X	114615	-0-	-0-	-0-	97823	3	16792	9	Y	15265	15164	0	101 8 -0-
BOZ 55-2-6 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 298805 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10970 - 20946														
10	0	165933	-0-	165933	590448	122471	3	43462	9	Y	39511	39312	0	199 8 -0-
11	0	140817	-0-	140817	731265	103388	3	37429	9	Y	34026	33891	0	135 8 -0-
12	0	127367	-0-	127367	858632	92125	3	35242	9	Y	32038	31858	0	180 8 -0-
01	979911 X	121279	-0-	-858632	-0-	84639	3	36640	9	Y	33309	33125	0	184 8 -0-
*02	229432 X	107152	-0-	-122280	-0-	77520	3	29632	9	Y	26938	26818	0	120 8 -0-
03	254014 X	121090	-0-	-132924	-0-	92506	3	28584	9	Y	25985	25813	0	172 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528											
BOZ 55-2-6 UNIT				WELL #:		13H	RRCID -> 298832	COMPL. DATE 08/18/2024	TOTAL	DEPTH 10932	PERF.11106	- 20885			
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	138506	-0-	138506	475521	99400	3	39106	9	Y	35551	35429	0	122	8
11	0	107846	-0-	107846	583367	75253	3	32593	9	Y	29630	29561	0	69	8
12	0	115902	-0-	115902	699269	77502	3	38400	9	Y	34909	34804	0	105	8
*01	800867 X	101598	-0-	-699269	-0-	69850	3	31748	9	Y	28862	28745	0	117	8
*02	215180 X	92229	-0-	-122951	-0-	65603	3	26626	9	Y	24205	24127	0	78	8
03	238235 X	93396	-0-	-144839	-0-	71525	3	21871	9	Y	19883	19769	0	114	8
SILVERTIP 76-7 UNIT B				WELL #:		15H	RRCID -> 298835	COMPL. DATE 08/27/2024	TOTAL	DEPTH 12327	PERF.13063	- 23330			
10	0	93492	-0-	93492	225386	2123	1	59140	3	Y	29299	29230	0	73	8
						32229	9								
11	0	61746	-0-	61746	287132	1235	1	38393	3	Y	20107	20077	0	56	8
						22118	9								
12	0	58392	-0-	58392	345524	1126	1	37433	3	Y	18030	17983	0	44	8
						19833	9								
01	406576 X	61052	-0-	-345524	-0-	1004	1	38657	3	Y	19397	19286	0	94	8
						54	4	21337	9						
02	99092 X	58164	-0-	-40928	-0-	1036	1	36838	3	Y	18445	18407	0	49	8
						20290	9								
03	109709 X	61203	-0-	-48506	-0-	1124	1	39138	3	Y	19037	18939	0	98	8
						20941	9								
BULLDOG STATE 55-4-12-7 C				WELL #:		11HA	RRCID -> 298903	COMPL. DATE 06/04/2024	TOTAL	DEPTH 10795	PERF.11058	- 21413			
*07	0	203314	-0-	203314	345223	151420	3	51894	9	Y	47176	47086	0	90	8
*08	0	125090	-0-	125090	470313	93761	3	31329	9	Y	28481	28452	0	29	8
*09	0	106448	-0-	106448	576761	82961	3	23487	9	Y	21352	21328	0	24	8
*10	670245 X	93484	-0-	-576761	-0-	75633	3	17851	9	Y	16228	16193	0	35	8
*11	164820 X	91816	-0-	-73004	-0-	74583	3	17233	9	Y	15666	15654	0	12	8
*12	170314 X	93584	-0-	-76730	-0-	76016	3	17568	9	Y	15971	15935	0	36	8
*01	170314 X	90600	-0-	-74254	-0-	78954	3	17106	9	Y	15551	15490	0	61	8
*02	153832 X	81123	-0-	-72709	-0-	66734	3	14389	9	Y	13081	12997	0	84	8
*03	170314 X	80016	-0-	-90298	-0-	65982	3	14034	9	Y	12758	12697	0	61	8
SILVERTIP 76-7 UNIT B				WELL #:		14H	RRCID -> 298937	COMPL. DATE 08/27/2024	TOTAL	DEPTH 12181	PERF.13086	- 17975			
10	0	66099	-0-	66099	141787	1652	1	46012	3	Y	16759	16697	0	63	8
						18435	9								
11	0	60603	-0-	60603	202390	1362	1	42326	3	Y	15377	15332	0	55	8
						16915	9								
12	0	46393	-0-	46393	248783	1014	1	33720	3	Y	10599	10567	0	35	8
						11659	9								
01	291035 X	42252	-0-	-248783	-0-	783	1	30149	3	Y	10253	10174	0	72	8
						42	4	11278	9						
*02	46216 X	46216	-0-	-0-	-0-	926	1	32949	3	Y	11219	11179	0	43	8
						12341	9								
03	49261 X	49261	-0-	-0-	-0-	1041	1	36246	3	Y	10885	10803	0	84	8
						11974	9								
OAK 55-1-31-30 B				WELL #:		22H	RRCID -> 299024	COMPL. DATE 09/14/2024	TOTAL	DEPTH 11315	PERF.11779	- 21389			
09	0	82152	-0-	82152	82152	68404	3	13748	9	Y	12498	12373	0	125	8
10	0	262930	-0-	262930	345082	219456	3	43474	9	Y	39522	39259	0	263	8
11	0	170075	-0-	170075	515157	143426	3	26649	9	Y	24226	24081	0	145	8
12	0	144401	-0-	144401	659558	125154	3	19247	9	Y	17497	17301	0	196	8
01	0	133778	-0-	133778	793336	115532	3	18246	9	Y	16587	16375	0	212	8
02	0	102394	-0-	102394	895730	87673	3	14721	9	Y	13383	13253	0	130	8
03	1005661 X	109931	-0-	-895730	-0-	93765	3	16166	9	Y	14696	14494	0	202	8

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
OAK 55-1-31-30 A														
WELL #: 13H RRCID -> 299053 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11547 - 21157														
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
09	0		173317	-0-	173317	173317	138080	3	35237	9	Y	32034	31884	0
10	0		262725	-0-	262725	436042	205798	3	56927	9	Y	51752	51529	0
11	0		191457	-0-	191457	627499	148306	3	43151	9	Y	39228	39083	0
12	0		158004	-0-	158004	785503	125192	3	32812	9	Y	29829	29642	0
01	0		137460	-0-	137460	922963	109913	3	27547	9	Y	25043	24846	0
02	0		109839	-0-	109839	1032802	85793	3	24046	9	Y	21860	21729	0
03	1140202	X	107400	-0-	-1032802	-0-	83925	3	23475	9	Y	21341	21141	0
OAK 55-1-31-30 C														
WELL #: 14H RRCID -> 299065 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11458 - 21028														
09	0		157241	-0-	157241	157241	126350	3	30891	9	Y	28083	27904	0
10	0		313561	-0-	313561	470802	240905	3	72656	9	Y	66051	65685	0
11	0		218060	-0-	218060	688862	170607	3	47453	9	Y	43139	42934	0
12	0		167424	-0-	167424	856286	138679	3	28745	9	Y	26132	25893	0
01	0		144456	-0-	144456	1000742	121475	3	22981	9	Y	20892	20640	0
02	0		105300	-0-	105300	1106042	85948	3	19352	9	Y	17593	17433	0
03	1204747	X	98705	-0-	-1106042	-0-	78542	3	20163	9	Y	18330	18081	0
TREME 55-1-32 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 299130 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11353 - 21529														
09	0		101853	-0-	101853	101853	77644	3	24209	9	Y	22008	21846	0
10	0		202108	-0-	202108	303961	156830	3	45278	9	Y	41162	40893	0
11	0		192780	-0-	192780	496741	156549	3	36231	9	Y	32937	32720	0
12	0		158305	-0-	158305	655046	133930	3	24375	9	Y	22159	21905	0
01	0		141776	-0-	141776	796822	121505	3	20271	9	Y	18428	18154	0
02	0		106255	-0-	106255	903077	87458	3	18797	9	Y	17088	16904	0
*03	1002142	X	99065	-0-	-903077	-0-	78709	3	20356	9	Y	18505	18228	0
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 I														
WELL #: 13H RRCID -> 299158 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 10759 PERF.11191 - 20916														
11	0		73964	-0-	73964	73964	54523	3	19441	9	Y	17674	17657	0
12	0		178804	-0-	178804	252768	130797	3	48007	9	Y	43643	43566	0
01	0		103137	-0-	103137	355905	80047	3	23090	9	Y	20991	20914	0
02	0		80296	-0-	80296	436201	64212	3	16084	9	Y	14622	14525	0
*03	515414	X	79213	-0-	-436201	-0-	64859	3	14354	9	Y	13049	12981	0
SIERRA STATE 54-1-7-6 G														
WELL #: 23H RRCID -> 299164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	0	W	107536	-0-	107536	107536	4335	1	89499	3	Y	12456	12086	0
							13702	9						
06	0	W	269455	-0-	269455	376991	3283	1	220976	3	Y	41087	40737	0
							45196	9						
07	0	W	296575	-0-	296575	673566	4202	1	245318	3	Y	42777	42518	0
							47055	9						
08	0	W	246372	-0-	246372	919938	3991	1	206888	3	Y	32266	32087	0
							35493	9						
09	0	W	211278	-0-	211278	1131216	4301	1	178609	3	Y	25789	25587	0
							28368	9						
10	0	W	180161	-0-	180161	1311377	3384	1	151528	3	Y	22954	22830	0
							25249	9						
11	0	W	162446	-0-	162446	1473823	5361	1	133681	3	Y	21276	21192	0
							23404	9						
12	0	W	162501	-0-	162501	1636324	6432	1	135152	3	Y	19015	18900	0
							20917	9						
01	0	W	130830	-0-	130830	1767154	2597	1	109775	3	Y	16780	16644	0
							18458	9						
02	0	W	113052	-0-	113052	1880206	2225	1	95082	3	Y	14314	14234	0
							15745	9						
03	0	W	121184	-0-	121184	2001390	2797	1	101444	3	Y	15403	15281	0
							16943	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
TREME 55-1-32 UNIT															
				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD	
				//CONT.//	020528										
				WELL #:	21H	RRCID ->	299169	COMPL.	DATE 09/15/2024	TOTAL	DEPTH	11354	PERF.11521	-	21929
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
09	0		106014	-0-	106014	106014	86532	3	19482	9	Y	17711	17567	0	-0-
10	0		266204	-0-	266204	372218	221599	3	44605	9	Y	40550	40331	0	-0-
11	0		179279	-0-	179279	551497	152981	3	26298	9	Y	23907	23779	0	-0-
12	0		150212	-0-	150212	701709	127759	3	22453	9	Y	20412	20243	0	-0-
01	0		135187	-0-	135187	836896	112153	3	23034	9	Y	20940	20731	0	-0-
02	0		110775	-0-	110775	947671	91490	3	19285	9	Y	17532	17420	0	-0-
*03	1058941	X	111270	-0-	-947671	-0-	93303	3	17967	9	Y	16334	16163	0	-0-
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 E															
				WELL #:	15HA	RRCID ->	299181	COMPL.	DATE 11/20/2024	TOTAL	DEPTH	10770	PERF.10947	-	21254
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	31376	X	NO RPT	-0-	-31376	-0-				Y	NO RPT				-0-
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 H															
				WELL #:	22H	RRCID ->	299182	COMPL.	DATE 11/18/2024	TOTAL	DEPTH	10936	PERF.11221	-	21181
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	48528	X	NO RPT	-0-	-48528	-0-				Y	NO RPT				-0-
APACHE CORPORATION															
RICHBURG UNIT															
				WELL #:	2H	RRCID ->	282663	COMPL.	DATE 09/28/2016	TOTAL	DEPTH	10559	PERF.10943	-	15180
10	2821	X	2287	-0-	-534	-0-	453	1	1376	2	Y	366	439	1	232
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	55	4	403	9					
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	434	1	2689	2	Y	294	316	1	210
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	2	4	323	9					
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	397	1	2702	2	Y	203	290	1	123
03	2418	X	398	-0-	-2020	-0-	196	4	223	9					
							417	1	3775	2	Y	250	141	1	232
							15	4	275	9					
							198	1	1	4	Y	-0-	232	1	-0-
							220	1	178	9	Y	162			162
FIREBIRD 52															
				WELL #:	1	RRCID ->	283699	COMPL.	DATE 06/15/2013	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.10336	-	12578
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
MICHIGAN 21			WELL #:			1H	RRCID -> 283807	COMPL. DATE 03/05/2012	TOTAL	DEPTH 10135	PERF.10773	- 14577			
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89		
12	409 X	409	-0-	-0-	-0-	341	1	68 9	N	62			151		
01	458 X	458	-0-	-0-	-0-	341	1	117 9	N	106			257		
02	356 X	356	-0-	-0-	-0-	308	1	48 9	N	44			301		
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	50			351		

GRACE CARTER 56			WELL #:			2H	RRCID -> 284024	COMPL. DATE 02/19/2012	TOTAL	DEPTH 10521	PERF.10670	- 15993			
10	5735 X	4825	-0-	-910	-0-	310	1	4383 2	N	120	134 0		379		
						132 9									
11	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	300	1	7769 2	N	454	457 0		376		
						499 9									
12	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	310	1	6518 2	N	370	278 0		468		
						407 9									
01	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	310	1	6211 2	N	206	320 0		354		
						227 9									
02	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	280	1	5473 2	N	449	321 0		482		
						494 9									
03	7099 X	6155	-0-	-944	-0-	5800	2	355 9	N	323	311 0		494		

RICHMOND 39			WELL #:			1H	RRCID -> 284030	COMPL. DATE 12/06/2011	TOTAL	DEPTH 10492	PERF.11005	- 15313			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

POCONO 65			WELL #:			1H	RRCID -> 284074	COMPL. DATE 07/30/2011	TOTAL	DEPTH 10700	PERF.10969	- 15181			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

DOGWOOD STATE			WELL #:			401CH	RRCID -> 284942	COMPL. DATE 01/15/2018	TOTAL	DEPTH 10375	PERF.10805	- 15169			
10	9393 X	3048	-0-	-6345	-0-	3048	2		Y	-0-			277		
11	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-				Y	-0-			277		
12	6169 X	3085	-0-	-3084	-0-	3035	2	50 9	Y	45	163 1		159		
01	6169 X	860	-0-	-5309	-0-	857	2	3 4	Y	-0-			159		
02	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	13125	2	316 9	Y	287	121 1		325		
03	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	5830	2	6 4	Y	265	120 1		470		
						292 9									

LEE			WELL #:			402BH	RRCID -> 285082	COMPL. DATE 10/21/2017	TOTAL	DEPTH 10664	PERF.10901	- 15316			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
BULL RUN														
WELL #: 401AH RRCID -> 285084														
COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017														
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
10	17019 X	5627	-0-	-11392	-0-	442	1	692	2	Y	608	644	0	116
11	16470 X	1610	-0-	-14860	-0-	3824	3	669	9					
12	16554 X	1860	-0-	-14694	-0-	268	1	1342	9	Y	1220	1292	0	44
01	16554 X	2624	-0-	-13930	-0-	151	1	87	2	Y	618	642	0	20
02	2324 X	1456	-0-	-868	-0-	942	3	680	9					
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-	174	1	2	2	Y	891	890	0	21
						1468	3	980	9					
						86	1	8	2	Y	278	293	0	6
						1056	3	306	9					
										Y	-0-	6	0	-0-
CYPRESS STATE														
WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254														
10	6634 X	1204	-0-	-5430	-0-	1071	2	133	9	Y	121	194	1	18
11	4440 X	2500	-0-	-1940	-0-	1	1	2368	2	Y	119	115	1	22
12	4402 X	4241	-0-	-161	-0-	131	9							
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	4043	2	198	9	Y	180	165	1	37
02	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	1	1	3653	2	Y	131	139	1	29
03	4247 X	2898	-0-	-1349	-0-	144	9							
						2196	2	177	9	Y	161	155	1	35
						2729	2	169	9	Y	154	165	1	24
LEE														
WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULL RUN														
WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757														
10	7161 X	5987	-0-	-1174	-0-	539	1	819	2	Y	96	164	0	18
11	6930 X	4797	-0-	-2133	-0-	4523	3	106	9					
12	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	515	1	238	2	Y	570	567	0	21
01	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	3417	3	627	9					
02	6216 X	4039	-0-	-2177	-0-	625	1	609	2	Y	526	530	0	17
03	8432 X	6221	-0-	-2211	-0-	6628	3	579	9					
						608	1	8	2	Y	242	253	0	6
						6764	3	266	9					
						435	1	26	2	Y	126	129	0	3
						3439	3	139	9					
						551	1	5638	3	Y	29	30	0	2
						32	9							
CYPRESS STATE														
WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971														
10	7812 X	4407	-0-	-3405	-0-	4229	2	178	9	Y	162	213	1	24
11	7560 X	5743	-0-	-1817	-0-	1	1	5588	2	Y	140	138	1	26
12	7812 X	6534	-0-	-1278	-0-	154	9							
01	17173 X	17173	-0-	-0-	-0-	6325	2	209	9	Y	190	177	1	39
02	16458 X	16458	-0-	-0-	-0-	5	1	16971	2	Y	179	178	1	40
03	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	197	9							
						1	1	16257	2	Y	182	182	1	40
						200	9							
						6827	2	193	9	Y	175	188	1	27

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
LEE		WELL #: 404BH		RRCID -> 285404		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10684	
								PERF.10880 - 15310	
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
10	4247 X	505	-0-	-3742	-0-	105 1	61 2	Y	-0-
						339 3			-0-
11	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	75 1	139 2	Y	-0-
						2000 3	3 4		-0-
12	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	127 1	325 2	Y	14 13 0
						3536 3	2 4		1
01	496 X	32	-0-	-464	-0-	11 1	1 2	Y	-0-
						19 3	1 4		-0-
02	2072 X	26	-0-	-2046	-0-	14 1	1 2	Y	-0-
						10 3	1 4		-0-
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	-0-
BURNSIDE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285421		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10604	
								PERF.10786 - 15180	
10	13206 X	11989	-0-	-1217	-0-	849 1	1604 2	Y	488 489 0
						8862 3	137 4		33
11	13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	845 1	762 2	Y	565 549 0
						10939 3	14 4		49
12	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	908 1	1108 2	Y	739 728 0
						12052 3	813 9		60
01	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	801 1	13 2	Y	734 737 0
						10925 3	807 9		57
02	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	808 1	91 2	Y	637 639 0
						12212 3	13 4		55
03	16109 X	16109	-0-	-0-	-0-	904 1	14455 3	Y	647 637 0
						38 4	712 9		65
BURNSIDE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285465		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10280	
								PERF.10500 - 14980	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BULL RUN		WELL #: 403AH		RRCID -> 285473		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 10335	
								PERF.10500 - 14906	
10	5270 X	1764	-0-	-3506	-0-	73 1	253 2	Y	35 42 0
						1399 3	39 9		7
11	4500 X	811	-0-	-3689	-0-	625 1	186 9	Y	169 170 0
12	3689 X	1401	-0-	-2288	-0-	788 1	41 2	Y	113 115 0
						448 3	124 9		4
01	2976 X	2966	-0-	-10	-0-	531 1	3 2	Y	181 181 0
						2233 3	199 9		4
02	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	815 1	48 2	Y	27 30 0
						6487 3	30 9		1
03	22967 X	22967	-0-	-0-	-0-	1010 1	21901 3	Y	51 49 0
						56 9			3

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BULL RUN				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 407AH	ASSOCIATED RRCID -> 285477	CAPACITY COMPL. DATE 03/14/2018				TOTAL	DEPTH 10304	PERF.10500 - 14955	CNTY: WARD	
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	BALANCE
10	18414 X	17149	-0-	-1265	-0-	748	1	2371	2	Y	845	856	0	161
						13100	3	930	9					
11	17820 X	11455	-0-	-6365	-0-	768	1	611	2	Y	1186	1304	0	43
						8771	3	1305	9					
12	18414 X	7776	-0-	-10638	-0-	698	1	594	2	Y	16	58	0	1
						6466	3	18	9					
01	18414 X	8253	-0-	-10161	-0-	645	1	9	2	Y	3	4	0	-0-
						7596	3	3	9					
02	21588 X	2555	-0-	-19033	-0-	229	1	17	2	Y	68	67	0	1
						2234	3	75	9					
03	17143 X	-0-	-0-	-17143	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

BULL RUN				WELL #: 405AH	RRCID -> 285478	COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL	DEPTH 10313	PERF.10490 - 14922		
10	19809 X	18967	-0-	-842	-0-	1075	1	2708	2	Y	204	251	0	39
						14960	3	224	9					
11	19170 X	14138	-0-	-5032	-0-	1134	1	834	2	Y	171	204	0	6
						11982	3	188	9					
12	26221 X	26221	-0-	-0-	-0-	1543	1	2044	2	Y	355	349	0	12
						22243	3	391	9					
01	18972 X	6835	-0-	-12137	-0-	846	1	6	2	Y	831	823	0	20
						5069	3	914	9					
02	17136 X	4070	-0-	-13066	-0-	700	1	20	2	Y	630	637	0	13
						2657	3	693	9					
03	26226 X	5415	-0-	-20811	-0-	810	1	4605	3	Y	-0-	13	0	-0-

TRINITY STATE UNIT 1110				WELL #: 20H	RRCID -> 285515	COMPL. DATE 02/27/2019				TOTAL	DEPTH 10962	PERF.11078 - 20648		
10	38097 X	38097	-0-	-0-	-0-	246	1	35572	2	Y	1970	2011	0	129
						112	4	2167	9					
11	36622 X	36622	-0-	-0-	-0-	248	1	33725	2	Y	1967	1952	0	144
						485	4	2164	9					
12	37113 X	37113	-0-	-0-	-0-	256	1	32432	2	Y	1969	1981	0	132
						2259	4	2166	9					
01	36015 X	36015	-0-	-0-	-0-	246	1	33569	2	Y	1814	1819	0	127
						205	4	1995	9					
02	32997 X	32997	-0-	-0-	-0-	223	1	30667	2	Y	1629	1544	0	212
						315	4	1792	9					
03	36177 X	28214	-0-	-7963	-0-	26056	2	354	4	Y	1640	1398	0	454
						1804	9							

BULL RUN				WELL #: 408BH	RRCID -> 285519	COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL	DEPTH 10597	PERF.10790 - 15186		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 886

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT				//CONT.// 71052 900 027200	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	404BR	RRCID ->	285521	COMPL.	DATE	05/21/2018	TOTAL	DEPTH	10835	PERF.	11058	-	15240
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	
10	12276 X	265	-0-	-12011	-0-	214	1	51	9	Y	46	74	0			12	
11	12900 X	8466	-0-	-4434	-0-	677	1	431	2	Y	1067	758	0			321	
12	13330 X	11678	-0-	-1652	-0-	6184	3	1174	9								
01	13330 X	3685	-0-	-9645	-0-	845	1	797	2	Y	1242	1198	0			365	
02	7896 X	6685	-0-	-1211	-0-	8670	3	1366	9								
03	11687 X	9804	-0-	-1883	-0-	589	1	3	2	Y	590	746	0			209	
						2444	3	649	9								
						687	1	41	2	Y	464	416	0			257	
						5447	3	510	9								
						593	1	8877	3	Y	304	245	0			316	
						334	9										
ST. CLAIR UNIT 2827				WELL #:	11H	RRCID ->	285522	COMPL.	DATE	04/09/2019	TOTAL	DEPTH	10554	PERF.	10863	-	20716
10	25296 X	10594	-0-	-14702	-0-	461	1	8821	2	Y	1192	1224	0			429	
11	24480 X	15966	-0-	-8514	-0-	1	4	1311	9								
12	25296 X	21921	-0-	-3375	-0-	361	1	12793	2	Y	2545	2631	0			343	
01	22592 X	8982	-0-	-13610	-0-	12	4	2800	9								
02	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	402	1	18122	2	Y	3088	3108	0			323	
03	21917 X	6656	-0-	-15261	-0-	3397	9										
						323	1	7445	2	Y	1103	1168	0			258	
						1	4	1213	9								
						371	1	7840	2	Y	1814	1811	0			261	
						33	4	1995	9								
						5357	2	1299	9	Y	1181	1259	0			183	
STATE CVX UNIT B1314				WELL #:	20H	RRCID ->	285527	COMPL.	DATE	02/09/2019	TOTAL	DEPTH	10984	PERF.	11050	-	21063
10	33789 X	33789	-0-	-0-	-0-	1017	1	29480	2	Y	2924	2952	0			305	
11	32250 X	30986	-0-	-1264	-0-	76	4	3216	9								
12	33325 X	31582	-0-	-1743	-0-	844	1	28220	2	Y	1654	1749	0			210	
01	31687 X	31629	-0-	-58	-0-	103	4	1819	9								
02	29533 X	29533	-0-	-0-	-0-	892	1	28773	2	Y	1649	1712	0			147	
03	31372 X	30090	-0-	-1282	-0-	103	4	1814	9								
						965	1	27606	2	Y	2702	2596	0			253	
						86	4	2972	9								
						844	1	25788	2	Y	2421	2446	0			228	
						238	4	2663	9								
						672	1	26749	2	Y	2420	2443	0			205	
						7	4	2662	9								
GRANT				WELL #:	403AH	RRCID ->	285535	COMPL.	DATE	12/16/2017	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.	10667	-	15120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MONT BLANC			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
			WELL #: 401AH		RRCID -> 285568		COMPL. DATE 07/21/2016					TOTAL DEPTH 9147		PERF. 9255 - 14013			
M O	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	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-		180	1	1886	2	N	234	358	1			176
							257	9									
11	1800 X	988	-0-	-812	-0-		232	1	719	2	N	34					210
							37	9									
12	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-		228	1	5655	2	N	652	602	1			260
							717	9									
01	2325 X	599	-0-	-1726	-0-		90	1	509	9	N	463	400	1			323
02	2100 X	483	-0-	-1617	-0-		118	1	365	9	N	332	405	1			250
03	6603 X	515	-0-	-6088	-0-		127	1	388	9	N	353	403	1			200
MCGARY STATE UNIT 1011			WELL #: 10H		RRCID -> 285589		COMPL. DATE 08/30/2018					TOTAL DEPTH 10951		PERF. 10956 - 20689			
10	26691 X	24329	-0-	-2362	-0-		496	1	22801	2	N	938	999	0			198
							1032	9									
11	25560 X	23642	-0-	-1918	-0-		978	1	21569	2	N	897	841	0			254
							108	4	987	9							
12	26412 X	22998	-0-	-3414	-0-		1166	1	20827	2	N	914	939	0			229
							1005	9									
01	24273 X	23316	-0-	-957	-0-		1140	1	21056	2	N	997	919	0			307
							23	4	1097	9							
02	21504 X	21052	-0-	-452	-0-		912	1	17540	2	N	780	786	0			301
							1742	4	858	9							
03	23808 X	22050	-0-	-1758	-0-		638	1	20198	2	N	951	502	0			750
							168	4	1046	9							
FOWLER STATE UNIT 1720			WELL #: 1H		RRCID -> 285590		COMPL. DATE 06/02/2017					TOTAL DEPTH 10567		PERF. 10724 - 17910			
10	15376 X	15376	-0-	-0-	-0-		884	1	12479	2	Y	1830	1872	0			349
							2013	9									
11	15090 X	15090	-0-	-0-	-0-		795	1	12601	2	Y	1540	1611	0			278
							1694	9									
12	13113 X	11748	-0-	-1365	-0-		772	1	9476	2	Y	1363	1345	0			296
							1	4	1499	9							
01	13350 X	13350	-0-	-0-	-0-		766	1	11188	2	Y	1269	1369	0			196
							1396	9									
02	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-		680	1	9215	2	Y	1108	1034	0			270
							1219	9									
03	15283 X	12961	-0-	-2322	-0-		563	1	11013	2	Y	1259	1033	0			496
							1385	9									
FOWLER STATE UNIT 1720			WELL #: 2H		RRCID -> 285591		COMPL. DATE 05/28/2018					TOTAL DEPTH 10922		PERF. 11248 - 18403			
10	19437 X	18621	-0-	-816	-0-		780	1	16812	2	Y	935	963	0			178
							1029	9									
11	18810 X	17080	-0-	-1730	-0-		794	1	15094	2	Y	1084	1066	0			196
							1192	9									
12	18631 X	17067	-0-	-1564	-0-		874	1	14880	2	Y	1193	1130	0			259
							1	4	1312	9							
01	18631 X	17117	-0-	-1514	-0-		882	1	14806	2	Y	1299	1358	0			200
							1429	9									
02	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-		768	1	13175	2	Y	1132	1056	0			276
							1245	9									
03	18569 X	14530	-0-	-4039	-0-		635	1	13119	2	Y	705	703	0			278
							776	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION															
GRIFFIN STATE UNIT 1922															
WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709															
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	
10	3813 X	986	-0-	-2827	-0-	648	1	338	9	Y	307	316	0	16	
11	3690 X	833	-0-	-2857	-0-	517	1	316	9	Y	287	285	0	18	
12	3813 X	979	-0-	-2834	-0-	636	1	343	9	Y	312	308	0	22	
01	1271 X	979	-0-	-292	-0-	651	1	328	9	Y	298	302	0	18	
02	615 X	615	-0-	-0-	-0-	380	1	22	4	Y	194	194	0	18	
						213	9								
03	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	810	1	3897	2	Y	268	270	0	16	
						1	4	295	9						
SAUL 35 UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487															
10	28117 X	15380	-0-	-12737	-0-	478	1	13861	2	Y	945	1043	0	165	
						1	4	1040	9						
11	30973 X	30973	-0-	-0-	-0-	825	1	27804	2	Y	2126	1982	0	309	
						5	4	2339	9						
12	33894 X	33894	-0-	-0-	-0-	1200	1	29539	2	Y	2868	2628	0	549	
						3155	9								
01	30677 X	30677	-0-	-0-	-0-	1199	1	26919	2	Y	2321	2592	0	278	
						6	4	2553	9						
02	26395 X	26395	-0-	-0-	-0-	698	1	22992	2	Y	2443	2437	0	284	
						18	4	2687	9						
03	32767 X	21335	-0-	-11432	-0-	410	1	19172	2	Y	1530	1409	0	405	
						70	4	1683	9						
SRO 551 ALLOC. A															
WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167															
10	12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	830	1	9932	2	Y	682	705	0	103	
						1457	4	750	9						
11	11760 X	11420	-0-	-340	-0-	723	1	7024	2	Y	415	443	0	75	
						3216	4	457	9						
12	12152 X	11919	-0-	-233	-0-	782	1	8918	2	Y	471	450	0	96	
						1701	4	518	9						
01	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	789	1	10190	2	Y	541	535	0	102	
						498	4	595	9						
02	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	760	1	9126	2	Y	536	521	0	117	
						257	4	590	9						
03	13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	633	1	12528	2	Y	667	594	0	190	
						92	4	734	9						
MCDERMOTT STATE UNIT 1720															
WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244															
10	18970 X	18970	-0-	-0-	-0-	283	1	16735	2	Y	1640	2326	0	139	
						148	4	1804	9						
11	16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	319	1	13790	2	Y	1749	1726	0	162	
						100	4	1924	9						
12	18729 X	18729	-0-	-0-	-0-	379	1	15876	2	Y	2153	1876	0	439	
						106	4	2368	9						
01	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	315	1	11054	2	Y	2156	1989	0	606	
						2372	9								
02	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	320	1	11366	2	Y	1643	2082	0	167	
						1807	9								
03	15934 X	15577	-0-	-357	-0-	276	1	13799	2	Y	1365	1380	0	152	
						1502	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CHRISTIAN 2				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #:	1T	ASSOCIATED RRCID -> 285604	CAPACITY COMPL. DATE 09/13/2017				TOTAL	DEPTH 10316	PERF.10542 - 17730	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
10	11904 X	10806	-0-	-1098	-0-	663 1	9170 2	Y	884	932 0				130
						1 4	972 9							
11	11520 X	9826	-0-	-1694	-0-	593 1	8388 2	Y	767	784 0				113
						1 4	844 9							
12	11904 X	10021	-0-	-1883	-0-	629 1	8567 2	Y	749	718 0				144
						1 4	824 9							
01	10396 X	8431	-0-	-1965	-0-	530 1	7386 2	Y	466	497 0				113
						2 4	513 9							
02	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	586 1	6862 2	Y	426	374 0				165
						39 4	469 9							
03	10106 X	6819	-0-	-3287	-0-	290 1	6189 2	Y	300	312 0				153
						10 4	330 9							
CROCKETT 15														
				WELL #:	1	RRCID -> 285605	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL	DEPTH 11110	PERF.11265 - 16318				
10	13702 X	12391	-0-	-1311	-0-	930 1	9379 2	N	720	782 0				524
						1290 4	792 9							
11	13110 X	12065	-0-	-1045	-0-	900 1	7409 2	N	710	635 0				599
						2975 4	781 9							
12	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	930 1	9607 2	N	727	891 0				435
						1166 4	800 9							
01	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	930 1	9945 2	N	724	562 0				597
						796 4	796 9							
02	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	840 1	9005 2	N	650	924 0				323
						760 4	715 9							
03	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	930 1	10205 2	N	693	542 0				474
						23 4	762 9							
BOBCAT STATE UNIT 1718														
				WELL #:	3H	RRCID -> 285606	COMPL. DATE 03/28/2019	TOTAL	DEPTH 10930	PERF.11307 - 18501				
10	12989 X	12870	-0-	-119	-0-	11650 2	1220 9	N	1109	1129 0				852
						11267 2	1164 9	N	1058	1351 0				559
11	12570 X	12431	-0-	-139	-0-	10178 2	2 4	N	911	841 0				629
						1002 9								
12	12989 X	11182	-0-	-1807	-0-	11190 2	15 4	N	1123	1115 0				637
						1235 9								
01	12865 X	12440	-0-	-425	-0-	10725 2	862 9	N	784	962 0				459
						9666 2	1053 9	N	957	929 0				487
02	11620 X	11587	-0-	-33	-0-									
03	12865 X	10719	-0-	-2146	-0-									
DAVIS 2728 UNIT														
				WELL #:	1	RRCID -> 285607	COMPL. DATE 06/20/2017	TOTAL	DEPTH 10855	PERF.11098 - 20743				
10	21142 X	21141	-0-	-1	-0-	648 1	18000 2	N	2265	2228 0				685
						1 4	2492 9							
11	20470 X	20470	-0-	-0-	-0-	630 1	17422 2	N	2197	2222 0				660
						1 4	2417 9							
12	21142 X	21124	-0-	-18	-0-	648 1	17993 2	N	2256	2240 0				676
						1 4	2482 9							
01	21142 X	17218	-0-	-3924	-0-	636 1	14325 2	N	2035	1959 0				752
						18 4	2239 9							
02	18676 X	18336	-0-	-340	-0-	588 1	15881 2	N	1696	2029 0				419
						1 4	1866 9							
03	21383 X	21383	-0-	-0-	-0-	588 1	18407 2	N	2170	2070 0				519
						1 4	2387 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION DAVIS 2728 UNIT														CNTY: WARD			
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 10H RRCID -> 285608														CAPACITY			
COMPL. DATE 08/17/2018														TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	21080 X	21005	-0-	-75	-0-		465	1	17567	2	N	2671	2719	0			192
							35	4	2938	9							
11	23961 X	23961	-0-	-0-	-0-		450	1	19853	2	N	3325	3235	0			282
							3658	9									
12	24734 X	24734	-0-	-0-	-0-		465	1	20528	2	N	3401	3446	0			237
							3741	9									
01	20302 X	20302	-0-	-0-	-0-		465	1	16933	2	N	2640	2609	0			268
							2904	9									
02	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-		420	1	14538	2	N	2374	2363	0			279
							2611	9									
03	18635 X	18635	-0-	-0-	-0-		15860	2	2775	9	N	2523	2612	0			190
DOROTHY UNIT 38				WELL #:	1	RRCID -> 285609	COMPL. DATE 11/14/2017				TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837						
10	20491 X	19689	-0-	-802	-0-		1236	1	16788	2	N	1514	1508	0			296
							1665	9									
11	19770 X	18851	-0-	-919	-0-		1200	1	15953	2	N	1544	1458	0			382
							1698	9									
12	20150 X	18740	-0-	-1410	-0-		1240	1	15819	2	N	1528	1589	0			321
							1681	9									
01	18009 X	18009	-0-	-0-	-0-		1240	1	15121	2	N	1498	1543	0			276
							1648	9									
02	15648 X	15648	-0-	-0-	-0-		1120	1	13097	2	N	1300	1302	0			274
							1	4	1430	9							
03	16833 X	16628	-0-	-205	-0-		620	1	14303	2	N	1550	1556	0			268
							1705	9									
DOROTHY UNIT 38				WELL #:	11H	RRCID -> 285610	COMPL. DATE 06/04/2018				TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982						
10	16141 X	16141	-0-	-0-	-0-		85	1	14135	2	Y	1714	1682	0			123
							36	4	1885	9							
11	16800 X	16270	-0-	-530	-0-		95	1	14380	2	Y	1630	1619	0			134
							2	4	1793	9							
12	19579 X	19579	-0-	-0-	-0-		119	1	17317	2	Y	1944	1868	0			210
							5	4	2138	9							
01	19257 X	19257	-0-	-0-	-0-		112	1	17156	2	Y	1804	1854	0			160
							5	4	1984	9							
02	14433 X	14433	-0-	-0-	-0-		95	1	12534	2	Y	1637	1645	0			152
							3	4	1801	9							
03	19406 X	14190	-0-	-5216	-0-		12198	2	10	4	Y	1802	1766	0			188
							1982	9									
BULL RUN				WELL #:	404BH	RRCID -> 285620	COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219						
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-
LEE				WELL #:	405AH	RRCID -> 285621	COMPL. DATE 05/15/2018				TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058						
10	2356 X	18	-0-	-2338	-0-		18	1			Y	-0-					-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-						Y	-0-					-0-
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-					-0-
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 403AH			ASSOCIATED RRCID -> 285627			CAPACITY COMPL. DATE 05/17/2018			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844						
M 0	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
10	9889 X	492	-0-	-9397	-0-			485	1	7	9	Y	6	4	0			2
11	3390 X	2544	-0-	-846	-0-			312	1	119	2	Y	349	304	0			47
12	952 X	952	-0-	-0-	-0-			1716	3	13	4							26
01	837 X	757	-0-	-80	-0-			191	1	40	2	Y	257	278	0			22
02	2380 X	1574	-0-	-806	-0-			435	3	3	4							49
03	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-			185	1	1	2	Y	210	214	0			30
								334	3	6	4							
								566	1	5	2	Y	239	212	0			
								723	3	17	4							
								868	1	4043	3	Y	109	128	0			
								120	9									
GRANT					WELL #:	402BH	RRCID ->	285662	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL DEPTH	10846	PERF.11139	-	15539			
10	15345 X	1024	-0-	-14321	-0-			316	1	82	2	Y	157	130	0			42
								453	3	173	9							
11	9000 X	4918	-0-	-4082	-0-			710	1	201	2	Y	1013	750	0			305
								2893	3	1114	9							
12	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-			910	1	659	2	Y	1457	1334	0			428
								7167	3	1603	9							
01	6727 X	4903	-0-	-1824	-0-			676	1	3	2	Y	1309	1274	0			463
								2784	3	1440	9							
02	4592 X	4264	-0-	-328	-0-			679	1	22	2	Y	594	728	0			329
								2910	3	653	9							
03	10354 X	9615	-0-	-739	-0-			640	1	8586	3	Y	354	313	0			370
								389	9									
GRANT					WELL #:	406BH	RRCID ->	285669	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	10844	PERF.11055	-	15356			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	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			
10	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-							Y	-0-					-0-
11	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-							Y	-0-					-0-
12	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-							Y	-0-					-0-
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-							Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	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			
10	18910 X	194	-0-	-18716	-0-			190	1	4	9	Y	4	12	0			1
11	18300 X	33	-0-	-18267	-0-			33	1			Y	-0-	1	0			-0-
12	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-							Y	-0-					-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-							Y	-0-					-0-
02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-							Y	-0-					-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 10569		PERF.10776 - 15024						
M O	ALLOW CODE	GAS 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	28984 X	28984	-0-	-0-	-0-	1252	1	3584	2	Y	3952	3684	0			1060
						19801	3	4347	9							
11	23010 X	5956	-0-	-17054	-0-	515	1	298	2	Y	778	1604	0			234
						4287	3	856	9							
12	23777 X	1834	-0-	-21943	-0-	411	1	112	2	Y	87	296	0			25
						1215	3	96	9							
01	23777 X	546	-0-	-23231	-0-	362	1	184	9	Y	167	133	0			59
02	41804 X	1370	-0-	-40434	-0-	377	1	7	2	Y	29	72	0			16
						954	3	32	9							
03	28985 X	4740	-0-	-24245	-0-	338	1	4377	3	Y	23	16	0			23
						25	9									
LEE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018		TOTAL DEPTH 10707		PERF.10900 - 15550						
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2025																
GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 10837		PERF.11002 - 15427						
10	11625 X	3836	-0-	-7789	-0-	445	1	442	2	Y	459	441	0			123
						2444	3	505	9							
11	18706 X	18706	-0-	-0-	-0-	827	1	1062	2	Y	1425	1119	0			429
						15249	3	1568	9							
12	19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	806	1	1477	2	Y	1073	1187	0			315
						16070	3	1180	9							
01	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	636	1	11	2	Y	1139	1051	0			403
						9662	3	1253	9							
02	17472 X	12982	-0-	-4490	-0-	654	1	83	2	Y	953	828	0			528
						11197	3	1048	9							
03	19530 X	8635	-0-	-10895	-0-	426	1	7671	3	Y	489	502	0			515
						538	9									
BULL RUN		WELL #: 406BH		RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018		TOTAL DEPTH 10592		PERF.10813 - 15169						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BULL RUN		WELL #: 402BH		RRCID -> 285834		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 10607		PERF.10828 - 14883						
10	18073 X	175	-0-	-17898	-0-	29	1	22	2	Y	4	58	0			1
						120	3	4	9							
11	16260 X	7176	-0-	-9084	-0-	644	1	407	2	Y	248	240	0			9
						5852	3	273	9							
12	15438 X	6848	-0-	-8590	-0-	856	1	475	2	Y	320	318	0			11
						5165	3	352	9							
01	14725 X	1004	-0-	-13721	-0-	430	1	1	2	Y	-0-	11	0			-0-
						573	3									
02	12460 X	8739	-0-	-3721	-0-	693	1	59	2	Y	38	37	0			1
						7945	3	42	9							
03	26948 X	26948	-0-	-0-	-0-	1390	1	25075	3	Y	439	414	0			26
						483	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION STATE CVX A1314 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #:			1H	RRCID -> 285854	CAPACITY			CNTY: WARD								
								COMPL. DATE 09/15/2017	TOTAL	DEPTH 10505	PERF.10626 - 17320								
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
10		15717 X	14057	-0-	-1660	-0-			88 1	12309 2			Y	1395	1355 0				168
11		15210 X	14166	-0-	-1044	-0-			125 4	1535 9									
12		15004 X	12958	-0-	-2046	-0-			87 1	12601 2			Y	1307	1340 0				135
01		14788 X	14788	-0-	-0-	-0-			40 4	1438 9									
02		12815 X	12815	-0-	-0-	-0-			90 1	11727 2			Y	1036	1076 0				95
03		14225 X	14225	-0-	-0-	-0-			1 4	1140 9									
									117 1	12787 2			Y	1701	1613 0				183
									13 4	1871 9									
									83 1	11349 2			Y	1253	1288 0				148
									5 4	1378 9									
									12611 2	5 4			Y	1463	1472 0				139
									1609 9										
STATE CVX UNIT B1314			WELL #:			1H	RRCID -> 285855	COMPL. DATE 12/01/2017			TOTAL	DEPTH 10840	PERF.10869 - 20829						
10		29886 X	29886	-0-	-0-	-0-			903 1	26214 2			Y	2454	2479 0				256
11		30224 X	30224	-0-	-0-	-0-			70 4	2699 9									
12		30647 X	30647	-0-	-0-	-0-			1011 1	25214 2			Y	3549	3354 0				451
01		27466 X	26754	-0-	-712	-0-			95 4	3904 9									
02		24078 X	24078	-0-	-0-	-0-			1030 1	25654 2			Y	3521	3658 0				314
03		28210 X	27781	-0-	-429	-0-			90 4	3873 9									
									888 1	23284 2			Y	2272	2373 0				213
									83 4	2499 9									
									735 1	20875 2			Y	2052	2072 0				193
									211 4	2257 9									
									609 1	24744 2			Y	2202	2209 0				186
									6 4	2422 9									
BURNSIDE			WELL #:			404BH	RRCID -> 285906	COMPL. DATE 07/26/2018			TOTAL	DEPTH 10602	PERF.10820 - 15104						
10		12942 X	12942	-0-	-0-	-0-			1018 1	1735 2			Y	400	397 0				27
11		15083 X	15083	-0-	-0-	-0-			9585 3	164 4									
12		22689 X	22689	-0-	-0-	-0-			1081 1	870 2			Y	559	538 0				48
01		14797 X	14797	-0-	-0-	-0-			12499 3	18 4									
02		15418 X	15418	-0-	-0-	-0-			1327 1	1704 2			Y	1015	981 0				82
03		22692 X	20881	-0-	-1811	-0-			18541 3	1117 9									
									1050 1	15 2			Y	757	780 0				59
									12899 3	833 9									
									1025 1	101 2			Y	641	644 0				56
									13570 3	17 4									
									1224 1	18865 3			Y	673	661 0				68
									52 4	740 9									
GRANT			WELL #:			407AH	RRCID -> 285907	COMPL. DATE 05/13/2018			TOTAL	DEPTH 10524	PERF.10718 - 15141						
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 406BH	ASSOCIATED RRCID -> 285984	CAPACITY COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL	DEPTH 10597	PERF.10823 - 15302	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	19747 X	18586	-0-	-1161	-0-		1070	1	2578	2	Y	473	471	0	32
							14246	3	172	4					
11	24759 X	24759	-0-	-0-	-0-		1138	1	1458	2	Y	1088	1026	0	94
							20947	3	19	4					
12	43052 X	43052	-0-	-0-	-0-		1709	1	3278	2	Y	2187	2104	0	177
							35659	3	2406	9					
01	27833 X	27833	-0-	-0-	-0-		1213	1	29	2	Y	1677	1723	0	131
							24746	3	1845	9					
02	27234 X	27234	-0-	-0-	-0-		1173	1	180	2	Y	1503	1503	0	131
							24208	3	20	4					
03	43059 X	32229	-0-	-10830	-0-		1344	1	29236	3	Y	1447	1432	0	146
							57	4	1592	9					

BURNSIDE				WELL #: 417CH	RRCID -> 286051	COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL	DEPTH 10917	PERF.11063 - 15600			
10	32860 X	22507	-0-	-10353	-0-		1202	1	3089	2	Y	868	870	0	58
							17068	3	193	4					
11	33180 X	9893	-0-	-23287	-0-		671	1	544	2	Y	778	769	0	67
							7811	3	11	4					
12	34286 X	33813	-0-	-473	-0-		1337	1	2554	2	Y	1938	1848	0	157
							27790	3	2132	9					
01	34286 X	18712	-0-	-15574	-0-		965	1	20	2	Y	227	366	0	18
							17477	3	250	9					
02	26536 X	26536	-0-	-0-	-0-		1185	1	187	2	Y	52	65	0	5
							25087	3	20	4					
03	35408 X	35408	-0-	-0-	-0-		1476	1	33598	3	Y	247	227	0	25
							62	4	272	9					

BURNSIDE				WELL #: 403AH	RRCID -> 286053	COMPL. DATE 07/27/2018				TOTAL	DEPTH 10301	PERF.10425 - 15054			
10	10075 X	8413	-0-	-1662	-0-		884	1	975	2	Y	932	928	0	62
							5387	3	142	4					
11	9000 X	8784	-0-	-216	-0-		828	1	447	2	Y	973	951	0	84
							6425	3	14	4					
12	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-		874	1	611	2	Y	1053	1052	0	85
							6645	3	1158	9					
01	8680 X	7217	-0-	-1463	-0-		775	1	6	2	Y	1057	1059	0	83
							5273	3	1163	9					
02	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-		784	1	53	2	Y	863	871	0	75
							7113	3	13	4					
03	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-		973	1	12016	3	Y	1022	994	0	103
							41	4	1124	9					

ZEMAN 40 ALLOC. C				WELL #: 11H	RRCID -> 286074	COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL	DEPTH 10666	PERF.10854 - 18459			
10	17081 X	15530	-0-	-1551	-0-		1	1	13473	2	Y	1869	1852	0	119
							2056	9							
11	16740 X	13701	-0-	-3039	-0-		12	1	11948	2	Y	1583	1626	0	76
							1741	9							
12	17298 X	15153	-0-	-2145	-0-		56	1	13279	2	Y	1652	1678	0	50
							1	4	1817	9					
01	17298 X	14794	-0-	-2504	-0-		55	1	12796	2	Y	1754	1729	0	75
							14	4	1929	9					
02	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-		7	1	10315	2	Y	1525	1520	0	80
							56	4	1678	9					
03	15531 X	12285	-0-	-3246	-0-		2	1	9887	2	Y	2178	2091	0	167
							2396	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200										
WOODSON 36 ALLOC. A				WELL #:	11H	RRCID ->	286081	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	10708	PERF.10812	- 20601	
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	29388 X	22145	-0-	-7243	-0-		445	1	19320	2	Y	2164	2330	0	291
							2380	9							
11	44899 X	44899	-0-	-0-	-0-		503	1	38230	2	Y	5605	5648	0	248
							6166	9							
12	36900 X	36900	-0-	-0-	-0-		538	1	29885	2	Y	5888	5693	0	443
							6477	9							
01	29388 X	17101	-0-	-12287	-0-		471	1	13071	2	Y	3235	3231	0	447
							3559	9							
02	16992 X	16992	-0-	-0-	-0-		457	1	13297	2	Y	2944	3102	0	289
							3238	9							
03	41075 X	24009	-0-	-17066	-0-		312	1	19357	2	Y	3945	3904	0	330
							4340	9							

LANGFORD 98 ALLOC. B				WELL #:	11H	RRCID ->	286096	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL	DEPTH	10891	PERF.10980	- 18188	
10	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-		867	1	8720	2	Y	722	762	0	165
							62	4	794	9					
11	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-		804	1	8895	2	Y	714	709	0	170
							176	4	785	9					
12	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-		842	1	9396	2	Y	772	771	0	171
							849	9							
01	10224 X	7929	-0-	-2295	-0-		621	1	6737	2	Y	504	452	0	223
							17	4	554	9					
02	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-		661	1	9002	2	Y	348	471	0	100
							383	9							
03	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-		653	1	9889	2	Y	614	431	0	283
							675	9							

GRANT				WELL #:	401AH	RRCID ->	286116	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL	DEPTH	10574	PERF.10733	- 15264	
10	12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-						Y	-0-			-0-
11	12240 X	-0-	-0-	-12240	-0-						Y	-0-			-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 X	-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-

WOODSON A36				WELL #:	1	RRCID ->	286147	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.11182	- 21151	
10	20226 X	20226	-0-	-0-	-0-		505	1	16138	2	Y	3257	3108	0	438
							3583	9							
11	22563 X	22563	-0-	-0-	-0-		427	1	17655	2	Y	4074	4332	0	180
							4481	9							
12	19490 X	19490	-0-	-0-	-0-		423	1	16965	2	Y	1911	1947	0	144
							2102	9							
01	16791 X	16791	-0-	-0-	-0-		364	1	15447	2	Y	891	912	0	123
							980	9							
02	14383 X	14383	-0-	-0-	-0-		405	1	13240	2	Y	671	728	0	66
							738	9							
03	18507 X	16218	-0-	-2289	-0-		339	1	14695	2	Y	1076	1052	0	90
							1184	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
LANGFORD 98 ALLOC C														
WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490														
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
10	12772 X	12603	-0-	-169	-0-	341	1	11050	2	N	1044	905	0	711
						64	4	1148	9					
11	12360 X	11383	-0-	-977	-0-	330	1	9519	2	N	946	1074	0	583
						493	4	1041	9					
12	12648 X	12235	-0-	-413	-0-	341	1	10766	2	N	1025	1081	0	527
						1128	9							
01	11117 X	10341	-0-	-776	-0-	330	1	8954	2	N	905	989	0	443
						61	4	996	9					
02	9716 X	9446	-0-	-270	-0-	308	1	8264	2	N	793	726	0	510
						2	4	872	9					
03	10757 X	9427	-0-	-1330	-0-	8599	2	828	9	N	753	898	0	365
BURNSIDE														
WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826														
10	26006 X	26006	-0-	-0-	-0-	1219	1	3522	2	Y	1461	1447	0	98
						19462	3	196	4					
11	24420 X	12276	-0-	-12144	-0-	716	1	695	2	Y	789	819	0	68
						9985	3	12	4					
12	26970 X	21531	-0-	-5439	-0-	1039	1	1612	2	Y	1224	1193	0	99
						17534	3	1346	9					
01	26970 X	13157	-0-	-13813	-0-	757	1	13	2	Y	984	1006	0	77
						11305	3	1082	9					
02	24360 X	19054	-0-	-5306	-0-	901	1	125	2	Y	1151	1128	0	100
						16747	3	15	4					
03	27274 X	27274	-0-	-0-	-0-	1158	1	24587	3	Y	1345	1310	0	135
						49	4	1480	9					
ST. CLAIR 2827 ALLOC A														
WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990														
10	16244 X	4507	-0-	-11737	-0-	254	1	3531	2	Y	655	656	0	236
						1	4	721	9					
11	15030 X	5578	-0-	-9452	-0-	173	1	4049	2	Y	1224	1295	0	165
						10	4	1346	9					
12	15438 X	6229	-0-	-9209	-0-	113	1	5161	2	Y	868	942	0	91
						955	9							
01	15159 X	5213	-0-	-9946	-0-	135	1	4570	2	Y	461	444	0	108
						1	4	507	9					
02	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7053	2	33	4	Y	-0-	108	0	-0-
03	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	6678	2	787	9	Y	715	604	0	111
NAVAJO														
WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307														
10	10664 X	4839	-0-	-5825	-0-	531	1	4102	2	Y	187			408
						206	9							
11	10170 X	431	-0-	-9739	-0-	402	1	26	2	Y	3	189	1	222
						3	9							
12	13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	654	1	12050	2	Y	511	469	1	264
						562	9							
01	9579 X	8302	-0-	-1277	-0-	817	1	7151	2	Y	303	378	1	189
						1	4	333	9					
02	7504 X	7471	-0-	-33	-0-	727	1	6393	2	Y	319	190	1	318
						351	9							
03	13268 X	8828	-0-	-4440	-0-	720	1	7728	2	Y	345	190	1	473
						380	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LOVELACE STATE UNIT B912				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 11H	ASSOCIATED RRCID -> 286265	CAPACITY COMPL. DATE 09/15/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245						
M O	ALLOW CODE	GAS 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	27311 X	26789	-0-	-522	-0-	465 2325	1 9	23999	2	N	2114	2153	0			301
11	26430 X	25828	-0-	-602	-0-	450 2154	1 9	23224	2	N	1958	1963	0			296
12	27156 X	26801	-0-	-355	-0-	465 2211	1 9	24125	2	N	2010	1810	0			496
01	24877 X	24877	-0-	-0-	-0-	796 1999	1 9	22082	2	N	1817	1761	0			552
02	21319 X	21319	-0-	-0-	-0-	976 1904	1 9	18439	2	N	1731	1778	0			505
03	25024 X	25024	-0-	-0-	-0-	651 1950	1 9	22423	2	N	1773	1832	0			446
MCGARY STATE UNIT 1011				WELL #: 1161	RRCID -> 286269	COMPL. DATE 10/24/2016				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220						
10	37696 X	18693	-0-	-19003	-0-	1333 549	1 9	16811	2	N	499	538	0			299
11	36210 X	18698	-0-	-17512	-0-	1279 62	1 4	16676	2	N	619	630	0			288
12	37417 X	16818	-0-	-20599	-0-	1304 409	1 9	15105	2	N	372	238	0			422
01	21948 X	17929	-0-	-4019	-0-	1194 433	1 9	16302	2	N	394	392	0			424
02	19824 X	16128	-0-	-3696	-0-	1061 552	1 9	14515	2	N	502	465	0			461
03	19313 X	16903	-0-	-2410	-0-	961 415	1 9	15527	2	N	377	400	0			438
DURHAM-EAST ALLOCATION A				WELL #: 1H	RRCID -> 286301	COMPL. DATE 10/29/2017				TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158						
10	17205 X	16848	-0-	-357	-0-	1333 1396	1 4	13060	2	N	963	795	0			678
11	16650 X	15721	-0-	-929	-0-	1290 2714	1 4	10757	2	N	873	991	0			560
12	17112 X	16192	-0-	-920	-0-	1333 872	1 4	12914	2	N	975	897	0			638
01	16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	1333 1	1 4	13841	2	N	951	850	0			739
02	14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	1204 1	1 4	12431	2	N	868	879	0			728
03	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	992 1	1 4	13688	2	N	907	1169	0			466
ALLAR STATE UNIT 2877				WELL #: 2H	RRCID -> 286324	COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879						
10	19189 X	17869	-0-	-1320	-0-	358 13	1 4	15591	2	Y	1734	1743	0			276
11	18570 X	16309	-0-	-2261	-0-	339 12	1 4	14199	2	Y	1599	1614	0			261
12	19189 X	15001	-0-	-4188	-0-	291 14	1 4	13225	2	Y	1337	1252	0			346
01	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	308 17	1 4	14194	2	Y	1369	1288	0			427
02	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	273 23	1 4	11440	2	Y	1070	1214	0			283
03	14694 X	5908	-0-	-8786	-0-	5267 562	2 9	79	4	Y	511	412	0			382

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ZEMAN 40 ALLOC. F				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 42H	ASSOCIATED RRCID -> 286368	CAPACITY COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL	DEPTH 11282	PERF.11351 - 19101	CNTY: WARD	
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		
10	23216 X	23216	-0-	-0-	-0-	20581	2	2635	9	Y	2395	2410	0	93
11	23190 X	22652	-0-	-538	-0-	1	1	19657	2	Y	2722	2699	0	116
12	24583 X	22787	-0-	-1796	-0-	2994	9	19796	2	Y	2718	2746	0	88
01	24583 X	20833	-0-	-3750	-0-	2990	9	18240	2	Y	2352	2312	0	128
02	19486 X	19486	-0-	-0-	-0-	2587	9	17080	2	Y	2179	2108	0	199
03	23405 X	21721	-0-	-1684	-0-	2397	9	19040	2	Y	2416	2472	0	143
						23	1							
						2658	9							
ALLAR STATE UNIT 2877														
				WELL #:	1H	RRCID -> 286385	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL	DEPTH 10924	PERF.11146 - 17880				
10	16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	262	1	14363	2	Y	1265	1317	0	201
11	15180 X	15180	-0-	-0-	-0-	12	4	1392	9					
12	16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	261	1	13556	2	Y	1228	1229	0	200
01	14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	12	4	1351	9					
02	13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	329	1	14139	2	Y	1509	1318	0	391
03	14012 X	4797	-0-	-9215	-0-	14	4	1660	9					
						312	1	12434	2	Y	1390	1348	0	433
						17	4	1529	9					
						287	1	12339	2	Y	1127	1262	0	298
						27	4	1240	9					
						4198	2	68	4	Y	483	420	0	361
						531	9							
ZEMAN-STATE ALLOC A 4042														
				WELL #:	10H	RRCID -> 286387	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL	DEPTH 10435	PERF.10829 - 18483				
10	18104 X	17331	-0-	-773	-0-	1	1	15547	2	Y	1621	1601	0	103
11	17640 X	14189	-0-	-3451	-0-	1783	9							
12	18228 X	15182	-0-	-3046	-0-	12	1	12614	2	Y	1421	1456	0	68
01	18228 X	14646	-0-	-3582	-0-	1563	9							
02	12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	54	1	13484	2	Y	1494	1516	0	46
03	17329 X	13045	-0-	-4284	-0-	1	4	1643	9					
						53	1	12760	2	Y	1654	1629	0	71
						14	4	1819	9					
						7	1	10625	2	Y	1446	1441	0	76
						55	4	1591	9					
						2	1	10745	2	Y	2089	2004	0	161
						2298	9							
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042														
				WELL #:	41H	RRCID -> 286388	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL	DEPTH 10399	PERF.10854 - 18459				
10	21283 X	21283	-0-	-0-	-0-	19360	2	1923	9	Y	1748	1753	0	68
11	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	1	1	19044	2	Y	1897	1884	0	81
12	21482 X	21482	-0-	-0-	-0-	2087	9							
01	21390 X	17828	-0-	-3562	-0-	1	1	19457	2	Y	1840	1861	0	60
02	19880 X	19880	-0-	-0-	-0-	2024	9							
03	21824 X	19137	-0-	-2687	-0-	6	1	16257	2	Y	1423	1406	0	77
						1565	9							
						8	1	18202	2	Y	1518	1456	0	139
						1670	9							
						21	1	17577	2	Y	1399	1455	0	83
						1539	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
ZEMAN 40 ALLOC. D		WELL #: 40H		RRCID -> 286481		COMPL. DATE 06/16/2018		TOTAL DEPTH 10625	
								PERF.10723 - 18176	
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
10	14572 X	14572	-0-	-0-	-0-	12940 2	1632 9	Y	1484
11	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	1 1	12415 2	Y	1607
12	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	1768 9	1 1	Y	1579
01	14570 X	14177	-0-	-393	-0-	1737 9	12361 2	Y	1596
02	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	5 1	12552 2	Y	1444
03	14822 X	14822	-0-	-0-	-0-	1620 9	11691 2	Y	1356
						6 1	13132 2	Y	1557
						1492 9			
						15 1			
						1675 9			
JACKSON		WELL #: 403AH		RRCID -> 286559		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 10512	
								PERF.10735 - 15064	
10	14806 X	14806	-0-	-0-	-0-	1329 1	1859 2	Y	1222
11	12660 X	8778	-0-	-3882	-0-	10274 3	1344 9	Y	1166
12	13981 X	13115	-0-	-866	-0-	1108 1	424 2	Y	1043
01	14818 X	14276	-0-	-542	-0-	6097 3	2 4	Y	1119
02	13384 X	3702	-0-	-9682	-0-	895 1	933 2	Y	1032
03	14818 X	2040	-0-	-12778	-0-	10152 3	1135 9	Y	1027
						1150 1	13 2	Y	1463
						11504 3	1609 9	Y	1511
						692 1	13 2	Y	1195
						1682 3	1315 9	Y	1190
						604 1	1436 9	Y	1305
CYPRESS STATE		WELL #: 405AH		RRCID -> 286630		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9227	
								PERF. 9382 - 13898	
10	26784 X	14996	-0-	-11788	-0-	1 1	14602 2	Y	357
11	25920 X	6505	-0-	-19415	-0-	393 9	6086 2	Y	397
12	26784 X	521	-0-	-26263	-0-	1 1	7 9	Y	362
01	26784 X	-0-	-0-	-26784	-0-	418 9		Y	1
02	13552 X	-0-	-0-	-13552	-0-	514 2		Y	76
03	15004 X	-0-	-0-	-15004	-0-			Y	11
								Y	10
								Y	44
								Y	12
								Y	-0-
CYPRESS STATE		WELL #: 407AH		RRCID -> 286647		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9202	
								PERF. 9396 - 13385	
10	13795 X	11492	-0-	-2303	-0-	1 1	11363 2	Y	116
11	12660 X	11841	-0-	-819	-0-	128 9	11756 2	Y	119
12	13082 X	7743	-0-	-5339	-0-	1 1	145 9	Y	76
01	11501 X	7791	-0-	-3710	-0-	84 9	7527 2	Y	132
02	11060 X	7501	-0-	-3559	-0-	7598 2	7379 2	Y	119
03	12245 X	10854	-0-	-1391	-0-	2 1	150 9	Y	212
						262 9		Y	1
						1 1		Y	139
						121 9		Y	1
						10704 2		Y	1

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200													
JACKSON			WELL #: 401AH		RRCID -> 286669		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159					
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
10	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	1023	1	1291	2	Y	1411	1340	0			173
						7135	3	1552	9							
11	8280 X	7195	-0-	-1085	-0-	886	1	310	2	Y	1405	1478	0			100
						4451	3		2 4							
12	8804 X	8189	-0-	-615	-0-	641	1	541	2	Y	1024	1046	0			78
						5881	3	1126	9							
01	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	943	1	11	2	Y	1647	1691	0			34
						9204	3	1812	9							
02	9940 X	3804	-0-	-6136	-0-	600	1	11	2	Y	1567	1554	0			47
						1469	3	1724	9							
03	11005 X	2349	-0-	-8656	-0-	524	1	1825	9	Y	1659	1645	0			61

JACKSON			WELL #: 402BH		RRCID -> 286670		COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361					
10	19065 X	16972	-0-	-2093	-0-	856	1	2346	2	Y	735	730	0			90
						12961	3	809	9							
11	24263 X	24263	-0-	-0-	-0-	1322	1	1373	2	Y	1677	1648	0			119
						19720	3		3 4							
12	22778 X	22778	-0-	-0-	-0-	953	1	1699	2	Y	1487	1492	0			114
						18490	3	1636	9							
01	22280 X	22280	-0-	-0-	-0-	1200	1	23	2	Y	1573	1654	0			33
						19327	3	1730	9							
02	22652 X	8371	-0-	-14281	-0-	743	1	46	2	Y	1274	1269	0			38
						6181	3	1401	9							
03	25079 X	1952	-0-	-23127	-0-	551	1	1401	9	Y	1274	1265	0			47

JACKSON			WELL #: 404BR		RRCID -> 286671		COMPL. DATE 09/23/2018				TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442					
10	16337 X	5106	-0-	-11231	-0-	536	1	606	2	Y	557	544	0			68
						3351	3	613	9							
11	14970 X	13772	-0-	-1198	-0-	992	1	727	2	Y	1455	1420	0			103
						10450	3		2 4							
12	26456 X	26456	-0-	-0-	-0-	1116	1	1981	2	Y	1638	1616	0			125
						21557	3	1802	9							
01	24820 X	24820	-0-	-0-	-0-	1273	1	25	2	Y	1602	1694	0			33
						21760	3	1762	9							
02	12852 X	8329	-0-	-4523	-0-	747	1	47	2	Y	1130	1129	0			34
						6292	3	1243	9							
03	26443 X	1770	-0-	-24673	-0-	556	1	1214	9	Y	1104	1097	0			41

MONT BLANC			WELL #: 501AH		RRCID -> 286713		COMPL. DATE 07/05/2018				TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898					
10	5983 X	2535	-0-	-3448	-0-	1	1	2108	2	Y	387	537	1			142
						426	9									
11	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	677	505	1			314
12	4278 X	1457	-0-	-2821	-0-	1	1	726	2	Y	664	853	1			125
						730	9									
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	530	525	1			130
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	733	620	1			243
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	804	841	1			206

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 502AH	ASSOCIATED RRCID -> 286724	CAPACITY COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 8736	CNTY: WARD PERF. 8936 - 13457					
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
10	16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	1	1	16316	2	Y	216	210	1			32
11	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	238	9	14382	2	Y	477	420	1			89
12	11935 X	9108	-0-	-2827	-0-	525	9	249	9	Y	226	269	1			46
01	16058 X	14531	-0-	-1527	-0-	8859	2	14234	2	Y	268	255	1			59
02	14952 X	12193	-0-	-2759	-0-	2	1	11884	2	Y	280	278	1			61
03	16554 X	-0-	-0-	-16554	-0-	295	9				156	193	1			24
	TOWNSEN 24265	ALLOC. A			WELL #: 10H	RRCID -> 286795		COMPL. DATE 03/20/2019			TOTAL DEPTH 11108	PERF. 11110	- 23044			
10	42008 X	42008	-0-	-0-	-0-	310	1	38727	2	N	2701	2710	0			233
11	41640 X	41640	-0-	-0-	-0-	2971	9	38302	2	N	2761	2677	0			317
12	42413 X	42413	-0-	-0-	-0-	300	1	3037	9		2699	2580	0			436
01	40085 X	40085	-0-	-0-	-0-	1	4	38935	2	N	2482	2693	0			225
02	32686 X	32686	-0-	-0-	-0-	310	1	2969	9		2397	2366	0			256
03	39338 X	39338	-0-	-0-	-0-	199	4	37017	2	N	2697	2667	0			286
	LUMBEE				WELL #: 401AH	RRCID -> 286837		COMPL. DATE 08/03/2018			TOTAL DEPTH 9160	PERF. 9630	- 14270			
10	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-	28	4	2730	9		-0-					-0-
11	12000 X	5580	-0-	-6420	-0-	280	1	29765	2	N	-0-					-0-
12	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-	4	4	2637	9		-0-	19	1			12
01	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-	36227	2	144	4	N	-0-	12	1			-0-
02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-	2967	9				-0-					-0-
03	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-						-0-					-0-
	SYCAMORE UNIT				WELL #: 501AH	RRCID -> 286852		COMPL. DATE 12/30/2017			TOTAL DEPTH 8963	PERF. 9155	- 15378			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	LEE				WELL #: 410BH	RRCID -> 286951		COMPL. DATE 02/21/2019			TOTAL DEPTH 10748	PERF. 10984	- 15266			
10	21802 X	21802	-0-	-0-	-0-	1156	1	3019	2	Y	861	680	0			270
11	23131 X	23131	-0-	-0-	-0-	16680	3	947	9		1154	1270	0			154
12	43423 X	43423	-0-	-0-	-0-	986	1	1356	2	Y	2222	2149	0			227
01	26765 X	26765	-0-	-0-	-0-	19480	3	40	4		1643	1698	0			172
02	21768 X	21768	-0-	-0-	-0-	1739	1	3301	2	Y	1063	1016	0			219
03	43431 X	21985	-0-	-21446	-0-	35912	3	27	4		818	810	0			227
						1230	1	28	2	Y						
						23661	3	39	4							
						1085	1	144	2	Y						
						19338	3	32	4							
						1137	1	19948	3	Y						
						900	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 406BH			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID -> 287022		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH		9672 PERF. 9871 - 14405					
M O	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	15677 X	15677	-0-	-0-	-0-		1	1	15349	2	Y	297	263	1			44
11	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-		327	9	10574	2	Y	205	211	1			38
12	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-		226	9	233	9	Y	212	207	1			43
01	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-		7976	2	7932	2	Y	182	185	1			40
02	14168 X	8584	-0-	-5584	-0-		1	1	8360	2	Y	203	199	1			44
03	15686 X	9675	-0-	-6011	-0-		200	9	197	9	Y	179	195	1			28
							223	9									
							9478	2									
CYPRESS STATE						WELL #: 408BH	RRCID -> 287023		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH		9697 PERF. 9860 - 14280				
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-		1	1	3769	2	Y	194	270	1			29
11	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-		314	9	285		Y	285	261	1			53
12	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-		8280	2	343	9	Y	312	301	1			64
01	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-		2	1	9181	2	Y	238	249	1			53
02	3808 X	-0-	-0-	-3808	-0-		262	9			Y	97	129	1			21
03	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-						Y	122	124	1			19
CYPRESS STATE						WELL #: 410BH	RRCID -> 287024		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH		9705 PERF. 9877 - 14314				
10	15314 X	1956	-0-	-13358	-0-		1644	2	312	9	Y	284	329	1			42
11	13950 X	11332	-0-	-2618	-0-		1	1	10475	2	Y	778	675	1			145
12	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-		856	9	820	9	Y	745	738	1			152
01	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-		11535	2	9913	2	Y	610	627	1			135
02	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-		2	1	10157	2	Y	659	650	1			144
03	12059 X	8561	-0-	-3498	-0-		671	9	564	9	Y	513	578	1			79
							725	9									
							7997	2									
CYPRESS STATE						WELL #: 402BH	RRCID -> 287025		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH		9731 PERF. 9878 - 14269				
10	12710 X	9374	-0-	-3336	-0-		9374	2			Y	-0-	24	1			-0-
11	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-		1	1	11308	2	Y	-0-					-0-
12	10757 X	8090	-0-	-2667	-0-		8010	2	80	9	Y	73	58	1			15
01	10416 X	9050	-0-	-1366	-0-		4	1	8804	2	Y	220	186	1			49
02	10556 X	9128	-0-	-1428	-0-		242	9	8941	2	Y	169	181	1			37
03	12937 X	12937	-0-	-0-	-0-		1	1	241	9	Y	219	222	1			34
							186	9									
							12696	2									
BURNSIDE						WELL #: 405AH	RRCID -> 287027		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH		10306 PERF. 10549 - 14902				
10	9672 X	8380	-0-	-1292	-0-		845	1	1036	2	Y	581	574	0			39
11	9360 X	8558	-0-	-802	-0-		5724	3	136	4							
12	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-		812	1	459	2	Y	615	601	0			53
01	8649 X	8203	-0-	-446	-0-		6597	3	13	4							
02	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-		876	1	702	2	Y	665	664	0			54
03	15402 X	15402	-0-	-0-	-0-		7640	3	732	9							
							759	1	8	2	Y	592	600	0			46
							6785	3	651	9							
							749	1	57	2	Y	525	525	0			46
							7699	3	12	4							
							976	1	13692	3	Y	630	613	0			63
							41	4	693	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200												
ASH UNIT				WELL #: 401AH		RRCID -> 287029		COMPL. DATE 11/27/2018				TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453				
M	ALLOW CODE	GAS 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	34441 X	11475	-0-	-22966	-0-	11447	2	28	9	Y	25					342
11	33270 X	19300	-0-	-13970	-0-	19239	2	61	9	Y	55	193	1			204
12	30752 X	22140	-0-	-8612	-0-	22139	2		1	9	Y					205
01	28489 X	11892	-0-	-16597	-0-	11863	2	29	9	Y	26					231
02	20597 X	20597	-0-	-0-	-0-	20574	2	23	9	Y	21					252
03	22633 X	22633	-0-	-0-	-0-	22448	2	185	9	Y	168	191	1			229
LEE				WELL #: 407AH		RRCID -> 287033		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10431 PERF. 10615 - 15090				
10	8680 X	4125	-0-	-4555	-0-	961	1	441	2	Y	262	266	0			82
						2435	3	288	9							
11	9210 X	6529	-0-	-2681	-0-	1114	1	325	2	Y	341	378	0			45
						4670	3	45	4							
12	9517 X	6225	-0-	-3292	-0-	1279	1	365	2	Y	534	525	0			54
						3974	3	20	4							
01	9517 X	4569	-0-	-4948	-0-	915	1	4	2	Y	373	388	0			39
						3211	3	29	4							
02	7056 X	5354	-0-	-1702	-0-	898	1	31	2	Y	185	186	0			38
						4195	3	26	4							
03	6758 X	5694	-0-	-1064	-0-	754	1	4877	3	Y	57	79	0			16
						63	9									
BURNSIDE				WELL #: 410BH		RRCID -> 287034		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10645 PERF. 10886 - 15232				
10	22267 X	22267	-0-	-0-	-0-	1182	1	3025	2	Y	1049	1064	0			70
						16716	3	190	4							
11	27389 X	27389	-0-	-0-	-0-	1268	1	1617	2	Y	1143	1114	0			99
						23226	3	21	4							
12	36008 X	36008	-0-	-0-	-0-	1520	1	2721	2	Y	1970	1910	0			159
						29600	3	2167	9							
01	22909 X	14260	-0-	-8649	-0-	850	1	15	2	Y	765	864	0			60
						12553	3	842	9							
02	25564 X	13833	-0-	-11731	-0-	811	1	91	2	Y	570	580	0			50
						12290	3	14	4							
03	36022 X	18233	-0-	-17789	-0-	967	1	16580	3	Y	586	577	0			59
						41	4	645	9							
BURNSIDE				WELL #: 409AH		RRCID -> 287035		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10353 PERF. 10558 - 14866				
10	20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	1106	1	2751	2	Y	1136	1169	0			76
						15201	3	178	4							
11	17760 X	15331	-0-	-2429	-0-	900	1	873	2	Y	912	909	0			79
						12540	3	15	4							
12	18352 X	14013	-0-	-4339	-0-	879	1	1029	2	Y	824	836	0			67
						11199	3	906	9							
01	18352 X	11739	-0-	-6613	-0-	776	1	12	2	Y	787	792	0			62
						10085	3	866	9							
02	26516 X	12263	-0-	-14253	-0-	759	1	79	2	Y	737	735	0			64
						10601	3	13	4							
03	20491 X	17021	-0-	-3470	-0-	923	1	15116	3	Y	857	835	0			86
						39	4	943	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 407AH		ASSOCIATED RRCID -> 287036		CAPACITY COMPL. DATE 11/26/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976					
M O	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	12276 X	10692	-0-	-1584	-0-		815 7656	1 3	1386 131	2 4	Y	640	638	0			43
11	11130 X	9761	-0-	-1369	-0-		689 7892	1 3	549 11	2 4	Y	564	558	0			49
12	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-		851 10371	1 3	953 750	2 9	Y	682	676	0			55
01	11594 X	10178	-0-	-1416	-0-		739 8829	1 3	10 600	2 9	Y	545	557	0			43
02	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-		720 9303	1 3	69 12	2 4	Y	588	580	0			51
03	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-		868 37	1 4	13248 754	3 9	Y	685	667	0			69
BURNSIDE				WELL #: 408BH		RRCID -> 287040		COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260					
10	12338 X	11122	-0-	-1216	-0-		841 8182	1 3	1481 135	2 4	Y	439	438	0			29
11	16596 X	16596	-0-	-0-	-0-		949 13856	1 3	965 16	2 4	Y	736	702	0			63
12	27421 X	27421	-0-	-0-	-0-		1283 22365	1 3	2056 1717	2 9	Y	1561	1498	0			126
01	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-		928 11762	1 3	14 1043	2 9	Y	948	1000	0			74
02	15484 X	12780	-0-	-2704	-0-		865 11068	1 3	82 14	2 4	Y	683	698	0			59
03	27435 X	16070	-0-	-11365	-0-		999 42	1 4	14354 675	3 9	Y	614	611	0			62
CROWLEY UNIT 7558				WELL #: 11H		RRCID -> 287049		COMPL. DATE 03/05/2019				TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096					
10	21917 X	7192	-0-	-14725	-0-		607 4	1 4	5699 882	2 9	Y	802	797	0			362
11	20640 X	2950	-0-	-17690	-0-		891 5	1 4	403 1651	2 9	Y	1501	773	0			1090
12	21359 X	3931	-0-	-17428	-0-		997 2916	1 9	18 1	4 4	Y	2651	2964	0			777
01	16561 X	1674	-0-	-14887	-0-		753 920	1 9	1 383	4 2	Y	836	557	0			1056
02	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-		383 1	1 4	377 417	2 2	Y	343	805	0			594
03	7192 X	2787	-0-	-4405	-0-		417 97	1 4	1799 474	2 9	Y	431	608	0			417
CHINOOK				WELL #: 501CH		RRCID -> 287095		COMPL. DATE 08/26/2018				TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE				//CONT.// 71052 900 027200 WELL #:	408BH	ASSOCIATED RRCID -> 287096	CAPACITY COMPL. DATE 02/19/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427			
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	EOM BALANCE
10	11160 X	8579	-0-	-2581	-0-		929 1	1117 2	Y	326	267 0			102
11	17739 X	17739	-0-	-0-	-0-		6174 3	359 9						157
12	45465 X	45465	-0-	-0-	-0-		14497 3	36 4						261
01	27217 X	27217	-0-	-0-	-0-		1914 1	3427 2	Y	2558	2454 0			177
02	21687 X	21687	-0-	-0-	-0-		37280 3	30 4						230
03	45477 X	25825	-0-	-19652	-0-		1377 1	28 2	Y	1692	1776 0			293
							23908 3	43 4						
							1222 1	142 2	Y	1117	1064 0			
							19058 3	36 4						
							1395 1	23268 3	Y	1056	993 0			
							1162 9							
JACKSON				WELL #:	411AH	RRCID -> 287128	COMPL. DATE 02/06/2020				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366			
10	21122 X	21122	-0-	-0-	-0-		1494 1	2777 2	Y	1371	1276 0			168
11	22623 X	22623	-0-	-0-	-0-		15343 3	1508 9						104
12	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-		1433 1	1274 2	Y	1469	1533 0			59
01	22092 X	22092	-0-	-0-	-0-		18297 3	3 4						26
02	21112 X	7062	-0-	-14050	-0-		749 1	775 2	Y	778	823 0			32
03	23374 X	1911	-0-	-21463	-0-		8431 3	856 9						45
							1287 1	23 2	Y	1247	1280 0			
							19410 3	1372 9						
							712 1	38 2	Y	1081	1075 0			
							5123 3	1189 9						
							556 1	1355 9	Y	1232	1219 0			
JACKSON				WELL #:	409AH	RRCID -> 287129	COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281			
10	25631 X	25631	-0-	-0-	-0-		1475 1	3352 2	Y	2074	1939 0			255
11	19546 X	19546	-0-	-0-	-0-		18523 3	2281 9						153
12	17422 X	15938	-0-	-1484	-0-		1209 1	1039 2	Y	2151	2253 0			90
01	32948 X	32948	-0-	-0-	-0-		14929 3	3 4						47
02	23156 X	12859	-0-	-10297	-0-		801 1	1165 2	Y	1179	1242 0			25
03	25637 X	547	-0-	-25090	-0-		12675 3	1297 9						6
							1472 1	34 2	Y	2252	2295 0			
							28965 3	2477 9						
							529 1	84 2	Y	828	850 0			
							11335 3	911 9						
							357 1	190 9	Y	173	192 0			
LEE				WELL #:	411AH	RRCID -> 287130	COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237			
10	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-		875 1	1123 2	Y	685	617 0			215
11	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-		6203 3	754 9						103
12	12388 X	12388	-0-	-0-	-0-		931 1	527 2	Y	775	887 0			63
01	9176 X	9075	-0-	-101	-0-		7564 3	37 4						78
02	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-		684 1	927 2	Y	621	661 0			141
03	12400 X	9418	-0-	-2982	-0-		10083 3	11 4						164
							900 1	9 2	Y	750	735 0			
							7313 3	28 4						
							923 1	65 2	Y	685	622 0			
							8761 3	27 4						
							648 1	8120 3	Y	591	568 0			
							650 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
SRO 551 ALLOC B														
WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	23535 X	23535	-0-	-0-	-0-	1836 1	16533 2	1950 4	3216 9	Y	2924	2773 0		440
11	22202 X	22202	-0-	-0-	-0-	1849 1	12954 2	4302 4	3097 9	Y	2815	2748 0		507
12	20196 X	20196	-0-	-0-	-0-	1741 1	13784 2	1908 4	2763 9	Y	2512	2506 0		513
01	23312 X	23312	-0-	-0-	-0-	1855 1	17687 2	654 4	3116 9	Y	2833	2811 0		535
02	19749 X	19749	-0-	-0-	-0-	1642 1	15270 2	330 4	2507 9	Y	2279	2316 0		498
03	19220 X	18923	-0-	-297	-0-	731 1	15267 2	106 4	2819 9	Y	2563	2330 0		731
WOODSON 36 ALLOC B														
WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213														
10	25304 X	25304	-0-	-0-	-0-	132 1	23353 2	7 4	1812 9	Y	1647	1864 0		285
11	22814 X	22814	-0-	-0-	-0-	131 1	20916 2	25 4	1742 9	Y	1584	1532 0		337
12	23374 X	20745	-0-	-2629	-0-	165 1	18342 2	8 4	2230 9	Y	2027	1946 0		418
01	18413 X	18413	-0-	-0-	-0-	138 1	16782 2	9 4	1484 9	Y	1349	1335 0		432
02	17467 X	17467	-0-	-0-	-0-	151 1	16038 2	1 4	1277 9	Y	1161	1203 0		390
03	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	15191 2	7 4	1509 9		Y	1372	1507 0		255
SAUL 3526 ALLOC. A														
WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976														
10	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-	163 0		-0-
11	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-			-0-
12	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-			-0-
01	2450 X	-0-	-0-	-2450	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LEE														
WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582														
10	13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	-0-			-0-
11	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-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-
CYPRESS STATE														
WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922														
10	18330 X	18330	-0-	-0-	-0-	1 1	18218 2	111 9		Y	101	168 1		15
11	14820 X	14200	-0-	-620	-0-	1 1	14078 2	121 9		Y	110	104 1		21
12	20561 X	20561	-0-	-0-	-0-	1 1	20403 2	157 9		Y	143	135 1		29
01	18321 X	11133	-0-	-7188	-0-	4 1	11050 2	79 9		Y	72	85 1		16
02	16548 X	9423	-0-	-7125	-0-	1 1	9338 2	84 9		Y	76	75 1		17
03	34375 X	34375	-0-	-0-	-0-	1 1	34064 2	310 9		Y	282	255 1		44

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD														
APACHE CORPORATION															//CONT.// 027200																																												
ASPEN STATE															WELL #: 402CH RRCID -> 287187															COMPL. DATE 01/04/2019															TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892														
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																																							
10	18817 X	9278	-0-	-9539	-0-	9024	2	254	9	N	231	190	1							468																																							
11	18210 X	11009	-0-	-7201	-0-	10765	2	244	9	N	222	381	1							309																																							
12	18817 X	13292	-0-	-5525	-0-	12887	2	405	9	N	368	381	1							296																																							
01	17143 X	15700	-0-	-1443	-0-	15203	2	497	9	N	452	194	1							554																																							
02	15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	14738	2	455	9	N	414	376	1							592																																							
03	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	17170	2	399	9	N	363	369	1							586																																							
LEE					WELL #: 409AH RRCID -> 287194															COMPL. DATE 02/23/2019															TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044																								
10	15345 X	14432	-0-	-913	-0-	873	1	1894	2	Y	1093	966	0							343																																							
						10463	3	1202	9																																																		
11	15214 X	15214	-0-	-0-	-0-	913	1	846	2	Y	1145	1335	0							153																																							
						12158	3	37	4																																																		
12	17578 X	17578	-0-	-0-	-0-	946	1	1285	2	Y	1224	1252	0							125																																							
						13986	3	15	4																																																		
01	15655 X	14209	-0-	-1446	-0-	843	1	14	2	Y	1243	1238	0							130																																							
						11959	3	26	4																																																		
02	15720 X	15720	-0-	-0-	-0-	879	1	100	2	Y	1153	1046	0							237																																							
						13447	3	26	4																																																		
03	22578 X	22578	-0-	-0-	-0-	1131	1	19992	3	Y	1323	1193	0							367																																							
						1455	9																																																				
CYPRESS STATE					WELL #: 409AH RRCID -> 287260															COMPL. DATE 09/25/2018															TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030																								
10	23590 X	23590	-0-	-0-	-0-	1	1	23589	2	Y	-0-									-0-																																							
11	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	1	1	16465	2	Y	-0-									-0-																																							
12	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	1	1	17109	2	Y	-0-									-0-																																							
01	16864 X	16699	-0-	-165	-0-	2	1	16697	2	Y	-0-									-0-																																							
02	21308 X	17174	-0-	-4134	-0-	1	1	17173	2	Y	-0-									-0-																																							
03	23591 X	19952	-0-	-3639	-0-	1	1	19647	2	Y	276	233	1							43																																							
						304	9																																																				
CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A					WELL #: 11H RRCID -> 287796															COMPL. DATE 11/18/2019															TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918																								
10	27373 X	26307	-0-	-1066	-0-	89	1	24457	2	Y	1398	1372	0							168																																							
						223	4	1538	9																																																		
11	26490 X	23606	-0-	-2884	-0-	84	1	22063	2	Y	1266	1303	0							131																																							
						66	4	1393	9																																																		
12	27373 X	21629	-0-	-5744	-0-	84	1	20486	2	Y	962	1005	0							88																																							
						1	4	1058	9																																																		
01	28759 X	28759	-0-	-0-	-0-	92	1	27187	2	Y	1329	1274	0							143																																							
						18	4	1462	9																																																		
02	29417 X	29417	-0-	-0-	-0-	88	1	27859	2	Y	1329	1315	0							157																																							
						8	4	1462	9																																																		
03	34859 X	34859	-0-	-0-	-0-	33200	2	8	4	Y	1501	1515	0							143																																							
						1651	9																																																				
MEADE					WELL #: 411AH RRCID -> 287950															COMPL. DATE 04/01/2019															TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088																								
10	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	669	1	1639	2	Y	1634	2092	0							311																																							
						9057	3	1797	9																																																		
11	24980 X	24980	-0-	-0-	-0-	1199	1	1423	2	Y	1739	1987	0							63																																							
						20445	3	1913	9																																																		
12	29152 X	29152	-0-	-0-	-0-	1695	1	2227	2	Y	914	947	0							30																																							
						24225	3	1005	9																																																		
01	11780 X	2585	-0-	-9195	-0-	762	1	2	2	Y	406	426	0							10																																							
						1374	3	447	9																																																		
02	36204 X	7459	-0-	-28745	-0-	950	1	46	2	Y	299	303	0							6																																							
						6134	3	329	9																																																		
03	29140 X	11755	-0-	-17385	-0-	1148	1	10319	3	Y	262	253	0							15																																							
						288	9																																																				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MEADE		WELL #: 412BH		RRCID -> 287951		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 10658								
								PERF.10758 - 15480								
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	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
11	15270 X	825	-0-	-14445	-0-	333	1	5	2	Y	371	358	0			13
						79	3	408	9							
12	8091 X	1093	-0-	-6998	-0-	650	1	443	9	Y	403	403	0			13
01	3782 X	2172	-0-	-1610	-0-	445	1	2	2	Y	-0-	13	0			-0-
						1725	3									
02	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	310	1	32	2	Y	-0-					-0-
						4321	3									
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
JACKSON				WELL #: 405AH		RRCID -> 288002		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 10546		PERF.11032 - 15392				
10	13733 X	13268	-0-	-465	-0-	1154	1	1656	2	Y	1189	1135	0			146
						9150	3	1308	9							
11	13290 X	944	-0-	-12346	-0-	617	1	1	4	Y	296	421	0			21
						326	9									
12	13733 X	9124	-0-	-4609	-0-	647	1	639	2	Y	801	761	0			61
						6957	3	881	9							
01	20611 X	20611	-0-	-0-	-0-	1204	1	21	2	Y	1606	1633	0			34
						17619	3	1767	9							
02	12348 X	7398	-0-	-4950	-0-	747	1	36	2	Y	1571	1558	0			47
						4887	3	1728	9							
03	13268 X	2552	-0-	-10716	-0-	650	1	1902	9	Y	1729	1712	0			64
JACKSON				WELL #: 406BH		RRCID -> 288003		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 10823		PERF.10916 - 15635				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
JACKSON				WELL #: 407AH		RRCID -> 288004		COMPL. DATE 01/30/2020		TOTAL DEPTH 10540		PERF.11461 - 15218				
10	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	1122	1	2312	2	Y	1081	1017	0			133
						12776	3	1189	9							
11	13276 X	13276	-0-	-0-	-0-	916	1	721	2	Y	1166	1216	0			83
						10354	3	2	4							
12	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	712	1	1029	2	Y	828	848	0			63
						11197	3	911	9							
01	19451 X	19451	-0-	-0-	-0-	1261	1	19	2	Y	1379	1413	0			29
						16654	3	1517	9							
02	15708 X	7349	-0-	-8359	-0-	882	1	35	2	Y	1514	1498	0			45
						4767	3	1665	9							
03	17391 X	2930	-0-	-14461	-0-	752	1	2178	9	Y	1980	1952	0			73
JACKSON				WELL #: 408BH		RRCID -> 288005		COMPL. DATE 04/22/2019		TOTAL DEPTH 10825		PERF. N/A				
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION STATE CVX A1314 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 12H	ASSOCIATED RRCID -> 288082	CAPACITY COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL	DEPTH	10591	PERF.10986 - 20822			
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
10		35371 X	33906	-0-	-1465	-0-	133 1 215 4	31256 2 2302 9		Y	2093	2042	0			252
11		34230 X	32553	-0-	-1677	-0-	128 1 61 4	30245 2 2119 9		Y	1926	1979	0			199
12		34937 X	23156	-0-	-11781	-0-	136 1 1 4	21302 2 1717 9		Y	1561	1617	0			143
01		33577 X	25108	-0-	-8469	-0-	101 1 13 4	23384 2 1610 9		Y	1464	1450	0			157
02		25049 X	25049	-0-	-0-	-0-	109 1 6 4	23113 2 1821 9		Y	1655	1617	0			195
03		33232 X	28381	-0-	-4851	-0-	26250 2 2125 9	6 4		Y	1932	1943	0			184
SANSOM 3875 ALLOC B				WELL #: 21H	RRCID -> 288150	COMPL. DATE 04/06/2020				TOTAL	DEPTH	10655	PERF.10976 - 21741			
10		36404 X	36404	-0-	-0-	-0-	1138 1 3069 9	32197 2		Y	2790	2718	0			296
11		30930 X	28818	-0-	-2112	-0-	1061 1 38 4	24727 2 2992 9		Y	2720	2796	0			220
12		32550 X	25945	-0-	-6605	-0-	1017 1 23 4	21922 2 2983 9		Y	2712	2753	0			179
01		30018 X	26528	-0-	-3490	-0-	812 1 13 4	22689 2 3014 9		Y	2740	2518	0			401
02		18024 X	18024	-0-	-0-	-0-	774 1 4 4	15149 2 2097 9		Y	1906	2068	0			239
03		27218 X	23201	-0-	-4017	-0-	762 1 390 4	20022 2 2027 9		Y	1843	1795	0			287
STORM CAT UNIT				WELL #: 401AH	RRCID -> 288255	COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL	DEPTH	11022	PERF.13418 - 16823			
10		4991 X	4921	-0-	-70	-0-	188 1 232 9	4501 2		N	211	194	1			61
11		4830 X	4044	-0-	-786	-0-	170 1 245 9	3629 2		N	223	201	1			83
12		4991 X	2317	-0-	-2674	-0-	152 1 98 9	2067 2		N	89	81	1			91
01		4929 X	4817	-0-	-112	-0-	167 1 233 9	4417 2		N	212	256	1			47
02		4452 X	3801	-0-	-651	-0-	74 1 215 9	3512 2		N	195	94	1			148
03		4929 X	2457	-0-	-2472	-0-	4 1 216 9	2237 2		N	196	292	1			52
CHRISTIAN 2 ALLOC C				WELL #: 11H	RRCID -> 288256	COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL	DEPTH	10316	PERF.10457 - 16707			
10		10385 X	8999	-0-	-1386	-0-	694 1 1 4	7631 2 673 9		Y	612	649	0			90
11		10050 X	7334	-0-	-2716	-0-	671 1 1 4	6088 2 574 9		Y	522	535	0			77
12		9517 X	6301	-0-	-3216	-0-	643 1 1 4	5009 2 648 9		Y	589	553	0			113
01		8487 X	4304	-0-	-4183	-0-	499 1 1 4	3510 2 294 9		Y	267	315	0			65
02		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	296 1 19 4	2910 2 165 9		Y	150	157	0			58
03		8122 X	5506	-0-	-2616	-0-	489 1 12 4	4844 2 161 9		Y	146	130	0			74

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
TRINITY STATE UNIT 1110				WELL #:	22H	RRCID ->	288284	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL	DEPTH	10419	PERF.10484	- 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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	35805 X	34456	-0-	-1349	-0-	265 1	31732 2	Y	2123	2175	0			139
						124 4	2335 9							
11	34650 X	33227	-0-	-1423	-0-	247 1	30333 2	Y	1959	1954	0			144
						492 4	2155 9							
12	35805 X	32893	-0-	-2912	-0-	255 1	28300 2	Y	1961	1973	0			132
						2181 4	2157 9							
01	32911 X	32911	-0-	-0-	-0-	260 1	30352 2	Y	1915	1913	0			134
						192 4	2107 9							
02	28205 X	28205	-0-	-0-	-0-	227 1	25870 2	Y	1655	1573	0			216
						287 4	1821 9							
03	41851 X	41851	-0-	-0-	-0-	39681 2	338 4	Y	1665	1420	0			461
						1832 9								

SANSOM 3875 ALLOC C				WELL #:	23H	RRCID ->	288285	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL	DEPTH	11012	PERF.11404	- 22090
10	29865 X	29865	-0-	-0-	-0-	758 1	26855 2	Y	2047	1992	0			217
						2252 9								
11	25213 X	25213	-0-	-0-	-0-	952 1	22009 2	Y	2015	2069	0			163
						35 4	2217 9							
12	25057 X	25057	-0-	-0-	-0-	1248 1	21552 2	Y	2026	2056	0			133
						28 4	2229 9							
01	27783 X	27783	-0-	-0-	-0-	1202 1	24267 2	Y	2088	1916	0			305
						17 4	2297 9							
02	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	983 1	10146 2	Y	1483	1602	0			186
						5 4	1631 9							
03	22847 X	2244	-0-	-20603	-0-	735 1	137 4	Y	1247	1239	0			194
						1372 9								

LOVELACE STATE UNIT A912				WELL #:	31H	RRCID ->	288297	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL	DEPTH	10440	PERF.10608	- 17789
10	17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	243 1	15269 2	Y	1954	1997	0			128
						75 4	2149 9							
11	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	234 1	13905 2	Y	1857	1849	0			136
						303 4	2043 9							
12	16501 X	16501	-0-	-0-	-0-	248 1	12858 2	Y	1908	1916	0			128
						1296 4	2099 9							
01	16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	249 1	13688 2	Y	1838	1837	0			129
						122 4	2022 9							
02	14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	223 1	11828 2	Y	1628	1545	0			212
						199 4	1791 9							
03	15562 X	10778	-0-	-4784	-0-	8767 2	207 4	Y	1640	1398	0			454
						1804 9								

LOVELACE STATE UNIT A912				WELL #:	10H	RRCID ->	288301	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	2255	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRIFFIN STATE UNIT 1922				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 11H	ASSOCIATED RRCID -> 288320	CAPACITY COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL	DEPTH 10286	PERF.10561 - 20596	CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
10	39595 X	39595	-0-	-0-	-0-	968 4402	1 9	34225	2	Y	4002	4154	0	204
11	37860 X	36592	-0-	-1268	-0-	1082 4132	1 9	31378	2	Y	3756	3726	0	234
12	39122 X	34381	-0-	-4741	-0-	1025 3887	1 9	29469	2	Y	3534	3515	0	253
01	38394 X	36264	-0-	-2130	-0-	1035 4023	1 9	31206	2	Y	3657	3687	0	223
02	33687 X	33687	-0-	-0-	-0-	878 133	1 4	29815	2	Y	2601	2588	0	236
03	48372 X	48372	-0-	-0-	-0-	530 1	1 4	44233	2	Y	3280	3324	0	192
CHRISTIAN 2 ALLOC B				WELL #: 12H	RRCID -> 288326	COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL	DEPTH 10827	PERF.10929 - 17526		
10	25914 X	25914	-0-	-0-	-0-	783 1	1 4	23700	2	Y	1300	1321	0	191
11	24300 X	24213	-0-	-87	-0-	796 1	1 4	21768	2	Y	1498	1469	0	220
12	23250 X	22789	-0-	-461	-0-	855 1	1 4	20290	2	Y	1494	1427	0	287
01	25110 X	14659	-0-	-10451	-0-	709 2	1 4	12597	2	Y	1228	1216	0	299
02	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	494 29	1 4	5523	2	Y	753	760	0	292
03	25916 X	1885	-0-	-24031	-0-	351 6	1 4	1027	2	Y	455	515	0	232
GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A				WELL #: 12H	RRCID -> 288348	COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL	DEPTH 10426	PERF.10760 - 20655		
10	32263 X	32263	-0-	-0-	-0-	833 2719	1 9	28711	2	Y	2472	2568	0	126
11	30185 X	30185	-0-	-0-	-0-	771 2642	1 9	26772	2	Y	2402	2378	0	150
12	30510 X	30510	-0-	-0-	-0-	788 2636	1 9	27086	2	Y	2396	2375	0	171
01	29216 X	28312	-0-	-904	-0-	751 2595	1 9	24966	2	Y	2359	2386	0	144
02	18259 X	18259	-0-	-0-	-0-	644 78	1 4	15330	2	Y	2006	1968	0	182
03	29171 X	16003	-0-	-13168	-0-	488 1	1 4	12595	2	Y	2654	2681	0	155
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D				WELL #: 22H	RRCID -> 288360	COMPL. DATE 06/01/2020				TOTAL	DEPTH 10918	PERF.11228 - 21837		
10	32085 X	32085	-0-	-0-	-0-	920 1434	1 9	29731	2	Y	1304	1271	0	138
11	27618 X	27618	-0-	-0-	-0-	836 38	1 4	25315	2	Y	1299	1332	0	105
12	29760 X	27378	-0-	-2382	-0-	801 26	1 4	25109	2	Y	1311	1330	0	86
01	30516 X	24855	-0-	-5661	-0-	872 15	1 4	22502	2	Y	1333	1224	0	195
02	22794 X	22794	-0-	-0-	-0-	658 6	1 4	21120	2	Y	918	998	0	115
03	31560 X	31560	-0-	-0-	-0-	754 492	1 4	29318	2	Y	905	879	0	141

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
ALLISON 36-54 ALLOC A														
WELL #: 10 H RRCID -> 288448														
COMPL. DATE 02/16/2020														
TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981														
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
10	22041 X	20589	-0-	-1452	-0-	1318	1	17114	2	N	1873	1946	0	283
						97	4	2060	9					
11	21330 X	18653	-0-	-2677	-0-	1280	1	15499	2	N	1702	1605	0	380
						2	4	1872	9					
12	21855 X	19212	-0-	-2643	-0-	1329	1	15974	2	N	1731	1823	0	288
						5	4	1904	9					
01	20894 X	18429	-0-	-2465	-0-	1326	1	14384	2	N	1695	1528	0	455
						854	4	1865	9					
02	18592 X	16616	-0-	-1976	-0-	1204	1	12935	2	N	1511	1353	0	613
						815	4	1662	9					
03	20584 X	17786	-0-	-2798	-0-	671	1	15183	2	N	1648	1881	0	380
						119	4	1813	9					
CROWLEY UNIT 7558														
WELL #: 10H RRCID -> 288523														
COMPL. DATE 03/07/2019														
TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366														
10	13361 X	3434	-0-	-9927	-0-	586	1	2341	2	Y	457	570	0	206
						4	4	503	9					
11	12930 X	2617	-0-	-10313	-0-	438	1	2175	2	Y	-0-	206	0	-0-
						4	4							
12	13361 X	3540	-0-	-9821	-0-	756	1	2761	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
01	2961 X	759	-0-	-2202	-0-	656	1	1	4	Y	93			93
						102	9							
02	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	414	1	1201	2	Y	357	65	0	385
						1	4	393	9					
03	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	380	1	199	2	Y	478	401	0	462
						72	4	526	9					
TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A														
WELL #: 21H RRCID -> 288535														
COMPL. DATE 04/01/2020														
TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392														
10	25168 X	25168	-0-	-0-	-0-	238	1	22740	2	Y	1912	1953	0	125
						87	4	2103	9					
11	23289 X	23289	-0-	-0-	-0-	231	1	20702	2	Y	1829	1820	0	134
						344	4	2012	9					
12	24051 X	24051	-0-	-0-	-0-	234	1	20349	2	Y	1804	1817	0	121
						1484	4	1984	9					
01	23317 X	23317	-0-	-0-	-0-	238	1	21018	2	Y	1754	1752	0	123
						132	4	1929	9					
02	20938 X	20938	-0-	-0-	-0-	223	1	18720	2	Y	1629	1540	0	212
						203	4	1792	9					
03	22878 X	14493	-0-	-8385	-0-	12465	2	224	4	Y	1640	1398	0	454
						1804	9							
DOROTHY UNIT 38														
WELL #: 15H RRCID -> 288551														
COMPL. DATE 04/11/2020														
TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466														
10	48174 X	30591	-0-	-17583	-0-	218	1	25494	2	Y	4388	4327	0	314
						52	4	4827	9					
11	46620 X	25494	-0-	-21126	-0-	200	1	21512	2	Y	3436	3467	0	283
						2	4	3780	9					
12	48081 X	35751	-0-	-12330	-0-	181	1	32319	2	Y	2947	2911	0	319
						9	4	3242	9					
01	32249 X	32249	-0-	-0-	-0-	202	1	28459	2	Y	3256	3286	0	289
						6	4	3582	9					
02	36857 X	36857	-0-	-0-	-0-	202	1	32809	2	Y	3489	3453	0	325
						8	4	3838	9					
03	35743 X	34758	-0-	-985	-0-	30332	2	23	4	Y	4003	3910	0	418
						4403	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION															
CROWLEY 7527 ALLOC. A															
WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940															
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
10	19654 X	17867	-0-	-1787	-0-	509	1	16515	2	Y	761	578	0		343
11	19020 X	180	-0-	-18840	-0-	6	4	837	9	Y	102	371	0		74
12	19654 X	1409	-0-	-18245	-0-	112	9				970	760	0		284
01	19654 X	289	-0-	-19365	-0-	337	1	5	4	Y	210	204	0		290
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1067	9				-0-	227	0		63
03	17856 X	235	-0-	-17621	-0-	58	1	231	9	Y	-0-	63	0		-0-
						1	1								
						203	1	32	4	Y					
ST. CLAIR UNIT 2827															
WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921															
10	18507 X	13165	-0-	-5342	-0-	215	1	12338	2	Y	555	555	0		200
11	21817 X	21817	-0-	-0-	-0-	1	4	611	9						
12	26152 X	26152	-0-	-0-	-0-	366	1	18598	2	Y	2582	2434	0		348
01	18507 X	18225	-0-	-282	-0-	13	4	2840	9		3191	3205	0		334
02	24066 X	24066	-0-	-0-	-0-	415	1	22227	2	Y	1612	1569	0		377
03	26164 X	24291	-0-	-1873	-0-	3510	9				2299	2345	0		331
						472	1	15979	2	Y	2144	2143	0		332
						1	4	1773	9						
						469	1	21018	2	Y					
						50	4	2529	9						
						21933	2	2358	9	Y					
JACKSON															
WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512															
10	29481 X	22330	-0-	-7151	-0-	956	1	3148	2	Y	757	737	0		93
11	30801 X	30801	-0-	-0-	-0-	17393	3	833	9						
12	20754 X	20754	-0-	-0-	-0-	1366	1	1827	2	Y	1241	1246	0		88
01	31098 X	31098	-0-	-0-	-0-	26240	3	3	4		957	972	0		73
02	28756 X	12196	-0-	-16560	-0-	847	1	1587	2	Y	1732	1769	0		36
03	31837 X	2829	-0-	-29008	-0-	17267	3	1053	9		1409	1403	0		42
						1270	1	33	2	Y	1479	1467	0		54
						27890	3	1905	9						
						685	1	74	2	Y					
						9887	3	1550	9						
						449	1	753	3	Y					
						1627	9								
CYPRESS STATE															
WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368															
10	20532 X	20532	-0-	-0-	-0-	1	1	20202	2	Y	299	362	1		44
11	8310 X	4453	-0-	-3857	-0-	329	9				98	124	1		18
12	8587 X	453	-0-	-8134	-0-	1	1	4344	2	Y					
01	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-	108	9				72	75	1		15
02	18536 X	-0-	-0-	-18536	-0-	374	2	79	9	Y	296	245	1		66
03	20522 X	-0-	-0-	-20522	-0-					Y	111	153	1		24
										Y	22	43	1		3

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD														
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200																				
BURNSIDE		WELL #: 411AH		RRCID -> 288687		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 10359		PERF.10573 - 15110												
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
10	26425 X	26425	-0-	-0-	-0-					1158	1	3250	2	Y	3520	3363	0				235	
11	25003 X	25003	-0-	-0-	-0-					17959	3	186	4									248
12	22337 X	22337	-0-	-0-	-0-					1126	1	1347	2	Y	2878	2865	0					189
01	17205 X	12895	-0-	-4310	-0-					19345	3	19	4									125
02	23856 X	12785	-0-	-11071	-0-					1080	1	1573	2	Y	2335	2394	0					122
03	26412 X	15813	-0-	-10599	-0-					17115	3	2569	9									142
										783	1	12	2	Y	1593	1657	0					
										10348	3	1752	9									
										753	1	77	2	Y	1402	1405	0					
										10400	3	13	4									
										871	1	13354	3	Y	1410	1390	0					
										37	4	1551	9									
BURNSIDE		WELL #: 412BH		RRCID -> 288688		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 10655		PERF.10975 - 15465												
10	16275 X	7260	-0-	-9015	-0-					949	1	791	2	Y	908	940	0					61
11	15330 X	5862	-0-	-9468	-0-					4368	3	153	4									32
12	25589 X	25589	-0-	-0-	-0-					552	1	318	2	Y	371	400	0					104
01	20956 X	20956	-0-	-0-	-0-					4575	3	9	4									115
02	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-					1258	1	1929	2	Y	1281	1209	0					74
03	25575 X	14466	-0-	-11109	-0-					20993	3	1409	9									64
										1252	1	21	2	Y	1472	1461	0					
										18064	3	1619	9									
										1010	1	87	2	Y	852	893	0					
										11659	3	17	4									
										1086	1	12637	3	Y	634	644	0					
										46	4	697	9									
CYPRESS STATE		WELL #: 404BH		RRCID -> 288691		COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH 9706		PERF. 9924 - 14321												
10	9517 X	3038	-0-	-6479	-0-					2853	2	185	9	Y	168	153	1					25
11	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-					1	1	9508	2	Y	250	228	1					47
12	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-					275	9											70
01	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-					1	1	12843	2	Y	343	320	1					58
02	9128 X	8703	-0-	-425	-0-					377	9											51
03	13206 X	7194	-0-	-6012	-0-					3	1	11448	2	Y	262	274	1					
										288	9											
										1	1	8446	2	Y	233	240	1					
										256	9											
										6956	2	238	9	Y	216	234	1					
JUMANO		WELL #: 401AH		RRCID -> 288697		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 9955		PERF.10104 - 14552												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							272
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							272
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							272
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							272
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							272
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							272

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRAGG			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 407AH			ASSOCIATED RRCID -> 288709		CAPACITY COMPL. DATE 07/19/2019			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221						
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
10	21111 X	12300	-0-	-8811	-0-		1296 7391	1 3	1338 2275	2 9	Y	2068	2104	0			242
11	19080 X	10186	-0-	-8894	-0-		1210 7550	1 3	526 900	2 9	Y	818	953	0			107
12	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-		1503 14282	1 3	1313 1025	2 9	Y	932	915	0			124
01	15407 X	8569	-0-	-6838	-0-		1065 5198	1 3	6 2300	2 9	Y	2091	1951	0			264
02	12936 X	11913	-0-	-1023	-0-		1104 8371	1 3	62 2376	2 9	Y	2160	2124	0			300
03	20611 X	20611	-0-	-0-	-0-		1428 2351	1 9	16832	3	Y	2137	2013	0			424
DOROTHY-SANSOM			3875	ALLOC A	WELL #:	20H	RRCID -> 288716	COMPL. DATE 04/05/2020			TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431						
10	54560 X	20614	-0-	-33946	-0-		1098 2209	1 9	17307	2	Y	2008	1944	0			213
11	52800 X	35856	-0-	-16944	-0-		999 46	1 4	32581 2230	2 9	Y	2027	2076	0			164
12	45012 X	42947	-0-	-2065	-0-		907 36	1 4	39743 2261	2 9	Y	2055	2084	0			135
01	44175 X	39847	-0-	-4328	-0-		1113 22	1 4	36431 2281	2 9	Y	2074	1906	0			303
02	30657 X	30657	-0-	-0-	-0-		838 7	1 4	28251 1561	2 9	Y	1419	1544	0			178
03	39618 X	22567	-0-	-17051	-0-		477 330	1 4	20252 1508	2 9	Y	1371	1336	0			213
JACKSON					WELL #:	410BH	RRCID -> 288963	COMPL. DATE 02/01/2020			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
JACKSON					WELL #:	408BR	RRCID -> 289178	COMPL. DATE 01/30/2020			TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587						
10	15934 X	12235	-0-	-3699	-0-		476 9211	1 3	1667 881	2 9	Y	801	769	0			98
11	17422 X	17422	-0-	-0-	-0-		1224 13578	1 3	945 3	2 4	Y	1520	1510	0			108
12	15934 X	12549	-0-	-3385	-0-		420 10194	1 3	937 998	2 9	Y	907	946	0			69
01	26691 X	26691	-0-	-0-	-0-		1284 23960	1 3	28 1419	2 9	Y	1290	1332	0			27
02	16268 X	12403	-0-	-3865	-0-		823 10225	1 3	76 1279	2 9	Y	1163	1155	0			35
03	18011 X	1901	-0-	-16110	-0-		513	1	1388	9	Y	1262	1251	0			46

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 916

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8				//CONT.// //CONT.//		71052 900 027200	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:		P105H	RRCID ->		289241	COMPL. DATE		08/20/2014	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.11139		-	15691
M O	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	806	N	95	-0-	-711	-0-			18	1	50	3	Y	21	22	0			4
11	780	N	26	-0-	-754	-0-			4	4	23	9							
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-			2	1	5	3	Y	16	18	0			2
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			1	4	18	9							
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-							Y	-0-	2	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9						WELL #:	P203H	RRCID ->	289242	COMPL. DATE		08/02/2014	TOTAL	DEPTH	11052	PERF.11199		-	17460
10	4619	X	4272	-0-	-347	-0-			523	1	1876	3	Y	1703	1731	0			215
11	4470	X	2527	-0-	-1943	-0-			1873	9									
12	4619	X	3169	-0-	-1450	-0-			459	1	738	3	Y	1206	1289	0			132
01	4619	X	2366	-0-	-2253	-0-			3	4	1327	9							
02	4172	X	2256	-0-	-1916	-0-			495	1	1266	3	Y	1280	1225	0			187
03	4278	X	4051	-0-	-227	-0-			1408	9									
									385	1	643	3	Y	1216	1218	0			185
									1338	9									
									351	1	789	3	Y	1007	1012	0			180
									8	4	1108	9							
									459	1	2755	3	Y	761	829	0			112
									837	9									
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9						WELL #:	P206H	RRCID ->	289243	COMPL. DATE		09/23/2015	TOTAL	DEPTH	11021	PERF.11388		-	14935
10	992	N	851	-0-	-141	-0-			457	1	394	9	Y	358	352	0			45
11	810	N	793	-0-	-17	-0-			437	1	1	4	Y	323	333	0			35
12	1209	N	753	-0-	-456	-0-			355	9									
01	837	N	623	-0-	-214	-0-			386	1	367	9	Y	334	320	0			49
02	728	N	582	-0-	-146	-0-			297	1	326	9	Y	296	300	0			45
03	744	N	600	-0-	-144	-0-			312	1	270	9	Y	245	246	0			44
									333	1	267	9	Y	243	251	0			36
CONDOR						WELL #:	P205H	RRCID ->	289244	COMPL. DATE		02/25/2015	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.11282		-	15410
10	5115	X	1913	-0-	-3202	-0-			863	1	24	4	Y	933	918	0			31
11	2520	X	1775	-0-	-745	-0-			1026	9									
12	3193	X	1641	-0-	-1552	-0-			720	1	113	4	Y	856	863	0			24
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-			942	9									
02	2884	X	2553	-0-	-331	-0-			634	1	168	4	Y	763	769	0			18
03	1922	X	1170	-0-	-752	-0-			839	9									
									450	1	1899	3	Y	725	724	0			19
									381	4	798	9							
									270	1	1600	3	Y	508	490	0			37
									124	4	559	9							
									437	1	136	4	Y	543	549	0			31
									597	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P205H		ASSOCIATED RRCID -> 289245		CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 10910		CNTY: WARD PERF.11367 - 16282						
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
10	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-			507 1	1 969 3	67 4	83 9	Y	75	78 0				16
11	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-			444 1	1 917 3	105 4	121 9	Y	110	109 0				17
12	1891 X	1233	-0-	-658	-0-			438 1	1 587 3	87 4	121 9	Y	110	101 0				26
01	1891 X	1591	-0-	-300	-0-			287 1	1 897 3	269 4	138 9	Y	125	111 0				40
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-			337 1	1 1138 3	623 4	150 9	Y	136	143 0				33
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-			394 1	1 1528 3	186 4	156 9	Y	142	140 0				35
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9					WELL #: P204H		RRCID -> 289246		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 11055		PERF.11769 - 17299					
10	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-			757 1	1 1298 3	943 9		Y	857	815 0				108
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-			732 1	1 1136 3	5 4	1046 9	Y	951	955 0				104
12	2170 X	1323	-0-	-847	-0-			665 1	1 658 9			Y	598	615 0				87
01	3007 X	1144	-0-	-1863	-0-			565 1	1 579 9			Y	526	533 0				80
02	2716 X	956	-0-	-1760	-0-			476 1	1 480 9			Y	436	438 0				78
03	3007 X	1284	-0-	-1723	-0-			513 1	1 771 9			Y	701	676 0				103
OSPREY STATE UNIT					WELL #: 201H		RRCID -> 289247		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 9434		PERF.11290 - 16783					
10	3100 N	3143	-0-	43	43			561 1	1 1972 3	74 4	536 9	Y	487	479 0				103
11	2549 N	2506	-0-	-43	-0-			502 1	1 1378 3	119 4	507 9	Y	461	494 0				70
12	2170 X	1071	-0-	-1099	-0-			551 1	1 109 4	411 9		Y	374	355 0				89
01	2170 X	1342	-0-	-828	-0-			450 1	1 422 4	470 9		Y	427	379 0				137
02	2940 X	2093	-0-	-847	-0-			414 1	1 415 3	758 4	506 9	Y	460	485 0				112
03	3131 X	2032	-0-	-1099	-0-			459 1	1 745 3	216 4	612 9	Y	556	530 0				138
OSPREY STATE UNIT					WELL #: P203H		RRCID -> 289248		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 11072		PERF.12037 - 16433					
10	1364 X	1278	-0-	-86	-0-			655 1	1 87 4	536 9		Y	487	479 0				103
11	1890 X	1409	-0-	-481	-0-			621 1	1 183 3	144 4	461 9	Y	419	459 0				63
12	1953 X	1055	-0-	-898	-0-			645 1	1 128 4	282 9		Y	256	258 0				61
01	1953 X	1267	-0-	-686	-0-			525 1	1 493 4	249 9		Y	226	214 0				73
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-			446 1	1 815 4	267 9		Y	243	257 0				59
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-			483 1	1 278 3	228 4	325 9	Y	295	281 0				73

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P204H		ASSOCIATED RRCID -> 289249		CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223							
M O	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	2573 X	1200	-0-	-1373	-0-	710 396	1 9	94	4	Y			360	300	0			76
11	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	680 158	1 4	668	3	Y			274	309	0			41
12	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	680 135	1 4	502	3	Y			278	253	0			66
01	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	539 331	1 9	506	4	Y			301	270	0			97
02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	502 925	1 4	1268	3	Y			324	342	0			79
03	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	554 261	1 4	1688	3	Y			384	368	0			95
OSPREY STATE UNIT			WELL #: P202HR		RRCID -> 289250		COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681							
10	3410 X	2401	-0-	-1009	-0-	608 80	1 4	1159	3	Y			504	480	0			107
11	3300 X	2447	-0-	-853	-0-	566 134	1 4	1251	3	Y			451	490	0			68
12	3410 X	2201	-0-	-1209	-0-	592 117	1 4	1166	3	Y			296	294	0			70
01	2387 X	1736	-0-	-651	-0-	481 451	1 4	499	3	Y			277	258	0			89
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	449 832	1 4	1816	3	Y			297	314	0			72
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	497 234	1 4	2355	3	Y			379	357	0			94
ROBIN 8			WELL #: P106H		RRCID -> 289251		COMPL. DATE 08/15/2015				TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499							
10	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	1563 342	1 4	4468	3	Y			799	746	0			167
11	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	1192 517	1 4	3682	3	Y			624	705	0			86
12	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	1871 340	1 4	3399	3	Y			705	669	0			122
01	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	1518 713	1 9	2883	3	Y			648	705	0			65
02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	982 554	1 4	1902	3	Y			599	587	0			77
03	4123 X	3952	-0-	-171	-0-	795 1465	1 4	1078	3	Y			558	542	0			93
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9			WELL #: P255H		RRCID -> 289252		COMPL. DATE 08/23/2015				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033							
10	4030 X	2413	-0-	-1617	-0-	690 554	1 9	1169	3	Y			504	503	0			64
11	3900 X	2427	-0-	-1473	-0-	650 5	1 4	1306	3	Y			424	442	0			46
12	4030 X	936	-0-	-3094	-0-	566 303	1 9	67	3	Y			275	281	0			40
01	2418 X	634	-0-	-1784	-0-	393 377	1 1	241	9	Y			219	226	0			33
02	2268 X	587	-0-	-1681	-0-	377 421	1 1	210	9	Y			191	190	0			34
03	2511 X	581	-0-	-1930	-0-	421	1	160	9	Y			145	158	0			21

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
03	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														
10	3906 X	3029	-0-	-877	-0-	868	1	1095	3	Y	969	933	0	122
						1066	9							
11	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	801	1	2099	3	Y	1494	1453	0	163
						8	4	1643	9					
12	3906 X	1574	-0-	-2332	-0-	797	1	777	9	Y	706	766	0	103
01	3038 X	2319	-0-	-719	-0-	656	1	1663	9	Y	1512	1385	0	230
02	4256 X	1873	-0-	-2383	-0-	496	1	1377	9	Y	1252	1258	0	224
03	4712 X	1723	-0-	-2989	-0-	578	1	1145	9	Y	1041	1112	0	153
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958														
10	3131 X	2807	-0-	-324	-0-	714	1	1048	3	Y	950	924	0	120
						1045	9							
11	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	713	1	1974	3	Y	788	822	0	86
						7	4	867	9					
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	699	1	1258	3	Y	1086	1014	0	158
						1195	9							
01	2821 X	1131	-0-	-1690	-0-	407	1	724	9	Y	658	716	0	100
02	3332 X	1068	-0-	-2264	-0-	468	1	600	9	Y	545	547	0	98
03	3689 X	2321	-0-	-1368	-0-	523	1	1008	3	Y	718	710	0	106
						790	9							
CARDINAL 4														
WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777														
10	2945 X	2082	-0-	-863	-0-	719	1	784	4	Y	526	539	0	202
						579	9							
11	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	608	1	1899	3	Y	466	572	0	96
						1752	4	513	9					
12	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	640	1	2811	4	Y	541	511	0	126
						595	9							
01	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	442	1	3474	4	Y	402	389	0	139
						442	9							
02	4452 X	3857	-0-	-595	-0-	427	1	2857	4	Y	521	529	0	131
						573	9							
03	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	450	1	4743	4	Y	578	604	0	105
						636	9							
SEAGULL UNIT														
WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578														
10	6572 X	5001	-0-	-1571	-0-	844	1	2729	3	Y	1298	1250	0	292
						1428	9							
11	6360 X	3380	-0-	-2980	-0-	741	1	1406	3	Y	1115	1149	0	258
						6	4	1227	9					
12	5487 X	4614	-0-	-873	-0-	794	1	2371	3	Y	1317	1302	0	273
						1449	9							
01	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	604	1	3219	3	Y	1092	1101	0	264
						1201	9							
02	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	606	1	2711	3	Y	1011	976	0	299
						451	4	1112	9					
03	4991 X	4488	-0-	-503	-0-	538	1	1601	3	Y	1227	1183	0	343
						999	4	1350	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION SEAGULL UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P107H		ASSOCIATED RRCID -> 289295		CAPACITY COMPL. DATE 10/02/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368				
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
10	6138 X	1434	-0-	-4704	-0-	741	1	693	9	Y	630	616	0			142
11	4110 X	1259	-0-	-2851	-0-	677	1	582	9	Y	529	548	0			123
12	1705 X	1408	-0-	-297	-0-	714	1	694	9	Y	631	623	0			131
01	1705 X	1465	-0-	-240	-0-	504	1	427	3	Y	485	499	0			117
						534	9									
02	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	531	1	765	3	Y	538	496	0			159
						384	4	592	9							
03	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	557	1	1034	4	Y	657	632	0			184
						723	9									
CHAPARRAL 89				WELL #: P152H		RRCID -> 289297		COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994				
10	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	645	1	1422	4	Y	609	573	0			128
						670	9									
11	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	517	1	152	4	Y	539	545	0			122
						593	9									
12	1550 X	1022	-0-	-528	-0-	408	1	214	4	Y	364	414	0			72
						400	9									
01	2728 X	1261	-0-	-1467	-0-	451	1	318	4	Y	447	396	0			123
						492	9									
02	2464 X	900	-0-	-1564	-0-	235	1	97	4	Y	516	416	0			223
						568	9									
03	2728 X	1001	-0-	-1727	-0-	419	1	123	4	Y	417	433	0			207
						459	9									
FALCON STATE UNIT				WELL #: P233H		RRCID -> 289298		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985				
10	2604 X	1953	-0-	-651	-0-	921	1	1032	9	Y	938	949	0			184
11	2520 X	1793	-0-	-727	-0-	849	1	944	9	Y	858	885	0			157
12	2604 X	1782	-0-	-822	-0-	881	1	1	4	Y	818	818	0			157
						900	9									
01	2046 X	1698	-0-	-348	-0-	757	1	941	9	Y	855	856	0			156
02	1680 N	1394	-0-	-286	-0-	645	1	749	9	Y	681	642	0			195
03	1767 N	1546	-0-	-221	-0-	711	1	1	4	Y	758	813	0			140
						834	9									
CONDOR				WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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				
10	1953 N	1419	-0-	-534	-0-	922	1	497	9	Y	452	450	0			89
11	1380 N	1337	-0-	-43	-0-	849	1	488	9	Y	444	452	0			81
12	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	906	1	1	4	Y	374	383	0			72
						411	9									
01	1426 N	1179	-0-	-247	-0-	752	1	427	9	Y	388	389	0			71
02	1260 N	912	-0-	-348	-0-	597	1	315	9	Y	286	275	0			82
03	1333 N	1105	-0-	-228	-0-	710	1	1	4	Y	358	374	0			66
						394	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P263H	ASSOCIATED RRCID -> 289301	CAPACITY				CNTY: WARD						
						COMPL. DATE 09/25/2015	TOTAL	DEPTH	11032	PERF.11410	- 15275					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2356 X	891	-0-	-1465	-0-	762 86	1 9	43	3	Y	78	76	0			15
11	2280 X	1345	-0-	-935	-0-	719 3	1 4	494	3	Y	117	111	0			21
12	2356 X	1675	-0-	-681	-0-	772 1	1 4	827	3	Y	68	76	0			13
01	1488 X	765	-0-	-723	-0-	615 75	1 9	75	3	Y	68	69	0			12
02	1260 N	559	-0-	-701	-0-	496 61	1 9	2	4	Y	55	51	0			16
03	1674 N	852	-0-	-822	-0-	592 1	1 4	192	3	Y	61	66	0			11
FALCON STATE UNIT				WELL #: 223H	RRCID -> 289305	COMPL. DATE 09/11/2015				TOTAL	DEPTH	10884	PERF.11106	- 15434		
10	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	873 2	1 4	12055	3	Y	499	484	0			95
11	5040 X	1307	-0-	-3733	-0-	776 521	1 9	10	4	Y	474	434	0			135
12	5208 X	1387	-0-	-3821	-0-	828 556	1 9	3	4	Y	505	514	0			126
01	5208 X	2848	-0-	-2360	-0-	659 4	1 4	1745	3	Y	400	363	0			163
02	3752 X	1867	-0-	-1885	-0-	595 5	1 4	379	3	Y	807	624	0			346
03	4154 X	1312	-0-	-2842	-0-	635 1	1 4	677	9	Y	615	797	0			164
FALCON STATE UNIT				WELL #: P232H	RRCID -> 289306	COMPL. DATE 10/21/2015				TOTAL	DEPTH	11084	PERF.11550	- 15300		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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		
10	12274 X	12274	-0-	-0-	-0-	908 3	1 4	10860	3	Y	457	430	0			87
11	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	820 81	1 4	10373	3	Y	410	380	0			117
12	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	879 4	1 4	10173	3	Y	565	541	0			141
01	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	716 4	1 4	9196	3	Y	478	425	0			194
02	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	629 184	1 4	9156	3	Y	323	379	0			138
03	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	677 535	1 9	9601	3	Y	486	495	0			129

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
FALCON STATE UNIT		WELL #: P257H		RRCID -> 289309		COMPL. DATE 09/18/2016		TOTAL DEPTH 10994	
								PERF.11133 - 14699	
M	ALLOW 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
10	2170 X	952	-0-	-1218	-0-	737 1	215 9	195	38
11	2100 X	941	-0-	-1159	-0-	685 1	1 4	232	42
						255 9			
12	2170 X	1043	-0-	-1127	-0-	733 1	1 4	281	54
						309 9			
01	1054 X	899	-0-	-155	-0-	602 1	297 9	270	49
02	868 N	705	-0-	-163	-0-	478 1	227 9	206	59
03	1054 N	878	-0-	-176	-0-	610 1	1 4	243	45
						267 9			
FALCON STATE UNIT		WELL #: P227H		RRCID -> 289310		COMPL. DATE 09/12/2016		TOTAL DEPTH 10880	
								PERF.11129 - 15481	
10	2263 X	1535	-0-	-728	-0-	839 1	696 9	633	124
11	2190 X	1254	-0-	-936	-0-	781 1	1 4	429	78
						472 9			
12	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	838 1	1 4	1153	221
						1268 9			
01	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	679 1	1317 9	1197	218
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	538 1	1049 9	954	273
03	2108 N	1815	-0-	-293	-0-	639 1	1 4	1068	198
						1175 9			
MAGPIE UNIT		WELL #: P103H		RRCID -> 289313		COMPL. DATE 09/07/2015		TOTAL DEPTH 11183	
								PERF.11511 - 15508	
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	770 1	1586 3	731	55
						13 4	804 9		
11	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	604 1	1212 3	609	48
						6 4	670 9		
12	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	215 1	3327 3	594	70
						653 9			
01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	115 1	2681 3	432	49
						475 9			
02	2856 X	2185	-0-	-671	-0-	444 1	968 3	676	59
						29 4	744 9		
03	4185 X	1037	-0-	-3148	-0-	479 1	18 4	491	44
						540 9			
MAGPIE UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289314		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 11154	
								PERF.11474 - 14868	
10	3317 X	3177	-0-	-140	-0-	498 1	1639 3	938	71
						8 4	1032 9		
11	3210 X	2193	-0-	-1017	-0-	392 1	1050 3	678	54
						5 4	746 9		
12	3317 X	2316	-0-	-1001	-0-	472 1	983 3	783	92
						861 9			
01	3162 X	2727	-0-	-435	-0-	297 1	1558 3	793	90
						872 9			
02	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	394 1	3714 3	1018	89
						46 4	1120 9		
03	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	383 1	6473 3	1021	92
						14 4	1123 9		

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 923

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CHAPARRAL 89				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P203H		ASSOCIATED RRCID -> 289318		CAPACITY COMPL. DATE 04/13/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450			
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
10	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-		1291 838 9	1	2844	4	Y	762	778 0		160
11	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-		1037 505 9	1	306	4	Y	459	515 0		104
12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-		1009 524 9	1	530	4	Y	476	486 0		94
01	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-		607 597 9	1	427	4	Y	543	488 0		149
02	820 X	820	-0-	-0-	-0-		219 510 9	1	91	4	Y	464	413 0		200
03	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-		516 473 9	1	152	4	Y	430	417 0		213
MAGPIE UNIT				WELL #: P105H		RRCID -> 289319		COMPL. DATE 04/22/2017				TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260			
10	1550 X	603	-0-	-947	-0-		427 169 9	1	7	4	Y	154	177 0		12
11	1500 X	569	-0-	-931	-0-		553 15 9	1	1	4	Y	14	25 0		1
12	1550 X	641	-0-	-909	-0-		577 1	1	64	9	Y	58	52 0		7
01	1550 X	498	-0-	-1052	-0-		498 1	1			Y	-0-	7 0		-0-
02	756 X	325	-0-	-431	-0-		312 1	1	13	4	Y	-0-			-0-
03	651 X	446	-0-	-205	-0-		430 1	1	16	4	Y	-0-			-0-
MAGPIE UNIT				WELL #: P107H		RRCID -> 289320		COMPL. DATE 05/05/2017				TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597			
10	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-		582 10 4	1	4441	3	Y	1298	1286 0		98
11	5130 X	4784	-0-	-346	-0-		603 11 4	1	3012	3	Y	1053	1068 0		83
12	5673 X	2830	-0-	-2843	-0-		621 1136 9	1	1073	3	Y	1033	994 0		122
01	6448 X	2894	-0-	-3554	-0-		426 1117 9	1	1351	3	Y	1015	1022 0		115
02	5824 X	2854	-0-	-2970	-0-		477 32 4	1	1159	3	Y	1078	1099 0		94
03	6448 X	3637	-0-	-2811	-0-		523 20 4	1	2148	3	Y	860	876 0		78
MAGPIE UNIT				WELL #: P106H		RRCID -> 289321		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437			
10	4929 X	4404	-0-	-525	-0-		371 6 4	1	2998	3	Y	935	944 0		71
11	4140 X	3432	-0-	-708	-0-		345 8 4	1	2331	3	Y	680	697 0		54
12	4433 X	3704	-0-	-729	-0-		800 1102 9	1	1802	3	Y	1002	938 0		118
01	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-		384 1091 9	1	4859	3	Y	992	997 0		113
02	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-		562 52 4	1	3421	3	Y	741	789 0		65
03	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-		620 23 4	1	3498	3	Y	771	766 0		70

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
10	8339 X	6483	-0-	-1856	-0-	693 1	4821 3	Y	871	864 0			66	
						11 4	958 9							
11	8070 X	5816	-0-	-2254	-0-	589 1	4327 3	Y	805	807 0			64	
						14 4	886 9							
12	8339 X	6028	-0-	-2311	-0-	681 1	4412 3	Y	850	814 0			100	
						935 9								
01	6696 X	5168	-0-	-1528	-0-	462 1	3998 3	Y	644	671 0			73	
						708 9								
02	5852 X	5407	-0-	-445	-0-	492 1	4109 3	Y	684	697 0			60	
						54 4	752 9							
03	6479 X	5010	-0-	-1469	-0-	496 1	3837 3	Y	598	604 0			54	
						19 4	658 9							

MAGPIE UNIT			WELL #: P109H			RRCID -> 289323			COMPL. DATE 05/09/2017			TOTAL DEPTH 11138 PERF. 11319 - 17308		
10	7068 X	4579	-0-	-2489	-0-	636 1	3135 3	Y	725	759 0			55	
						10 4	798 9							
11	5880 X	4211	-0-	-1669	-0-	614 1	2509 3	Y	981	958 0			78	
						9 4	1079 9							
12	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	678 1	5827 3	Y	1158	1099 0			137	
						1274 9								
01	6448 X	2101	-0-	-4347	-0-	430 1	691 3	Y	891	927 0			101	
						980 9								
02	5824 X	3794	-0-	-2030	-0-	429 1	2361 3	Y	878	902 0			77	
						38 4	966 9							
03	7781 X	6459	-0-	-1322	-0-	451 1	4977 3	Y	922	916 0			83	
						17 4	1014 9							

ROBIN 8			WELL #: P103H			RRCID -> 289328			COMPL. DATE 05/11/2014			TOTAL DEPTH 10663 PERF. 10838 - 15505		
10	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	691 1	1976 3	Y	2364	2203 0			493	
						151 4	2600 9							
11	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	531 1	1640 3	Y	2187	2377 0			303	
						230 4	2406 9							
12	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	707 1	1285 3	Y	1929	1897 0			335	
						129 4	2122 9							
01	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	673 1	1277 3	Y	1888	2033 0			190	
						2077 9								
02	4900 X	3440	-0-	-1460	-0-	433 1	839 3	Y	1748	1713 0			225	
						245 4	1923 9							
03	5425 X	3914	-0-	-1511	-0-	504 1	683 3	Y	1635	1588 0			272	
						928 4	1799 9							

FALCON STATE UNIT			WELL #: P225H			RRCID -> 289331			COMPL. DATE 09/12/2015			TOTAL DEPTH 10869 PERF. 11118 - 15800		
10	20420 X	20420	-0-	-0-	-0-	939 1	17949 3	Y	1390	1282 0			264	
						3 4	1529 9							
11	20642 X	20642	-0-	-0-	-0-	834 1	18697 3	Y	984	967 0			281	
						29 4	1082 9							
12	22467 X	22467	-0-	-0-	-0-	988 1	20367 3	Y	1007	1037 0			251	
						4 4	1108 9							
01	21912 X	21912	-0-	-0-	-0-	787 1	20155 3	Y	877	771 0			357	
						5 4	965 9							
02	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	719 1	19667 3	Y	592	695 0			254	
						63 4	651 9							
03	20449 X	20449	-0-	-0-	-0-	815 1	18348 3	Y	1169	1112 0			311	
						1286 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P251H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
					RRCID -> 289332	COMPL. DATE 01/27/2016	TOTAL	DEPTH 10943	PERF.11247	- 15555			
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
10	15892 X	15892	-0-	-0-	-0-	903 1	13598 3	Y	1262	1227	0		240
						3 4	1388 9						
11	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	814 1	12939 3	Y	1074	1007	0		307
						81 4	1181 9						
12	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	845 1	11767 3	Y	1012	1067	0		252
						3 4	1113 9						
01	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	687 1	12137 3	Y	1169	946	0		475
						4 4	1286 9						
02	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	633 1	12123 3	Y	789	926	0		338
						185 4	868 9						
03	14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	676 1	12260 3	Y	1385	1355	0		368
						1524 9							

FALCON STATE UNIT			WELL #: P231H		RRCID -> 289338	COMPL. DATE 09/19/2016	TOTAL	DEPTH 10872	PERF.11387	- 15440			
10	1984 X	908	-0-	-1076	-0-	646 1	262 9	Y	238	228	0		47
11	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	650 1	1121 3	Y	293	286	0		54
						5 4	322 9						
12	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	693 1	1245 3	Y	258	262	0		50
						1 4	284 9						
01	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	551 1	423 3	Y	278	277	0		51
						306 9							
02	1960 X	670	-0-	-1290	-0-	430 1	1 4	Y	217	206	0		62
						239 9							
03	2232 X	996	-0-	-1236	-0-	518 1	187 3	Y	264	277	0		49
						1 4	290 9						

FALCON STATE UNIT			WELL #: P259H		RRCID -> 289339	COMPL. DATE 09/18/2016	TOTAL	DEPTH 11020	PERF.11294	- 15357			
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	691 1	545 9	Y	495	505	0		97
11	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	636 1	386 9	Y	351	384	0		64
12	1147 N	974	-0-	-173	-0-	678 1	1 4	Y	268	281	0		51
						295 9							
01	1147 N	865	-0-	-282	-0-	564 1	301 9	Y	274	275	0		50
02	840 N	688	-0-	-152	-0-	448 1	240 9	Y	218	206	0		62
03	930 N	911	-0-	-19	-0-	534 1	1 4	Y	342	341	0		63
						376 9							

FALCON STATE UNIT			WELL #: 255H		RRCID -> 289341	COMPL. DATE 05/03/2016	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.11365	- 16205			
10	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	787 1	11215 3	Y	952	899	0		181
						2 4	1047 9						
11	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	716 1	10594 3	Y	782	740	0		223
						11 4	860 9						
12	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	948 1	12080 3	Y	750	786	0		187
						4 4	825 9						
01	4681 X	3507	-0-	-1174	-0-	759 1	2129 3	Y	558	518	0		227
						5 4	614 9						
02	4284 X	1537	-0-	-2747	-0-	671 1	443 3	Y	376	442	0		161
						9 4	414 9						
03	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	751 1	9112 3	Y	654	641	0		174
						719 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P102H			ASSOCIATED	CAPACITY				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
10	T. A.	15839	-0-	15839	27723	438 1 12 4	11894 3 3495 9			Y	3177	3092 0				107
11	T. A.	13125	-0-	13125	40848	513 1 106 4	9295 3 3211 9			Y	2919	2943 0				83
12	49123 X	8275	-0-	-40848	-0-	419 1 111 4	5255 3 2490 9			Y	2264	2294 0				53
01	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	365 1 309 4	8978 3 2061 9			Y	1874	1879 0				48
02	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	208 1 110 4	3346 3 1370 9			Y	1245	1203 0				90
03	4433 X	3496	-0-	-937	-0-	225 1 70 4	1628 3 1573 9			Y	1430	1440 0				80
FALCON STATE UNIT				WELL #: P261H			RRCID -> 289380		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL	DEPTH	11034	PERF.11258	- 15944	
10	2914 X	1622	-0-	-1292	-0-	753 1	869 9			Y	790	779 0				155
11	2820 X	1609	-0-	-1211	-0-	706 1 2 4	69 3 832 9			Y	756	773 0				138
12	2821 X	1499	-0-	-1322	-0-	749 1 1 4	60 3 689 9			Y	626	644 0				120
01	2170 X	1323	-0-	-847	-0-	602 1	721 9			Y	655	656 0				119
02	1512 N	1023	-0-	-489	-0-	480 1	543 9			Y	494	472 0				141
03	1488 N	1179	-0-	-309	-0-	500 1 678 9	1 4			Y	616	643 0				114
MAGPIE UNIT				WELL #: P112H			RRCID -> 289381		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL	DEPTH	11140	PERF.11387	- 17524	
10	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	611 1 10 4	5136 3 1828 9			Y	1662	1660 0				126
11	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	500 1 15 4	4853 3 1680 9			Y	1527	1532 0				121
12	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	548 1 1453 9	4064 3			Y	1321	1286 0				156
01	5239 X	4564	-0-	-675	-0-	403 1 980 9	3181 3			Y	891	946 0				101
02	6860 X	4406	-0-	-2454	-0-	393 1 41 4	3020 3 952 9			Y	865	890 0				76
03	7595 X	4549	-0-	-3046	-0-	221 1 8 4	3530 3 790 9			Y	718	729 0				65
MAGPIE UNIT				WELL #: P115H			RRCID -> 289382		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL	DEPTH	11149	PERF.11366	- 18439	
10	1271 X	751	-0-	-520	-0-	725 1 14 9	12 4			Y	13	21 0				1
11	1230 X	772	-0-	-458	-0-	504 1 3 4	225 3 40 9			Y	36	34 0				3
12	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	539 1 118 9	547 3			Y	107	97 0				13
01	837 X	671	-0-	-166	-0-	563 1	108 9			Y	98	100 0				11
02	756 X	605	-0-	-151	-0-	511 1 72 9	22 4			Y	65	70 0				6
03	1209 X	530	-0-	-679	-0-	435 1 79 9	16 4			Y	72	71 0				7

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	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
10	2852 X	853	-0-	-1999	-0-	658 1	2 4	Y	33
						193 9			
11	2760 X	704	-0-	-2056	-0-	574 1	6 4	Y	32
						124 9			
12	2852 X	869	-0-	-1983	-0-	613 1	3 4	Y	57
						253 9			
01	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	505 1	1233 3	Y	65
						3 4	176 9		
02	845 X	845	-0-	-0-	-0-	449 1	264 3	Y	51
						1 4	131 9		
03	868 X	552	-0-	-316	-0-	498 1	54 9	Y	13

SEAGULL UNIT		WELL #: P103HR		RRCID -> 289420		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 10875	
								PERF.11067 - 15690	
10	5487 X	3909	-0-	-1578	-0-	787 1	2137 3	Y	201
						985 9			
11	5310 X	2819	-0-	-2491	-0-	688 1	1313 3	Y	171
						5 4	813 9		
12	5487 X	1681	-0-	-3806	-0-	724 1	957 9	Y	180
01	4061 X	3790	-0-	-271	-0-	647 1	2195 3	Y	208
						948 9			
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	592 1	2064 3	Y	250
						436 4	928 9		
03	3906 X	3554	-0-	-352	-0-	592 1	781 3	Y	275
						1100 4	1081 9		

CONDOR		WELL #: 206H		RRCID -> 289421		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 10867	
								PERF.11624 - 15206	
10	4464 X	1884	-0-	-2580	-0-	682 1	272 3	Y	28
						19 4	911 9		
11	2460 X	1527	-0-	-933	-0-	639 1	101 4	Y	20
						787 9			
12	4092 X	1566	-0-	-2526	-0-	676 1	179 4	Y	15
						711 9			
01	4092 X	2086	-0-	-2006	-0-	507 1	519 3	Y	15
						429 4	631 9		
02	3080 X	1524	-0-	-1556	-0-	402 1	510 3	Y	29
						170 4	442 9		
03	1891 X	1180	-0-	-711	-0-	456 1	142 4	Y	30
						582 9			

CONDOR		WELL #: P208HR		RRCID -> 289425		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 10878	
								PERF.10086 - 15536	
10	10261 X	3029	-0-	-7232	-0-	691 1	1161 3	Y	35
						19 4	1158 9		
11	5910 X	1829	-0-	-4081	-0-	549 1	86 4	Y	31
						1194 9			
12	8184 X	1878	-0-	-6306	-0-	580 1	154 4	Y	24
						1144 9			
01	8184 X	1754	-0-	-6430	-0-	392 1	332 4	Y	24
						1030 9			
02	5936 X	1156	-0-	-4780	-0-	225 1	114 3	Y	48
						94 4	723 9		
03	3038 X	1236	-0-	-1802	-0-	323 1	101 4	Y	42
						812 9			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CONDOR		WELL #: 210H		RRCID -> 289444		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 10712			
								PERF.10972 - 15251			
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
10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	647 1	2711 3	Y	719	704 0	24
						18 4	791 9				
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	343 1	2461 3	Y	740	743 0	21
						61 4	814 9				
12	3193 X	2697	-0-	-496	-0-	67 1	2089 3	Y	475	485 0	11
						18 4	523 9				
01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	73 1	2765 3	Y	664	658 0	17
						61 4	730 9				
02	5656 X	1707	-0-	-3949	-0-	266 1	784 3	Y	492	473 0	36
						116 4	541 9				
03	4154 X	1114	-0-	-3040	-0-	425 1	133 4	Y	505	513 0	28
						556 9					

CHAPARRAL 89		WELL #: 202H		RRCID -> 289556		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 11680		PERF.12222 - 16790	
10	5859 X	2411	-0-	-3448	-0-	399 1	878 4	Y	1031	1001 0	217
						1134 9					
11	6900 X	1116	-0-	-5784	-0-	317 1	96 4	Y	639	711 0	145
						703 9					
12	7130 X	962	-0-	-6168	-0-	244 1	128 4	Y	536	575 0	106
						590 9					
01	7130 X	818	-0-	-6312	-0-	184 1	129 4	Y	459	439 0	126
						505 9					
02	2184 X	708	-0-	-1476	-0-	173 1	71 4	Y	422	366 0	182
						464 9					
03	2418 X	754	-0-	-1664	-0-	255 1	75 4	Y	385	376 0	191
						424 9					

CARDINAL 4		WELL #: P 1H		RRCID -> 289558		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 11114		PERF.11133 - 14910	
10	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	196 1	1331 3	Y	505	454 0	194
						214 4	556 9				
11	2820 X	1385	-0-	-1435	-0-	341 1	1044 9	Y	949	948 0	195
12	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	489 1	2145 4	Y	932	910 0	217
						1025 9					
01	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	352 1	2767 4	Y	722	690 0	249
						794 9					
02	2072 X	1126	-0-	-946	-0-	339 1	787 9	Y	715	785 0	179
03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	365 1	3851 4	Y	839	866 0	152
						923 9					

ROBIN 8		WELL #: P102H		RRCID -> 289573		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 10676		PERF.10866 - 15688	
10	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	1409 1	4026 3	Y	385	354 0	80
						308 4	424 9				
11	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	1177 1	3636 3	Y	312	349 0	43
						510 4	343 9				
12	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	1747 1	3174 3	Y	410	382 0	71
						318 4	451 9				
01	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	1620 1	3076 3	Y	378	411 0	38
						416 9					
02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	913 1	1769 3	Y	350	343 0	45
						515 4	385 9				
03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	831 1	1127 3	Y	358	343 0	60
						1531 4	394 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: P 1H RRCID -> 289577 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	1232 1	3521 3	Y	797	766	0			166
						269 4	877 9							
11	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	1090 1	3365 3	Y	659	734	0			91
						472 4	725 9							
12	5828 X	5106	-0-	-722	-0-	1474 1	2679 3	Y	623	606	0			108
						268 4	685 9							
01	5890 X	5109	-0-	-781	-0-	1558 1	2958 3	Y	539	593	0			54
						593 9								
02	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	1740 1	3371 3	Y	499	489	0			64
						982 4	549 9							
03	5890 X	5040	-0-	-850	-0-	1045 1	1417 3	Y	594	559	0			99
						1925 4	653 9							
ROBIN 8 WELL #: P104H RRCID -> 289578 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028														
10	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	1756 1	5018 3	Y	732	693	0			153
						384 4	805 9							
11	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	1465 1	4525 3	Y	766	813	0			106
						635 4	843 9							
12	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	1917 1	3483 3	Y	779	750	0			135
						349 4	857 9							
01	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	2014 1	3826 3	Y	675	742	0			68
						743 9								
02	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	1247 1	2417 3	Y	624	612	0			80
						704 4	686 9							
03	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	1497 1	2030 3	Y	621	598	0			103
						2758 4	683 9							
ROBIN 8 WELL #: P101H RRCID -> 289579 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869														
10	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	1315 1	3758 3	Y	495	483	0			103
						288 4	545 9							
11	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	971 1	2998 3	Y	518	549	0			72
						421 4	570 9							
12	5766 X	5283	-0-	-483	-0-	1587 1	2883 3	Y	476	465	0			83
						289 4	524 9							
01	5921 X	4540	-0-	-1381	-0-	1423 1	2702 3	Y	377	422	0			38
						415 9								
02	5348 X	3076	-0-	-2272	-0-	768 1	1489 3	Y	350	343	0			45
						434 4	385 9							
03	5921 X	2075	-0-	-3846	-0-	400 1	542 3	Y	361	346	0			60
						736 4	397 9							
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P205H RRCID -> 289580 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662														
10	3410 X	2996	-0-	-414	-0-	606 1	1465 3	Y	841	805	0			106
						925 9								
11	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	579 1	1808 3	Y	778	799	0			85
						6 4	856 9							
12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	447 1	1431 3	Y	841	803	0			123
						925 9								
01	3007 X	1307	-0-	-1700	-0-	439 1	868 9	Y	789	792	0			120
02	3024 X	1722	-0-	-1302	-0-	200 1	797 3	Y	653	656	0			117
						7 4	718 9							
03	3348 X	2642	-0-	-706	-0-	226 1	1797 3	Y	563	597	0			83
						619 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HYPERION				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 501H		ASSOCIATED RRCID -> 289588	CAPACITY COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL	DEPTH	8254	PERF. 8196	CNTY: WARD - 12366		
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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			
10	7874	X	7089	-0-	-785	-0-	613	1	5044	3	Y	1293	1288	0			98
							10	4	1422	9							
11	6300	X	5765	-0-	-535	-0-	502	1	4062	3	Y	1080	1093	0			85
							13	4	1188	9							
12	6510	X	5728	-0-	-782	-0-	576	1	3842	3	Y	1191	1136	0			140
							1310	9									
01	7099	X	4801	-0-	-2298	-0-	389	1	3321	3	Y	992	1019	0			113
							1091	9									
02	6412	X	5445	-0-	-967	-0-	382	1	3761	3	Y	1142	1155	0			100
							46	4	1256	9							
03	7099	X	3855	-0-	-3244	-0-	407	1	2642	3	Y	719	754	0			65
							15	4	791	9							
BLUE JAY UNIT			WELL #: P101H			RRCID -> 289819	COMPL. DATE 01/02/2017			TOTAL	DEPTH	10733	PERF.11289	- 14992			
10	3844	X	3524	-0-	-320	-0-	822	1	1890	3	Y	511	448	0			79
							250	4	562	9							
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	796	1	3034	3	Y	415	388	0			106
							206	4	457	9							
12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	753	1	2796	3	Y	460	479	0			87
							11	4	506	9							
01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	619	1	2300	3	Y	496	428	0			155
							184	4	546	9							
02	4200	X	3330	-0-	-870	-0-	544	1	1908	3	Y	444	518	0			81
							390	4	488	9							
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	569	1	3847	3	Y	462	384	0			159
							73	4	508	9							
BLUE JAY UNIT			WELL #: P102H			RRCID -> 289860	COMPL. DATE 01/02/2017			TOTAL	DEPTH	10698	PERF.10814	- 15664			
10	13826	X	7312	-0-	-6514	-0-	949	1	4819	3	Y	1141	1067	0			175
							289	4	1255	9							
11	10770	X	8178	-0-	-2592	-0-	883	1	5914	3	Y	1041	951	0			265
							236	4	1145	9							
12	11129	X	7701	-0-	-3428	-0-	919	1	5683	3	Y	986	1064	0			187
							14	4	1085	9							
01	10013	X	6740	-0-	-3273	-0-	680	1	4804	3	Y	958	845	0			300
							202	4	1054	9							
02	8512	X	6423	-0-	-2089	-0-	593	1	4448	3	Y	854	999	0			155
							443	4	939	9							
03	8463	X	6797	-0-	-1666	-0-	682	1	5029	3	Y	907	750	0			312
							88	4	998	9							
CHAPARRAL 89			WELL #: 103H			RRCID -> 289862	COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL	DEPTH	10880	PERF.11042	- 15542			
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CHAPARRAL 89				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 201H	ASSOCIATED RRCID -> 289905	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL	DEPTH 11597	PERF.11908 - 15210	CNTY: WARD
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DOROTHY UNIT 38				WELL #: 12H	RRCID -> 289930	COMPL. DATE 04/12/2020	TOTAL	DEPTH 11328	PERF.11587 - 22191	
10	32388 X	32388	-0-	-0-	-0-	86 1 30348 2 48 4 1906 9	Y	1733	1705 0	124
11	23460 X	21321	-0-	-2139	-0-	86 1 19617 2 2 4 1616 9	Y	1469	1472 0	121
12	24459 X	4075	-0-	-20384	-0-	90 1 2362 2 3 4 1620 9	Y	1473	1435 0	159
01	32395 X	12375	-0-	-20020	-0-	80 1 10867 2 3 4 1425 9	Y	1295	1339 0	115
02	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	64 1 6763 2 3 4 1210 9	Y	1100	1113 0	102
03	32395 X	18458	-0-	-13937	-0-	17117 2 1328 9	Y	1207	1183 0	126

DOROTHY UNIT 38				WELL #: 14H	RRCID -> 290005	COMPL. DATE 04/11/2020	TOTAL	DEPTH 10868	PERF.11060 - 21311	
10	41313 X	41313	-0-	-0-	-0-	76 1 39505 2 56 4 1676 9	Y	1524	1525 0	109
11	38010 X	34106	-0-	-3904	-0-	70 1 32718 2 3 4 1315 9	Y	1195	1206 0	98
12	39277 X	36350	-0-	-2927	-0-	75 1 34922 2 8 4 1345 9	Y	1223	1189 0	132
01	39277 X	34433	-0-	-4844	-0-	70 1 33115 2 6 4 1242 9	Y	1129	1161 0	100
02	31906 X	31906	-0-	-0-	-0-	59 1 30717 2 8 4 1122 9	Y	1020	1025 0	95
03	41323 X	35443	-0-	-5880	-0-	34190 2 1230 9	Y	1118	1096 0	117

RICHMOND W STATE 4239 A-B				WELL #: 71H	RRCID -> 290138	COMPL. DATE 01/21/2021	TOTAL	DEPTH 10740	PERF.10798 - 18356	
10	21638 X	16665	-0-	-4973	-0-	106 1 14632 2 1927 9	Y	1752	1782 0	52
11	32199 X	32199	-0-	-0-	-0-	142 1 29095 2 2962 9	Y	2693	2653 0	92
12	30690 X	30690	-0-	-0-	-0-	105 1 26312 2 1753 4 2520 9	Y	2291	2325 0	58
01	21638 X	9288	-0-	-12350	-0-	34 1 8129 2 456 4 669 9	Y	608	643 0	23
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	23 0	-0-
03	29419 X	-0-	-0-	-29419	-0-		Y	-0-		-0-

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		
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
10	15940 X	15940	-0-	-0-	-0-	69	1	14604	2	Y	1152	1159	0			34
11	17926 X	17926	-0-	-0-	-0-	1267	9	16518	2	Y	1222	1214	0			42
12	14488 X	14488	-0-	-0-	-0-	64	1	12615	2	Y	901	920	0			23
01	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	1344	9	991	9							
02	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	41	1	11052	2	Y	1032	1015	0			40
03	18538 X	14214	-0-	-4324	-0-	841	4	1135	9							
						58	1	10807	2	Y	1058	1049	0			49
						620	4	1164	9							
						66	1	237	4	Y	1001	1007	0			43
						396	4									
						12876	2									
						1101	9									
RICHMOND W STATE 4239 A-D																
				WELL #:	73H	RRCID -> 290140	COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL	DEPTH	11277	PERF.11268	- 18749				
10	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	68	1	11935	2	Y	1135	1134	0			34
11	15237 X	15237	-0-	-0-	-0-	1249	9	13852	2	Y	1202	1195	0			41
12	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	63	1	10317	2	Y	1377	1383	0			35
01	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	1322	9	1515	9							
02	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	63	1	10100	2	Y	2185	2136	0			84
03	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	688	4	2404	9							
						122	1	9920	2	Y	1408	1427	0			65
						567	4	1549	9							
						88	1	214	4	Y	2793	2737	0			121
						363	4									
						11613	2									
						3072	9									
BUSH STATE UNIT 1922																
				WELL #:	10H	RRCID -> 290175	COMPL. DATE 06/17/2021	TOTAL	DEPTH	10420	PERF.10575	- 20549				
10	29295 X	28415	-0-	-880	-0-	1004	1	25343	2	Y	1875	1873	0			60
11	28350 X	27832	-0-	-518	-0-	5	4	2063	9							
12	29295 X	27305	-0-	-1990	-0-	915	1	24734	2	Y	1983	1987	0			56
01	27345 X	26233	-0-	-1112	-0-	2	4	2181	9							
02	16890 X	16890	-0-	-0-	-0-	903	1	24203	2	Y	1998	1976	0			78
03	26970 X	19399	-0-	-7571	-0-	1	4	2198	9							
						873	1	23226	2	Y	1930	1941	0			67
						11	4	2123	9							
						750	1	14758	2	Y	1213	1223	0			57
						48	4	1334	9							
						1329	1	17039	2	Y	932	935	0			54
						6	4	1025	9							
BUSH STATE UNIT 1922																
				WELL #:	11H	RRCID -> 290176	COMPL. DATE 06/20/2021	TOTAL	DEPTH	10909	PERF.11075	- 21032				
10	34255 X	32933	-0-	-1322	-0-	944	1	29519	2	Y	2241	2249	0			72
11	33150 X	31339	-0-	-1811	-0-	5	4	2465	9							
12	34255 X	30572	-0-	-3683	-0-	1002	1	27929	2	Y	2187	2197	0			62
01	33137 X	30105	-0-	-3032	-0-	2	4	2406	9							
02	18898 X	18898	-0-	-0-	-0-	1157	1	27059	2	Y	2141	2120	0			83
03	32922 X	19607	-0-	-13315	-0-	1	4	2355	9							
						1078	1	26773	2	Y	2036	2048	0			71
						14	4	2240	9							
						832	1	17054	2	Y	871	901	0			41
						54	4	958	9							
						708	1	17322	2	Y	1429	1387	0			83
						5	4	1572	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BUSH STATE UNIT 1922														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	1219	1	6880	2	Y	1127	1128	0	36
						4	4	1240	9					
11	8550 X	8350	-0-	-200	-0-	1200	1	5915	2	Y	1122	1126	0	32
						1	4	1234	9					
12	8835 X	7270	-0-	-1565	-0-	1258	1	4721	2	Y	1173	1159	0	46
						1	4	1290	9					
01	8835 X	7435	-0-	-1400	-0-	1063	1	5195	2	Y	1063	1072	0	37
						8	4	1169	9					
02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	534	1	3334	2	Y	444	460	0	21
						24	4	488	9					
03	9331 X	8528	-0-	-803	-0-	1060	1	6570	2	Y	813	787	0	47
						4	4	894	9					
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 20H RRCID -> 290178 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10670 - 20568														
10	38812 X	32763	-0-	-6049	-0-	893	1	29267	2	Y	2362	2364	0	76
						5	4	2598	9					
11	37560 X	30832	-0-	-6728	-0-	822	1	27329	2	Y	2435	2442	0	69
						2	4	2679	9					
12	38688 X	29893	-0-	-8795	-0-	829	1	26450	2	Y	2375	2352	0	92
						1	4	2613	9					
01	31974 X	31945	-0-	-29	-0-	823	1	28455	2	Y	2414	2422	0	84
						12	4	2655	9					
02	20800 X	20800	-0-	-0-	-0-	626	1	17911	2	Y	2014	2004	0	94
						48	4	2215	9					
03	30659 X	27522	-0-	-3137	-0-	808	1	24505	2	Y	2003	1980	0	117
						6	4	2203	9					
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 21H RRCID -> 290179 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11130 - 21065														
10	23630 X	23630	-0-	-0-	-0-	656	1	21279	2	Y	1537	1535	0	49
						4	4	1691	9					
11	21939 X	21939	-0-	-0-	-0-	642	1	19720	2	Y	1433	1442	0	40
						1	4	1576	9					
12	21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	669	1	19410	2	Y	1258	1249	0	49
						1	4	1384	9					
01	20476 X	20476	-0-	-0-	-0-	820	1	18307	2	Y	1217	1223	0	43
						10	4	1339	9					
02	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	549	1	12550	2	Y	870	872	0	41
						38	4	957	9					
03	27230 X	27230	-0-	-0-	-0-	719	1	25658	2	Y	770	766	0	45
						6	4	847	9					
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 22H RRCID -> 290181 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11170 - 21111														
10	26776 X	26776	-0-	-0-	-0-	1206	1	22792	2	Y	2521	2526	0	81
						5	4	2773	9					
11	24656 X	24656	-0-	-0-	-0-	1094	1	21020	2	Y	2309	2325	0	65
						2	4	2540	9					
12	25172 X	21645	-0-	-3527	-0-	1106	1	17700	2	Y	2580	2545	0	100
						1	4	2838	9					
01	24626 X	15431	-0-	-9195	-0-	970	1	12011	2	Y	2219	2241	0	78
						9	4	2441	9					
02	13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	664	1	10883	2	Y	1809	1802	0	85
						40	4	1990	9					
03	24521 X	6518	-0-	-18003	-0-	979	1	4203	2	Y	1212	1226	0	71
						3	4	1333	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION RICHMOND W STATE 4239 A-A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 70H		ASSOCIATED RRCID -> 290182		CAPACITY COMPL. DATE 01/21/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10576 PERF.10638 - 18102				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	19082 X	19082	-0-	-0-	-0-	156 2849	1 9	16077	2	Y	2590	2593	0			77
11	16080 X	15297	-0-	-783	-0-	123 2569	1 9	12605	2	Y	2335	2332	0			80
12	16616 X	16317	-0-	-299	-0-	95 871	1 4	13076	2	Y	2068	2096	0			52
01	19834 X	19834	-0-	-0-	-0-	138 903	1 4	16085	2	Y	2462	2420	0			94
02	19517 X	19517	-0-	-0-	-0-	128 605	1 4	16539	2	Y	2041	2041	0			94
03	21917 X	21917	-0-	-0-	-0-	19554 2002	2 9	361	4	Y	1820	1835	0			79

SPRUCE STATE UNIT				WELL #:	402BH	RRCID -> 290185	COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL DEPTH 9778	PERF.10228	- 17830			
10	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	6872	2	933	9	Y	848	776	1			125
11	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	1 818	1 9	6359	2	Y	744	730	1			139
12	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	6339	2	972	9	Y	884	842	1			181
01	7812 X	4923	-0-	-2889	-0-	1 574	1 9	4348	2	Y	522	587	1			116
02	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	1 1132	1 9	8262	2	Y	1029	920	1			225
03	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	7956	2	845	9	Y	768	874	1			119

STORM CAT UNIT				WELL #:	402AH	RRCID -> 290286	COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL DEPTH 9646	PERF. 9840	- 17022			
10	10757 X	7001	-0-	-3756	-0-	197 397	1 9	6407	2	N	361	357	1			105
11	8910 X	5071	-0-	-3839	-0-	267 597	1 9	4207	2	N	543	445	1			203
12	5673 X	478	-0-	-5195	-0-	254 101	1 9	123	2	N	92	198	1			97
01	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	228 570	1 9	6216	2	N	518	501	1			114
02	6328 X	2607	-0-	-3721	-0-	100 320	1 9	2187	2	N	291	185	1			220
03	7006 X	6960	-0-	-46	-0-	9 493	1 9	6458	2	N	448	549	1			119

HAYES STATE UNIT				WELL #:	41H	RRCID -> 290453	COMPL. DATE 10/25/2020				TOTAL DEPTH 10464	PERF.10600	- 15270			
10	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	1487 5	1 4	7060	2	Y	1434	1506	0			222
11	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	1410 4	1 4	1577 7240	9 2	Y	1267	1337	0			152
12	9176 X	9010	-0-	-166	-0-	1373 5	1 4	1394 6282	9 2	Y	1227	1149	0			230
01	8396 X	4775	-0-	-3621	-0-	1166 7	1 4	1350 2595	9 2	Y	915	955	0			190
02	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	610 12	1 4	1007 1116	9 2	Y	492	436	0			246
03	8246 X	4141	-0-	-4105	-0-	632 1304	1 9	541 2205	9 2	Y	1185	1180	0			251

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	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	
10	14229 X	13443	-0-	-786	-0-	1685 6 4	10259 1493 9	2	Y		1357	1328 0		210	
11	13770 X	12505	-0-	-1265	-0-	1666 5 4	9282 1552 9	2	Y		1411	1452 0		169	
12	14229 X	11819	-0-	-2410	-0-	1788 8 4	8503 1520 9	2	Y		1382	1292 0		259	
01	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	1434 12 4	9472 1224 9	2	Y		1113	1141 0		231	
02	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	1183 48 4	7847 839 9	2	Y		763	612 0		382	
03	15898 X	15898	-0-	-0-	-0-	1238 1317 9	13343	2	Y		1197	1325 0		254	
GRADY STATE UNIT 2730															
			WELL #: 28H	RRCID -> 290507				COMPL. DATE 10/26/2020			TOTAL	DEPTH 11150	PERF.11259 - 21174		
10	28675 X	28054	-0-	-621	-0-	1101 1 4	22632 4320 9	2	Y		3927	3926 0		300	
11	27750 X	25658	-0-	-2092	-0-	1020 1 4	20714 3923 9	2	Y		3566	3649 0		217	
12	28705 X	28705	-0-	-0-	-0-	1068 1 4	23424 4212 9	2	Y		3829	3693 0		353	
01	29000 X	29000	-0-	-0-	-0-	909 20 4	24406 3665 9	2	Y		3332	3409 0		276	
02	25561 X	25561	-0-	-0-	-0-	1024 3412 9	21125	2	Y		3102	3136 0		242	
03	28396 X	24654	-0-	-3742	-0-	639 3148 9	20867	2	Y		2862	2858 0		246	
PRESTIGE WORLDWIDE STATE															
			WELL #: 451H	RRCID -> 290778				COMPL. DATE 09/01/2020			TOTAL	DEPTH 10511	PERF.10763 - 21158		
10	47267 X	47267	-0-	-0-	-0-	41285	5982	9	Y		5438	5449 0		190	
11	45450 X	44446	-0-	-1004	-0-	37689	6757	9	Y		6143	6136 0		197	
12	46965 X	41761	-0-	-5204	-0-	36236	5525	9	Y		5023	5081 0		139	
01	46965 X	39156	-0-	-7809	-0-	34479	4677	9	Y		4252	4181 0		210	
02	42700 X	41318	-0-	-1382	-0-	35980	5338	9	Y		4853	4804 0		259	
03	47275 X	42378	-0-	-4897	-0-	37031	5347	9	Y		4861	4947 0		173	
PRESTIGE WORLDWIDE STATE C															
			WELL #: 432H	RRCID -> 290779				COMPL. DATE 10/29/2020			TOTAL	DEPTH 10393	PERF.10515 - 20942		
10	57009 X	35918	-0-	-21091	-0-	30749	5169	9	Y		4699	4636 0		164	
11	53970 X	39068	-0-	-14902	-0-	32087	6981	9	Y		6346	6306 0		204	
12	54932 X	33451	-0-	-21481	-0-	27868	5583	9	Y		5075	5139 0		140	
01	54932 X	36441	-0-	-18491	-0-	31056	5385	9	Y		4895	4794 0		241	
02	40317 X	40317	-0-	-0-	-0-	35147	5170	9	Y		4700	4690 0		251	
03	40362 X	37700	-0-	-2662	-0-	32873	4827	9	Y		4388	4483 0		156	
DRAGON STATE															
			WELL #: 454H	RRCID -> 290797				COMPL. DATE 11/05/2020			TOTAL	DEPTH 9945	PERF.10276 - 15373		
10	43958 X	41120	-0-	-2838	-0-	1349 1979 9	37792	3	N		1799	1831 0		168	
11	42960 X	35967	-0-	-6993	-0-	960 1832 9	33175	3	N		1665	1650 0		183	
12	44423 X	32158	-0-	-12265	-0-	992 358 4	29095 1713 9	3	N		1557	1590 0		150	
01	44423 X	29075	-0-	-15348	-0-	992 22 4	26932 1129 9	3	N		1026	1075 0		101	
02	40124 X	27845	-0-	-12279	-0-	896 46 4	25607 1296 9	3	N		1178	1142 0		137	
03	41106 X	27500	-0-	-13606	-0-	992 1445 9	25063	3	N		1314	1288 0		163	

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				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	31496 X	27645	-0-	-3851	-0-		1235 1540	1 9	24870	3	N	1400	1405	0			131
11	30480 X	27636	-0-	-2844	-0-		960 1659	1 9	25017	3	N	1508	1473	0			166
12	30194 X	27106	-0-	-3088	-0-		992 329	1 4	23898	3	N	1715	1716	0			165
01	29760 X	23436	-0-	-6324	-0-		992 18	1 4	21034	3	N	1265	1305	0			125
02	25788 X	23124	-0-	-2664	-0-		896 39	1 4	20825	3	N	1240	1221	0			144
03	28551 X	26863	-0-	-1688	-0-		992 1469	1 9	24402	3	N	1335	1314	0			165
PRESTIGE WORLDWIDE STATE B																	
				WELL #: 431H	RRCID -> 290876	COMPL. DATE 09/28/2020				TOTAL	DEPTH	10287	PERF.10763 - 21158				
10	64356 X	49097	-0-	-15259	-0-		42901	3	6196	9	Y	5633	5689	0			197
11	62280 X	40327	-0-	-21953	-0-		33174	3	7153	9	Y	6503	6491	0			209
12	64356 X	44743	-0-	-19613	-0-		38001	3	6742	9	Y	6129	6169	0			169
01	63364 X	38009	-0-	-25355	-0-		33320	3	4689	9	Y	4263	4222	0			210
02	49980 X	12496	-0-	-37484	-0-		10541	3	1955	9	Y	1777	1892	0			95
03	49104 X	26486	-0-	-22618	-0-		21606	3	4880	9	Y	4436	4373	0			158
BRAGG																	
				WELL #: 401AH	RRCID -> 291075	COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL	DEPTH	10556	PERF.10840 - 15417				
10	19313 X	15105	-0-	-4208	-0-		864 9229	1 3	1670	2	Y	3038	3039	0			356
11	18390 X	13441	-0-	-4949	-0-		784 8352	1 3	581	2	Y	3385	3299	0			442
12	18166 X	12827	-0-	-5339	-0-		828 8598	1 3	790	2	Y	2374	2500	0			316
01	16585 X	11607	-0-	-4978	-0-		700 8104	1 3	9	2	Y	2540	2535	0			321
02	13776 X	12803	-0-	-973	-0-		731 9982	1 3	74	2	Y	1833	1900	0			254
03	19993 X	19993	-0-	-0-	-0-		942 3007	1 9	2016	3	Y	2734	2445	0			543
MEADE																	
				WELL #: 408BH	RRCID -> 291085	COMPL. DATE 01/23/2021				TOTAL	DEPTH	10695	PERF.10840 - 15417				
10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 X	-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-
MEADE																	
				WELL #: 407AH	RRCID -> 291086	COMPL. DATE 01/24/2021				TOTAL	DEPTH	10409	PERF.10650 - 15167				
10	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-		311 6397	1 3	1158	2	Y	914	1106	0			174
11	7470 X	4422	-0-	-3048	-0-		116 3310	1 3	230	2	Y	696	845	0			25
12	7719 X	81	-0-	-7638	-0-		3 70	1 3	766	9	Y	2	27	0			-0-
01	7719 X	592	-0-	-7127	-0-		79 106	1 3	2	2	Y	369	360	0			9
02	3220 X	1998	-0-	-1222	-0-		376 1610	1 3	12	2	Y	-0-	9	0			-0-
03	3565 X	1540	-0-	-2025	-0-		319	1	1221	3	Y	-0-					-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 937

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRAGG				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 027200 405DH	ASSOCIATED RRCID -> 291185		CAPACITY COMPL. DATE 09/23/2022				CNTY: WARD 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	37603 X	34576	-0-	-3027	-0-	1842	1	4978	2	Y	225	245	0			26
11	36390 X	2752	-0-	-33638	-0-	27508	3	248	9							6
12	37603 X	27235	-0-	-10368	-0-	267	1	158	2	Y	49	69	0			31
01	34565 X	18974	-0-	-15591	-0-	2273	3	54	9							31
02	31220 X	21513	-0-	-9707	-0-	1781	1	2121	2	Y	235	210	0			30
03	34565 X	16120	-0-	-18445	-0-	23074	3	259	9							22
						1431	1	20	2	Y	243	243	0			
						17256	3	267	9							
						1452	1	146	2	Y	218	219	0			
						19675	3	240	9							
						968	1	15029	3	Y	112	120	0			
						123	9									
BULL RUN				WELL #:	413CH	RRCID -> 291186	COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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					
10	72075 X	28731	-0-	-43344	-0-	900	1	4231	2	Y	202	330	0			38
11	67440 X	37372	-0-	-30068	-0-	23378	3	222	9							-0-
12	69595 X	34751	-0-	-34844	-0-	1347	1	2345	2	Y	-0-	38	0			-0-
01	69595 X	34001	-0-	-35594	-0-	33680	3									-0-
02	56924 X	879	-0-	-56045	-0-	1402	1	2807	2	Y	-0-					-0-
03	38626 X	-0-	-0-	-38626	-0-	30542	3									-0-
						1148	1	38	2	Y	84	82	0			2
						32723	3	92	9							6
						118	1	3	2	Y	280	276	0			6
						450	3	308	9	Y	-0-	6	0			-0-
BRAGG				WELL #:	404BH	RRCID -> 291209	COMPL. DATE 09/21/2022				TOTAL DEPTH 10907 PERF.11115 - 15661					
10	64976 X	59691	-0-	-5285	-0-	1788	1	7922	2	Y	5647	5674	0			661
11	62880 X	53419	-0-	-9461	-0-	43769	3	6212	9							774
12	64976 X	61567	-0-	-3409	-0-	1558	1	2951	2	Y	5933	5820	0			913
01	63612 X	48425	-0-	-15187	-0-	42384	3	6526	9							668
02	53928 X	45469	-0-	-8459	-0-	1731	1	4401	2	Y	6869	6730	0			615
03	61566 X	18667	-0-	-42899	-0-	47879	3	7556	9							332
						1321	1	48	2	Y	5287	5532	0			
						41240	3	5816	9							
						1272	1	290	2	Y	4431	4484	0			
						39033	3	4874	9							
						518	1	16308	3	Y	1674	1957	0			
						1841	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRAGG				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 406CH	ASSOCIATED RRCID -> 291212	CAPACITY COMPL. DATE 09/04/2022				TOTAL	DEPTH	11426	PERF.10605 - 16391
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
10	84289 X	31617	-0-	-52672	-0-	1142	1	4412	2	Y	1531	1637 0	179
						24379	3	1684	9				
11	66720 X	28187	-0-	-38533	-0-	1017	1	1663	2	Y	1465	1453 0	191
						23895	3	1612	9				
12	68665 X	31412	-0-	-37253	-0-	1101	1	2421	2	Y	1412	1415 0	188
						26337	3	1553	9				
01	68665 X	21833	-0-	-46832	-0-	789	1	23	2	Y	1371	1386 0	173
						19513	3	1508	9				
02	54964 X	24012	-0-	-30952	-0-	986	1	158	2	Y	1458	1429 0	202
						21264	3	1604	9				
03	34005 X	34005	-0-	-0-	-0-	1303	1	31589	3	Y	1012	1013 0	201
						1113	9						

MEADE				WELL #: 409AH	RRCID -> 291235	COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL	DEPTH	10398	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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
10	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	3959	3	2662	9	Y	2420	2451 0	593
11	5430 X	5381	-0-	-49	-0-	3118	3	2263	9	Y	2057	2097 0	553
12	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	3358	3	2356	9	Y	2142	2194 0	501
01	5611 X	4914	-0-	-697	-0-	2909	3	2005	9	Y	1823	1754 0	570
02	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	2824	3	2036	9	Y	1851	1822 0	599
03	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	3231	3	2214	9	Y	2013	2027 0	585

BRAGG				WELL #: 402CH	RRCID -> 291504	COMPL. DATE 09/27/2022				TOTAL	DEPTH	11477	PERF.11758 - 16198
10	70029 X	47550	-0-	-22479	-0-	1642	1	6762	2	Y	1620	1643 0	190
						37364	3	1782	9				
11	67350 X	45151	-0-	-22199	-0-	1546	1	2727	2	Y	1549	1537 0	202
						39174	3	1704	9				
12	51522 X	41084	-0-	-10438	-0-	1390	1	3188	2	Y	1660	1641 0	221
						34680	3	1826	9				
01	51522 X	40560	-0-	-10962	-0-	1305	1	44	2	Y	1440	1479 0	182
						37627	3	1584	9				
02	46536 X	39903	-0-	-6633	-0-	1284	1	275	2	Y	1244	1253 0	173
						36976	3	1368	9				
03	54091 X	54091	-0-	-0-	-0-	1690	1	50633	3	Y	1607	1461 0	319
						1768	9						

WOMAC A3				WELL #: 9UA	RRCID -> 291887	COMPL. DATE 10/09/2021				TOTAL	DEPTH	10521	PERF.10651 - 22151
10	36022 X	12452	-0-	-23570	-0-	11076	2	71	4	Y	1186	1222 0	73
						1305	9						
11	34860 X	-0-	-0-	-34860	-0-					Y	-0-	73 0	-0-
12	36022 X	-0-	-0-	-36022	-0-					Y	-0-		-0-
01	33110 X	-0-	-0-	-33110	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	45897 X	45897	-0-	-0-	-0-	40406	2	260	4	Y	4755	4626	0	292
						5231	9							
11	46292 X	46292	-0-	-0-	-0-	41069	2	159	4	Y	4604	4620	0	276
						5064	9							
12	46604 X	46604	-0-	-0-	-0-	39710	2	1559	4	Y	4850	4668	0	458
						5335	9							
01	41797 X	41797	-0-	-0-	-0-	35013	2	1800	4	Y	4531	4520	0	469
						4984	9							
02	36848 X	36848	-0-	-0-	-0-	31063	2	1118	4	Y	4243	4363	0	349
						4667	9							
03	46279 X	46279	-0-	-0-	-0-	41249	2	5030	9	Y	4573	4443	0	479
MCDERMOTT STATE UNIT														
WELL #: 3LA RRCID -> 291890 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10845 - 20652														
10	34694 X	34694	-0-	-0-	-0-	378	1	29221	2	Y	4499	4208	0	382
						146	4	4949	9					
11	24357 X	24357	-0-	-0-	-0-	296	1	20958	2	Y	2753	2880	0	255
						75	4	3028	9					
12	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	242	1	19223	2	Y	1283	1276	0	262
						70	4	1411	9					
01	18476 X	15590	-0-	-2886	-0-	192	1	13979	2	Y	1290	1189	0	363
						1419	9							
02	12588 X	12588	-0-	-0-	-0-	154	1	11320	2	Y	1013	1273	0	103
						1114	9							
03	28644 X	16435	-0-	-12209	-0-	138	1	13681	2	Y	2378	2216	0	265
						2616	9							
WOMAC A2														
WELL #: 1LA RRCID -> 292081 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10881 - 22296														
10	34441 X	29879	-0-	-4562	-0-	26586	2	171	4	Y	2838	2759	0	174
						3122	9							
11	33330 X	30995	-0-	-2335	-0-	27031	2	105	4	Y	3508	3471	0	211
						3859	9							
12	34441 X	30441	-0-	-4000	-0-	26241	2	1030	4	Y	2882	2821	0	272
						3170	9							
01	29995 X	24912	-0-	-5083	-0-	21362	2	1098	4	Y	2229	2270	0	231
						2452	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	231	0	-0-
03	29140 X	-0-	-0-	-29140	-0-					Y	-0-			-0-
WOMAC A4														
WELL #: 2LA RRCID -> 292082 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10850 - 20648														
10	44547 X	37816	-0-	-6731	-0-	34517	2	222	4	Y	2797	2759	0	172
						3077	9							
11	43110 X	40888	-0-	-2222	-0-	36013	2	139	4	Y	4305	4219	0	258
						4736	9							
12	42554 X	42554	-0-	-0-	-0-	35687	2	1401	4	Y	4969	4758	0	469
						5466	9							
01	38489 X	29283	-0-	-9206	-0-	24545	2	1262	4	Y	3160	3302	0	327
						3476	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	327	0	-0-
03	37324 X	-0-	-0-	-37324	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
MCDERMOTT STATE UNIT														
WELL #: 9UA RRCID -> 292649														
COMPL. DATE 10/28/2021														
TOTAL DEPTH 10452 PERF.10639 - 20499														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
10	26812 X	26812	-0-	-0-	-0-	280	1	23114	2	Y	3002	2747	0	255
11	25201 X	25201	-0-	-0-	-0-	116	4	3302	9					
12	23653 X	22557	-0-	-1096	-0-	313	1	21401	2	Y	3100	3068	0	287
01	27485 X	27485	-0-	-0-	-0-	77	4	3410	9					
02	26714 X	26714	-0-	-0-	-0-	333	1	18286	2	Y	3520	3089	0	718
03	27437 X	27437	-0-	-0-	-0-	66	4	3872	9					
						371	1	23609	2	Y	3186	3008	0	896
						3505	9							
						363	1	22917	2	Y	3122	3701	0	317
						3434	9							
						236	1	23381	2	Y	3473	3403	0	387
						3820	9							
FOX 37 A1														
WELL #: 5H RRCID -> 293676														
COMPL. DATE 07/21/2022														
TOTAL DEPTH 11005 PERF.11065 - 20000														
10	27252 X	27252	-0-	-0-	-0-	25230	2	2022	9	Y	1838	1859	0	47
11	25320 X	22470	-0-	-2850	-0-	20813	2	18	4	Y	1490	1489	0	48
12	29461 X	29461	-0-	-0-	-0-	1639	9							
01	27971 X	27971	-0-	-0-	-0-	27546	2	2	4	Y	1739	1769	0	18
02	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	1913	9							
03	27249 X	21968	-0-	-5281	-0-	25858	2	285	4	Y	1662	1658	0	22
						1828	9							
						12463	2	1012	9	Y	920	905	0	37
						17258	2	4710	9	Y	4282	4275	0	44
FOX 37 A2														
WELL #: 2LA RRCID -> 293677														
COMPL. DATE 07/20/2022														
TOTAL DEPTH 10818 PERF.10832 - 22124														
10	35846 X	35846	-0-	-0-	-0-	30940	2	4906	9	Y	4460	4463	0	114
11	34470 X	28666	-0-	-5804	-0-	24521	2	22	4	Y	3748	3740	0	122
12	41663 X	41663	-0-	-0-	-0-	4123	9							
01	38292 X	38292	-0-	-0-	-0-	36895	2	3	4	Y	4332	4409	0	45
02	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	4765	9							
03	33728 X	21110	-0-	-12618	-0-	34055	2	376	4	Y	3510	3508	0	47
						3861	9							
						9749	2	1168	9	Y	1062	1066	0	43
						18193	2	2917	9	Y	2652	2668	0	27
FOX 37 A3														
WELL #: 10UA RRCID -> 293678														
COMPL. DATE 07/20/2022														
TOTAL DEPTH 10639 PERF.10663 - 22157														
10	47275 X	47196	-0-	-79	-0-	39995	2	7201	9	Y	6546	6556	0	168
11	45750 X	36517	-0-	-9233	-0-	31285	2	27	4	Y	4732	4746	0	154
12	49809 X	49809	-0-	-0-	-0-	5205	9							
01	44170 X	44170	-0-	-0-	-0-	44691	2	3	4	Y	4650	4756	0	48
02	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	5115	9							
03	49613 X	49613	-0-	-0-	-0-	40085	2	442	4	Y	3312	3316	0	44
						3643	9							
						11965	2	1264	9	Y	1149	1146	0	47
						45511	2	4102	9	Y	3729	3738	0	38

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FOX 37 A4			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 3LA			ASSOCIATED RRCID -> 293679		CAPACITY COMPL. DATE 07/20/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10821 PERF.10826 - 22263						
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
10	32175 X	32175	-0-	-0-	-0-		-0-	28400	2	3775	9	Y	3432	3442	0			88
11	29970 X	20736	-0-	-0-	-9234		-0-	18507	2	16	4	Y	2012	2035	0			65
12	34105 X	34105	-0-	-0-	-0-		-0-	2213	9									
								30866	2	2	4	Y	2943	2977	0			31
01	32051 X	32051	-0-	-0-	-0-		-0-	3237	9									
								28602	2	316	4	Y	2848	2841	0			38
02	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-		-0-	3133	9									
03	35909 X	35909	-0-	-0-	-0-		-0-	10144	2	938	9	Y	853	856	0			35
								27523	2	8386	9	Y	7624	7581	0			78
UL SUGARLOAF D 20-37-48					WELL #: 5104H		RRCID -> 294731		COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL DEPTH 11540		PERF.11800 - 21084			
10	2201 X	1449	-0-	-0-	-752		-0-	1344	2	104	4	Y	1	5	0			-0-
								1	9									
11	1620 X	131	-0-	-0-	-1489		-0-	1	1	117	2	Y	8	8	0			-0-
								4	4	9	9							
12	1550 X	36	-0-	-0-	-1514		-0-	1	1	28	2	Y	2	2	0			-0-
								5	4	2	9							
01	1457 N	127	-0-	-0-	-1330		-0-	1	1	55	2	Y	62	61	0			1
								3	4	68	9							
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	37	2	Y	150	148	0			3
								1	4	165	9							
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	338	2	Y	47	49	0			1
								28	4	52	9							
UL BIGHORN B 21-30-19					WELL #: 5202H		RRCID -> 294732		COMPL. DATE 03/16/2020				TOTAL DEPTH 11916		PERF.12039 - 21756			
10	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-		-0-	61	1	2221	2	Y	2200	2246	0			68
								2420	9									
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-		-0-	52	1	1596	2	Y	1670	1679	0			59
								1837	9									
12	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-		-0-	59	1	2173	2	Y	1966	1940	0			85
								2163	9									
01	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-		-0-	63	1	2191	2	Y	1796	1800	0			81
								1	4	1976	9							
02	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-		-0-	74	1	2460	2	Y	2099	2062	0			118
								3	4	2309	9							
*03	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-		-0-	4044	2	1	4	Y	2218	2215	0			121
								2440	9									
UL ROY E 18-4-13					WELL #: 5205H		RRCID -> 294733		COMPL. DATE 06/07/2021				TOTAL DEPTH 11287		PERF.11622 - 18982			
10	16999 X	16999	-0-	-0-	-0-		-0-	197	1	8485	2	Y	7100	7114	0			130
								507	4	7810	9							
11	11070 X	10672	-0-	-0-	-398		-0-	349	1	4794	2	Y	4161	4049	0			242
								952	4	4577	9							
12	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-		-0-	319	1	5434	2	Y	5490	5462	0			270
								935	4	6039	9							
01	16541 X	16541	-0-	-0-	-0-		-0-	317	1	7527	2	Y	7161	7172	0			259
								820	4	7877	9							
02	14531 X	14531	-0-	-0-	-0-		-0-	280	1	7163	2	Y	6112	6115	0			256
								365	4	6723	9							
*03	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-		-0-	5335	2	33	4	Y	4777	4770	0			263
								5255	9									

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 942

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION POCONO 65			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200			ASSOCIATED WELL #: 7H			CAPACITY RRCID -> 294933				CNTY: WARD COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL DEPTH 11108 PERF.11305 - 18086			
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	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.		19624	-0-	-0-	19624	19624	19624	471	1	15949	2	Y	2462	2417	0			45	
									496	4	2708	9								
01	T. A.		18300	-0-	-0-	18300	37924	37924	487	1	15332	2	Y	2026	2020	0			51	
									252	4	2229	9								
02	T. A.		13954	-0-	-0-	13954	51878	51878	385	1	11627	2	Y	1764	1723	0			92	
									2	4	1940	9								
03	T. A.		16066	-0-	-0-	16066	67944	67944	435	1	12922	2	Y	2414	2425	0			81	
									54	4	2655	9								
TOWNSEN A6			WELL #:			13UA	RRCID -> 295001	COMPL. DATE 02/25/2023	TOTAL DEPTH 10508				PERF.10578 - 20907							
10	40300	X	39428	-0-	-0-	-872	-0-	240	1	33803	2	Y	4730	4733	0				117	
								182	4	5203	9									
11	39000	X	36262	-0-	-0-	-2738	-0-	232	1	30861	2	Y	4531	4546	0				102	
								185	4	4984	9									
12	40300	X	36363	-0-	-0-	-3937	-0-	239	1	31089	2	Y	4529	4474	0				157	
								53	4	4982	9									
01	34320	X	33953	-0-	-0-	-367	-0-	192	1	29869	2	Y	3537	3516	0				178	
								1	4	3891	9									
02	30769	X	30769	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	26161	2	Y	3890	3873	0				195	
								110	4	4279	9									
03	33170	X	33054	-0-	-0-	-116	-0-	28129	2	1	4	Y	4476	4492	0				179	
								4924	9											
TOWNSEN A4			WELL #:			12UA	RRCID -> 295018	COMPL. DATE 02/25/2023	TOTAL DEPTH 10189				PERF.10831 - 21728							
10	42473	X	42473	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	35319	2	Y	6052	6051	0				150	
								190	4	6657	9									
11	39651	X	39651	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	32936	2	Y	5661	5684	0				127	
								198	4	6227	9									
12	39593	X	39593	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	33088	2	Y	5594	5527	0				194	
								57	4	6153	9									
01	38497	X	38497	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	32157	2	Y	5492	5409	0				277	
								1	4	6041	9									
02	33897	X	33897	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	28200	2	Y	4824	4859	0				242	
								119	4	5306	9									
03	35640	X	35640	-0-	-0-	-0-	-0-	30113	2	1	4	Y	5024	5065	0				201	
								5526	9											
TOWNSEN A5			WELL #:			5LA	RRCID -> 295019	COMPL. DATE 02/26/2023	TOTAL DEPTH 10698				PERF.10749 - 21129							
10	44299	X	42384	-0-	-0-	-1915	-0-	126	1	39319	2	Y	2480	2488	0				62	
								211	4	2728	9									
11	42870	X	38281	-0-	-0-	-4589	-0-	86	1	36143	2	Y	1668	1693	0				37	
								217	4	1835	9									
12	44299	X	36714	-0-	-0-	-7585	-0-	19	1	36246	2	Y	352	377	0				12	
								62	4	387	9									
01	39931	X	35389	-0-	-0-	-4542	-0-	15	1	35066	2	Y	279	277	0				14	
								1	4	307	9									
02	32174	X	32174	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	31755	2	Y	246	248	0				12	
								134	4	271	9									
03	39091	X	35314	-0-	-0-	-3777	-0-	35023	2	1	4	Y	264	265	0				11	
								290	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
POCONO 65		WELL #:		2LA		RRCID -> 295024		COMPL. DATE 02/02/2023	
								TOTAL DEPTH 10758	
								PERF.10973 - 18554	
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
10	25637 X	20330	-0-	-5307	-0-	490 1	17457 2	2135	2139 0
						34 4	2349 9		35
11	24810 X	20220	-0-	-4590	-0-	476 1	17203 2	2078	2058 0
						255 4	2286 9		55
12	25637 X	20003	-0-	-5634	-0-	507 1	16796 2	1969	1987 0
						534 4	2166 9		37
01	25637 X	19839	-0-	-5798	-0-	521 1	16973 2	1887	1877 0
						269 4	2076 9		47
02	17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	485 1	15550 2	1413	1386 0
						3 4	1554 9		74
03	20894 X	19125	-0-	-1769	-0-	515 1	16764 2	1620	1640 0
						64 4	1782 9		54
POCONO 65		WELL #:		6H		RRCID -> 295025		COMPL. DATE 02/02/2023	
								TOTAL DEPTH 11146	
								PERF.11434 - 19615	
10	33077 X	22798	-0-	-10279	-0-	592 1	21344 2	746	752 0
						41 4	821 9		12
11	32010 X	21760	-0-	-10250	-0-	555 1	20194 2	649	644 0
						297 4	714 9		17
12	31992 X	20703	-0-	-11289	-0-	534 1	19065 2	493	501 0
						562 4	542 9		9
01	22785 X	21249	-0-	-1536	-0-	559 1	19606 2	724	715 0
						288 4	796 9		18
02	18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	452 1	15378 2	2017	1930 0
						3 4	2219 9		105
03	22785 X	18586	-0-	-4199	-0-	513 1	17465 2	495	583 0
						63 4	545 9		17
POCONO 65		WELL #:		11UA		RRCID -> 295026		COMPL. DATE 02/02/2023	
								TOTAL DEPTH 10592	
								PERF.10729 - 17510	
10	21539 X	21539	-0-	-0-	-0-	322 1	19313 2	1711	1865 0
						22 4	1882 9		29
11	24155 X	24155	-0-	-0-	-0-	384 1	20641 2	2658	2616 0
						206 4	2924 9		71
12	27951 X	27951	-0-	-0-	-0-	557 1	21193 2	5104	5078 0
						587 4	5614 9		97
01	27676 X	27676	-0-	-0-	-0-	564 1	19917 2	6276	6215 0
						291 4	6904 9		158
02	22068 X	22068	-0-	-0-	-0-	477 1	17014 2	4158	4099 0
						3 4	4574 9		217
03	22006 X	22006	-0-	-0-	-0-	549 1	18961 2	2207	2350 0
						68 4	2428 9		74
POCONO 65		WELL #:		3LA		RRCID -> 295078		COMPL. DATE 02/02/2023	
								TOTAL DEPTH 10738	
								PERF.10964 - 15345	
10	12834 X	9069	-0-	-3765	-0-	116 1	6826 2	1926	1941 0
						8 4	2119 9		32
11	12420 X	11287	-0-	-1133	-0-	310 1	7654 2	2870	2826 0
						166 4	3157 9		76
12	12834 X	11568	-0-	-1266	-0-	365 1	7845 2	2703	2728 0
						385 4	2973 9		51
01	12369 X	10587	-0-	-1782	-0-	363 1	7492 2	2314	2307 0
						187 4	2545 9		58
02	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	335 1	6608 2	2031	1983 0
						2 4	2234 9		106
03	11656 X	9276	-0-	-2380	-0-	338 1	6555 2	2128	2163 0
						42 4	2341 9		71

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
TOWNSEN A7		WELL #: 19H		RRCID -> 295087		COMPL. DATE 02/26/2023		TOTAL DEPTH 11026	
								PERF.11171 - 22752	
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
10	51770 X	48174	-0-	-3596	-0-	147 1	2904	2882 0	72
						240 4			
11	50100 X	49892	-0-	-208	-0-	143 1	2783	2793 0	62
						279 4			
12	52793 X	52793	-0-	-0-	-0-	109 1	2073	2063 0	72
						86 4			
01	53355 X	53355	-0-	-0-	-0-	76 1	1396	1398 0	70
						1 4			
02	47391 X	47391	-0-	-0-	-0-	89 1	1586	1577 0	79
						191 4			
03	50280 X	50280	-0-	-0-	-0-	48251 2	1844	1849 0	74
						2028 9			
POCONO 65		WELL #: 10UA		RRCID -> 295089		COMPL. DATE 02/02/2023		TOTAL DEPTH 10474	
								PERF.10698 - 18879	
10	30349 X	29827	-0-	-522	-0-	632 1	2795	2797 0	46
						44 4			
11	29370 X	27590	-0-	-1780	-0-	604 1	2487	2467 0	66
						324 4			
12	30349 X	26652	-0-	-3697	-0-	605 1	2173	2198 0	41
						637 4			
01	29822 X	24967	-0-	-4855	-0-	600 1	1890	1883 0	48
						310 4			
02	18629 X	18629	-0-	-0-	-0-	452 1	1388	1364 0	72
						3 4			
03	29822 X	19258	-0-	-10564	-0-	502 1	1372	1398 0	46
						62 4			
TOWNSEN A3		WELL #: 4LA		RRCID -> 295159		COMPL. DATE 02/26/2023		TOTAL DEPTH 10697	
								PERF.10996 - 22345	
10	42780 X	39445	-0-	-3335	-0-	152 1	2986	2996 0	74
						193 4			
11	41400 X	36798	-0-	-4602	-0-	150 1	2916	2925 0	65
						200 4			
12	42780 X	37508	-0-	-5272	-0-	191 1	3614	3553 0	126
						57 4			
01	37150 X	37150	-0-	-0-	-0-	237 1	4373	4279 0	220
						1 4			
02	34498 X	34498	-0-	-0-	-0-	190 1	3367	3418 0	169
						128 4			
03	35402 X	34584	-0-	-818	-0-	30867 2	3378	3412 0	135
						3716 9			
TOWNSEN A2		WELL #: 11UA		RRCID -> 295168		COMPL. DATE 02/25/2023		TOTAL DEPTH 10550	
								PERF.10822 - 22287	
10	53626 X	53626	-0-	-0-	-0-	299 1	5884	5878 0	146
						251 4			
11	51885 X	51885	-0-	-0-	-0-	329 1	6425	6427 0	144
						266 4			
12	54013 X	54013	-0-	-0-	-0-	418 1	7910	7779 0	275
						77 4			
01	53608 X	53608	-0-	-0-	-0-	454 1	8376	8229 0	422
						1 4			
02	46756 X	46756	-0-	-0-	-0-	364 1	6463	6561 0	324
						165 4			
03	50793 X	50793	-0-	-0-	-0-	43647 2	6495	6559 0	260
						7145 9			

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ARROW STATE C			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 432H			ASSOCIATED RRCID -> 295654		CAPACITY COMPL. DATE 08/24/2022				TOTAL	DEPTH	9764	PERF.10108	- 18063	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
10	117242	X	50473	-0-	-66769	-0-	1649 4547	1 9	44277	3	N	4134	4166	0			385
11	58500	X	27669	-0-	-30831	-0-	2186 2597	1 9	22886	3	N	2361	2637	0			109
12	59706	X	34534	-0-	-25172	-0-	865 4116	1 9	29553	3	N	3742	3762	0			89
01	50468	X	36777	-0-	-13691	-0-	830 4771	1 9	31176	3	N	4337	4324	0			102
02	45584	X	37362	-0-	-8222	-0-	1081 4216	1 9	32065	3	N	3833	3812	0			123
03	50468	X	38325	-0-	-12143	-0-	1790 4417	1 9	32118	3	N	4015	4029	0			109
ARROW STATE B			WELL #: 452H			RRCID -> 295655		COMPL. DATE 08/18/2022				TOTAL	DEPTH	9872	PERF.10301	- 18188	
10	110980	X	67225	-0-	-43755	-0-	925 3150	1 9	63150	3	N	2864	2688	0			266
11	71220	X	26583	-0-	-44637	-0-	2030 2041	1 9	22512	3	N	1855	2035	0			86
12	73594	X	49936	-0-	-23658	-0-	895 4176	1 9	44865	3	N	3796	3792	0			90
01	67239	X	44262	-0-	-22977	-0-	850 3670	1 9	39742	3	N	3336	3348	0			78
02	60732	X	41727	-0-	-19005	-0-	1193 3484	1 9	37050	3	N	3167	3144	0			101
03	67239	X	45317	-0-	-21922	-0-	1851 3801	1 9	39665	3	N	3455	3462	0			94
HEMDALE STATE A			WELL #: 431H			RRCID -> 295656		COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL	DEPTH	9690	PERF.10025	- 17893	
10	88412	X	13125	-0-	-75287	-0-	11359	3	1766	9	N	1605	2011	0			149
11	70050	X	5960	-0-	-64090	-0-	143 897	1 9	4920	3	N	815	926	0			38
12	88412	X	8991	-0-	-79421	-0-	1429 1934	1 9	5628	3	N	1758	1754	0			42
01	88412	X	1095	-0-	-87317	-0-	1095	1			N	-0-	42	0			-0-
02	32984	X	1314	-0-	-31670	-0-	1314	1			N	-0-					-0-
03	13113	X	3030	-0-	-10083	-0-	2407	1	623	9	N	566	551	0			15
HEMDALE STATE C			WELL #: 432H			RRCID -> 295657		COMPL. DATE 11/09/2022				TOTAL	DEPTH	9719	PERF.10036	- 17983	
10	53506	X	1009	-0-	-52497	-0-	682 166	1 9	161	3	N	151	144	0			14
11	4170	X	880	-0-	-3290	-0-	490	1	390	3	N	-0-	14	0			-0-
12	31740	X	31740	-0-	-0-	-0-	1311 2950	1 9	27479	3	N	2682	2618	0			64
01	35484	X	35484	-0-	-0-	-0-	760 3337	1 9	31387	3	N	3034	3027	0			71
02	32063	X	32063	-0-	-0-	-0-	1008 3983	1 9	27072	3	N	3621	3576	0			116
03	37015	X	37015	-0-	-0-	-0-	1680 4954	1 9	30381	3	N	4504	4498	0			122

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
HUFF DOBACK		WELL #: 434H		RRCID -> 295853		COMPL. DATE 06/06/2022		TOTAL DEPTH 11704						
								PERF.11653 - 21988						
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					
10	55738 X	50682	-0-	-5056	-0-	18436	1	23784	3	Y	7693	7679	0	124
						8462	9							
11	53940 X	49923	-0-	-4017	-0-	14247	1	27530	3	Y	7405	7414	0	115
						8146	9							
12	55738 X	54894	-0-	-844	-0-	14881	1	31412	3	Y	7819	7853	0	81
						8601	9							
01	55738 X	46969	-0-	-8769	-0-	15990	1	24065	3	Y	6285	6283	0	83
						6914	9							
02	39852 X	39852	-0-	-0-	-0-	15578	1	18005	3	Y	5699	5637	0	145
						6269	9							
03	45629 X	45629	-0-	-0-	-0-	16639	1	22002	3	Y	6353	6363	0	135
						6988	9							

HUFF DOBACK SV		WELL #: 435H		RRCID -> 295895		COMPL. DATE 06/09/2022		TOTAL DEPTH 11644		PERF.11894 - 22309				
10	72571 X	60047	-0-	-12524	-0-	20376	1	30642	3	Y	8208	8173	0	132
						9029	9							
11	69150 X	54978	-0-	-14172	-0-	14833	1	31981	3	Y	7422	7438	0	116
						8164	9							
12	54219 X	52759	-0-	-1460	-0-	13821	1	31039	3	Y	7181	7223	0	74
						7899	9							
01	60047 X	52964	-0-	-7083	-0-	17047	1	28518	3	Y	6726	6711	0	89
						7399	9							
02	48403 X	48403	-0-	-0-	-0-	15704	1	24773	3	Y	7205	7111	0	183
						7926	9							
03	51863 X	50264	-0-	-1599	-0-	16501	1	25298	3	Y	7695	7715	0	163
						8465	9							

HUFF DOBACK		WELL #: 453H		RRCID -> 295904		COMPL. DATE 06/06/2022		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11787 - 22189				
10	62471 X	62471	-0-	-0-	-0-	20673	1	32482	3	Y	8469	8438	0	136
						9316	9							
11	51570 X	48575	-0-	-2995	-0-	12989	1	27869	3	Y	7015	7042	0	109
						7717	9							
12	53289 X	50847	-0-	-2442	-0-	13299	1	29712	3	Y	7124	7159	0	74
						7836	9							
01	53289 X	52302	-0-	-987	-0-	17066	1	27538	3	Y	6998	6980	0	92
						7698	9							
02	37166 X	37166	-0-	-0-	-0-	12761	1	18776	3	Y	5117	5079	0	130
						5629	9							
03	43800 X	43800	-0-	-0-	-0-	16725	1	20710	3	Y	5786	5793	0	123
						6365	9							

HUFF DOBACK		WELL #: 524H		RRCID -> 296030		COMPL. DATE 06/06/2022		TOTAL DEPTH 12270		PERF.12416 - 22653				
10	186559 X	186559	-0-	-0-	-0-	36264	1	130012	3	Y	18439	18355	0	296
						20283	9							
11	167111 X	167111	-0-	-0-	-0-	28482	1	121309	3	Y	15745	15796	0	245
						17320	9							
12	180852 X	180852	-0-	-0-	-0-	30479	1	131716	3	Y	16961	17031	0	175
						18657	9							
01	170948 X	170948	-0-	-0-	-0-	32515	1	120752	3	Y	16074	16037	0	212
						17681	9							
02	126784 X	103575	-0-	-23209	-0-	21210	1	72011	3	Y	9413	9386	0	239
						10354	9							
03	165657 X	165657	-0-	-0-	-0-	35634	1	113347	3	Y	15160	15078	0	321
						16676	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200														
HUFF DOBACK			WELL #: 403H			RRCID -> 296046			COMPL. DATE 06/06/2022			TOTAL DEPTH 11701 PERF.11557 - 21921					
M	ALLOW	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	
10	115780	X	115780	-0-	-0-	-0-			22199	1	79589	3	Y	12720	12673	0	204
									13992	9							
11	98122	X	98122	-0-	-0-	-0-			16328	1	69545	3	Y	11135	11166	0	173
									12249	9							
12	98591	X	98591	-0-	-0-	-0-			16186	1	69951	3	Y	11322	11378	0	117
									12454	9							
01	98602	X	98602	-0-	-0-	-0-			18366	1	68207	3	Y	10935	10908	0	144
									12029	9							
02	83601	X	83601	-0-	-0-	-0-			16763	1	56913	3	Y	9023	8938	0	229
									9925	9							
03	95170	X	95170	-0-	-0-	-0-			20076	1	63860	3	Y	10213	10226	0	216
									11234	9							

HUFF DOBACK SV			WELL #: 624H			RRCID -> 296057			COMPL. DATE 06/09/2022			TOTAL DEPTH 11962 PERF.12336 - 22745					
10	67734	X	67734	-0-	-0-	-0-			21227	1	36743	3	Y	8876	8841	0	143
									9764	9							
11	61785	X	61785	-0-	-0-	-0-			16523	1	36527	3	Y	7941	7960	0	124
									8735	9							
12	63674	X	62111	-0-	-1563	-0-			15792	1	37347	3	Y	8156	8196	0	84
									8972	9							
01	67735	X	63094	-0-	-4641	-0-			19356	1	34727	3	Y	8192	8168	0	108
									9011	9							
02	57314	X	57314	-0-	-0-	-0-			17797	1	31729	3	Y	7080	7008	0	180
									7788	9							
03	64744	X	64744	-0-	-0-	-0-			20107	1	36510	3	Y	7388	7411	0	157
									8127	9							

HEMDALE STATE D			WELL #: 453H			RRCID -> 296185			COMPL. DATE 08/18/2022			TOTAL DEPTH 9920 PERF.10178 - 18203					
10	113243	X	51489	-0-	-61754	-0-			1289	1	45679	3	N	4110	4110	0	382
									4521	9							
11	69090	X	20127	-0-	-48963	-0-			448	1	18132	3	N	1406	1723	0	65
									1547	9							
12	113243	X	48958	-0-	-64285	-0-			1218	1	43427	3	N	3921	3893	0	93
									4313	9							
01	113243	X	42726	-0-	-70517	-0-			776	1	38016	3	N	3576	3585	0	84
									3934	9							
02	47068	X	34358	-0-	-12710	-0-			1149	1	29301	3	N	3553	3523	0	114
									3908	9							
03	51491	X	44210	-0-	-7281	-0-			1818	1	38022	3	N	3973	3979	0	108
									4370	9							

ARROW STATE A			WELL #: 431H			RRCID -> 296186			COMPL. DATE 08/24/2022			TOTAL DEPTH 9715 PERF.10154 - 18010					
10	159433	X	6572	-0-	-152861	-0-			1413	1	3567	3	N	1447	1545	0	135
									1592	9							
11	83310	X	13777	-0-	-69533	-0-			1376	1	10417	3	N	1804	1856	0	83
									1984	9							
12	159433	X	48562	-0-	-110871	-0-			1194	1	40700	3	N	6062	6001	0	144
									6668	9							
01	49507	X	45682	-0-	-3825	-0-			805	1	39368	3	N	5008	5034	0	118
									5509	9							
02	43336	X	43336	-0-	-0-	-0-			1060	1	37395	3	N	4437	4413	0	142
									4881	9							
03	48577	X	46420	-0-	-2157	-0-			1821	1	39810	3	N	4354	4378	0	118
									4789	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ARROW STATE D			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 453H			ASSOCIATED RRCID -> 296187		CAPACITY COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL	DEPTH	9932	CNTY: WARD PERF.10325 - 18383		
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
10	105400 X	58753	-0-	-46647	-0-		1348 4351	1 9	53054	3	N	3955	3890	0			368
11	71190 X	24136	-0-	-47054	-0-		3352 1829	1 9	18955	3	N	1663	1954	0			77
12	105400 X	59893	-0-	-45507	-0-		915 3874	1 9	55104	3	N	3522	3515	0			84
01	58745 X	45717	-0-	-13028	-0-		909 3577	1 9	41231	3	N	3252	3260	0			76
02	53060 X	42879	-0-	-10181	-0-		1189 3651	1 9	38039	3	N	3319	3289	0			106
03	59892 X	45624	-0-	-14268	-0-		1877 4370	1 9	39377	3	N	3973	3971	0			108
HEMDALE STATE B				WELL #: 452H	RRCID -> 296327	COMPL. DATE 08/17/2022	TOTAL	DEPTH	9869	PERF.10210 - 18100							
10	151373 X	18170	-0-	-133203	-0-		1453 96	1 9	16621	3	N	87	154	0			8
11	52920 X	11494	-0-	-41426	-0-		590	1	10904	3	N	-0-	8	0			-0-
12	151125 X	19699	-0-	-131426	-0-		1411 304	1 9	17984	3	N	276	269	0			7
01	80414 X	19401	-0-	-61013	-0-		692 1156	1 9	17553	3	N	1051	1033	0			25
02	23674 X	23674	-0-	-0-	-0-		1193 1475	1 9	21006	3	N	1341	1323	0			43
03	19696 X	19696	-0-	-0-	-0-		1870 1100	1 9	16726	3	N	1000	1016	0			27
BRENNAN DALE				WELL #: 612H	RRCID -> 296575	COMPL. DATE 06/08/2023	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12792 - 20196							
10	125798 X	87150	-0-	-38648	-0-		493 65	1 4	72403 14189	2 9	Y	12899	12834	0			156
11	89100 X	83156	-0-	-5944	-0-		394 70	1 4	69165 13527	2 9	Y	12297	12278	0			175
12	92070 X	78877	-0-	-13193	-0-		257 86	1 4	65638 12896	2 9	Y	11724	11797	0			102
01	91233 X	70560	-0-	-20673	-0-		303 251	1 4	57031 12975	2 9	Y	11795	11766	0			131
02	66584 X	58121	-0-	-8463	-0-		238 523	1 4	46076 11284	2 9	Y	10258	10270	0			119
03	73718 X	67876	-0-	-5842	-0-		246 218	1 4	55337 12075	2 9	Y	10977	10934	0			162
RICHMOND W. STATE 4239 A7				WELL #: 7LA	RRCID -> 296643	COMPL. DATE 07/13/2023	TOTAL	DEPTH	10664	PERF.10785 - 15678							
10	20522 X	-0-	-0-	-20522	-0-						Y	-0-	95	0			-0-
11	19500 X	2490	-0-	-17010	-0-		27 571	1 9	1892	2	Y	519	501	0			18
12	20724 X	20724	-0-	-0-	-0-		143 1071	1 4	16078 3432	2 9	Y	3120	3059	0			79
01	19933 X	13022	-0-	-6911	-0-		95 588	1 4	10481 1858	2 9	Y	1689	1703	0			65
02	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-		84 190	1 4	5199 1484	2 9	Y	1349	1352	0			62
03	14198 X	3896	-0-	-10302	-0-		3060 780	2 9	56	4	Y	709	740	0			31

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 523H	ASSOCIATED RRCID -> 296656	CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2023				TOTAL	DEPTH	12208	PERF.12539 - 19891				
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
10	57412 X	56582	-0-	-830	-0-		351	1	45140	2	Y	10040	9989	0			121
							47	4	11044	9							
11	55560 X	54000	-0-	-1560	-0-		277	1	43244	2	Y	9482	9468	0			135
							49	4	10430	9							
12	57412 X	52057	-0-	-5355	-0-		193	1	41732	2	Y	9152	9207	0			80
							65	4	10067	9							
01	57412 X	48854	-0-	-8558	-0-		234	1	38736	2	Y	8809	8791	0			98
							194	4	9690	9							
02	43353 X	43353	-0-	-0-	-0-		208	1	34382	2	Y	7551	7562	0			87
							457	4	8306	9							
03	49016 X	49016	-0-	-0-	-0-		206	1	39012	2	Y	8741	8699	0			129
							183	4	9615	9							

BRENNAN DALE				WELL #: 611H	RRCID -> 296684	COMPL. DATE 06/12/2023				TOTAL	DEPTH	12590	PERF.12935 - 20145				
10	36363 X	28579	-0-	-7784	-0-		231	1	24008	2	Y	3917	3898	0			47
							31	4	4309	9							
11	35160 X	26548	-0-	-8612	-0-		172	1	22320	2	Y	3659	3654	0			52
							31	4	4025	9							
12	31279 X	26406	-0-	-4873	-0-		132	1	22237	2	Y	3630	3650	0			32
							44	4	3993	9							
01	29667 X	25526	-0-	-4141	-0-		203	1	22771	2	Y	2167	2175	0			24
							168	4	2384	9							
02	26124 X	23707	-0-	-2417	-0-		171	1	19474	2	Y	3351	3336	0			39
							376	4	3686	9							
03	28582 X	26056	-0-	-2526	-0-		177	1	21734	2	Y	3625	3610	0			54
							157	4	3988	9							

BRENNAN DALE				WELL #: 522H	RRCID -> 296718	COMPL. DATE 06/08/2023				TOTAL	DEPTH	12047	PERF.12347 - 19655				
10	50468 X	43860	-0-	-6608	-0-		329	1	34342	2	Y	8314	8273	0			100
							44	4	9145	9							
11	48840 X	42683	-0-	-6157	-0-		260	1	32721	2	Y	8778	8753	0			125
							46	4	9656	9							
12	47244 X	40309	-0-	-6935	-0-		178	1	31650	2	Y	7656	7714	0			67
							59	4	8422	9							
01	47244 X	42080	-0-	-5164	-0-		251	1	32845	2	Y	7978	7957	0			88
							208	4	8776	9							
02	34919 X	34919	-0-	-0-	-0-		224	1	26884	2	Y	6653	6664	0			77
							493	4	7318	9							
03	42299 X	42299	-0-	-0-	-0-		221	1	33411	2	Y	7701	7664	0			114
							196	4	8471	9							

RICHMOND W. STATE 4239 A6				WELL #: 11UA	RRCID -> 296722	COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL	DEPTH	10522	PERF.10503 - 18054				
10	43555 X	41396	-0-	-2159	-0-		221	1	37149	2	Y	3660	3660	0			109
							4026	9									
11	40170 X	36790	-0-	-3380	-0-		170	1	33077	2	Y	3221	3220	0			110
							3543	9									
12	40579 X	26984	-0-	-13595	-0-		119	1	22514	2	Y	2592	2637	0			65
							1500	4	2851	9							
01	41385 X	25155	-0-	-16230	-0-		137	1	21137	2	Y	2450	2421	0			94
							1186	4	2695	9							
02	22489 X	22489	-0-	-0-	-0-		166	1	18720	2	Y	2653	2624	0			123
							685	4	2918	9							
03	36115 X	24969	-0-	-11146	-0-		22011	2	406	4	Y	2320	2342	0			101
							2552	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ZEMAN-STATE A11				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #:	7H	ASSOCIATED RRCID -> 296724	CAPACITY COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL	DEPTH	10965	PERF.11126 - 18561	
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
10	51739 X	37061	-0-	-14678	-0-		35438	2	1623	9	Y	1475	1536	0	57
11	47160 X	33642	-0-	-13518	-0-		1	1	33040	2	Y	546	580	0	23
							601	9							
12	48608 X	33628	-0-	-14980	-0-		1	1	33043	2	Y	531	537	0	17
							584	9							
01	43214 X	8628	-0-	-34586	-0-		3	1	8358	2	Y	243	247	0	13
							267	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	13	0	-0-
03	37076 X	14402	-0-	-22674	-0-		11	1	13760	2	Y	574	540	0	34
							631	9							

BRENNAN DALE				WELL #:	451H	RRCID -> 296734	COMPL. DATE 06/12/2023				TOTAL	DEPTH	11876	PERF.12174 - 19554	
10	30690 X	30346	-0-	-344	-0-		270	1	22436	2	Y	6913	6881	0	83
							36	4	7604	9					
11	31453 X	31453	-0-	-0-	-0-		234	1	23507	2	Y	6974	6958	0	99
							41	4	7671	9					
12	30690 X	27029	-0-	-3661	-0-		144	1	20002	2	Y	6214	6259	0	54
							48	4	6835	9					
01	30690 X	27523	-0-	-3167	-0-		196	1	20199	2	Y	6332	6316	0	70
							163	4	6965	9					
02	24045 X	24045	-0-	-0-	-0-		176	1	17661	2	Y	5291	5300	0	61
							388	4	5820	9					
03	28515 X	28515	-0-	-0-	-0-		175	1	21290	2	Y	6267	6235	0	93
							156	4	6894	9					

POCONO WEST A2				WELL #:	11A	RRCID -> 296737	COMPL. DATE 07/28/2023				TOTAL	DEPTH	10641	PERF.10814 - 17718	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 Z	41280	-0-	41280	41280		849	1	36615	2	Y	2656	2607	0	49
							894	4	2922	9					
01	0 Z	37189	-0-	37189	78469		803	1	33876	2	Y	1905	1906	0	48
							414	4	2096	9					
02	0 Z	33006	-0-	33006	111475		726	1	30778	2	Y	1362	1339	0	71
							4	4	1498	9					
03	0 Z	39721	-0-	39721	151196		864	1	36664	2	Y	1896	1904	0	63
							107	4	2086	9					

POCONO WEST A2				WELL #:	5H	RRCID -> 296738	COMPL. DATE 07/28/2023				TOTAL	DEPTH	11011	PERF.11190 - 18047	
10	46975 X	46975	-0-	-0-	-0-		992	1	45534	2	Y	346	391	0	6
							68	4	381	9					
11	41898 X	41898	-0-	-0-	-0-		839	1	40188	2	Y	383	379	0	10
							450	4	421	9					
12	41111 X	41111	-0-	-0-	-0-		830	1	38992	2	Y	376	379	0	7
							875	4	414	9					
01	40280 X	40280	-0-	-0-	-0-		889	1	38788	2	Y	131	135	0	3
							459	4	144	9					
02	39984 X	39984	-0-	-0-	-0-		864	1	38861	2	Y	231	222	0	12
							5	4	254	9					
03	40982 X	40982	-0-	-0-	-0-		895	1	39265	2	Y	646	636	0	22
							111	4	711	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION POCONO WEST A3				//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	7CH	RRCID ->	296739	COMPL. DATE	07/28/2023	TOTAL	DEPTH	11207	PERF.11354	-	18291		
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	
10	22823 X	22823	-0-	-0-	-0-	608	1	21458	2	Y	650	737	0			12	
						42	4	715	9								
11	19997 X	19997	-0-	-0-	-0-	567	1	18641	2	Y	441	441	0			12	
						304	4	485	9								
12	18980 X	18980	-0-	-0-	-0-	536	1	17262	2	Y	562	563	0			11	
						564	4	618	9								
01	15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	478	1	14534	2	Y	160	167	0			4	
						247	4	176	9								
02	13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	438	1	13102	2	Y	323	310	0			17	
						2	4	355	9								
03	18316 X	18316	-0-	-0-	-0-	532	1	17006	2	Y	647	642	0			22	
						66	4	712	9								

ZEMAN-STATE A8				WELL #:	2LA	RRCID ->	296740	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL	DEPTH	10654	PERF.11057	-	18290		
10	32736 X	26047	-0-	-6689	-0-	1	1	22948	2	Y	2816	2788	0			179	
						3098	9										
11	30810 X	20733	-0-	-10077	-0-	14	1	18277	2	Y	2220	2292	0			107	
						2442	9										
12	29667 X	24480	-0-	-5187	-0-	63	1	21588	2	Y	2571	2600	0			78	
						1	4	2828	9								
01	26691 X	25997	-0-	-694	-0-	86	1	22807	2	Y	2802	2760	0			120	
						22	4	3082	9								
02	17491 X	17491	-0-	-0-	-0-	12	1	14900	2	Y	2264	2265	0			119	
						89	4	2490	9								
03	23870 X	14244	-0-	-9626	-0-	2	1	12179	2	Y	1875	1850	0			144	
						2063	9										

ZEMAN-STATE A9				WELL #:	6H	RRCID ->	296741	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL	DEPTH	11224	PERF.11589	-	18821		
10	40796 X	28093	-0-	-12703	-0-	1	1	25412	2	Y	2436	2403	0			155	
						2680	9										
11	35010 X	19918	-0-	-15092	-0-	19	1	17975	2	Y	1749	1820	0			84	
						1924	9										
12	33728 X	19501	-0-	-14227	-0-	82	1	17043	2	Y	2159	2177	0			66	
						1	4	2375	9								
01	28086 X	5117	-0-	-22969	-0-	23	1	4207	2	Y	801	833	0			34	
						6	4	881	9								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	45	0			1	
03	29267 X	29267	-0-	-0-	-0-	3	1	27872	2	Y	1265	1169	0			97	
						1392	9										

ZEMAN-STATE A10				WELL #:	11UA	RRCID ->	296742	COMPL. DATE	07/25/2023	TOTAL	DEPTH	10513	PERF.10662	-	18240		
10	53165 X	41035	-0-	-12130	-0-	37960	2	3075	9	Y	2795	2811	0			108	
11	50580 X	39524	-0-	-11056	-0-	1	1	36486	2	Y	2761	2752	0			117	
						3037	9										
12	50592 X	39541	-0-	-11051	-0-	1	1	36459	2	Y	2801	2827	0			91	
						3081	9										
01	44051 X	42317	-0-	-1734	-0-	12	1	39124	2	Y	2892	2826	0			157	
						3181	9										
02	34056 X	34056	-0-	-0-	-0-	14	1	31805	2	Y	2034	2005	0			186	
						2237	9										
03	41044 X	35499	-0-	-5545	-0-	33	1	33123	2	Y	2130	2190	0			126	
						2343	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION POCONO WEST A3			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #:			9UA	RRCID -> 296743	CAPACITY			CNTY: WARD					
								COMPL. DATE 07/28/2023	TOTAL	DEPTH 10488	PERF.10901	- 18370				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 Z		48435	-0-	-0-	48435	48435	903	1	41498	2	Y	4621	4536 0		85
								951	4	5083	9					
01	0 Z		50118	-0-	-0-	50118	98553	941	1	43339	2	Y	4866	4829 0		122
								485	4	5353	9					
02	0 Z		44816	-0-	-0-	44816	143369	902	1	39539	2	Y	3973	3888 0		207
								5	4	4370	9					
03	0 Z		51550	-0-	-0-	51550	194919	995	1	43913	2	Y	5926	5935 0		198
								123	4	6519	9					
RICHMOND W. STATE 4239 A5			WELL #:			6H	RRCID -> 296752	COMPL. DATE 07/13/2023			TOTAL	DEPTH 11096	PERF.11253	- 18515		
10	54591 X		-0-	-0-	-0-	-54591	-0-					Y	-0-	38 0		-0-
11	50550 X		4754	-0-	-0-	-45796	-0-	11	1	4522	2	Y	201	194 0		7
								221	9							
12	50437 X		27230	-0-	-0-	-23207	-0-	54	1	24262	2	Y	1179	1156 0		30
								1617	4	1297	9					
01	41775 X		25245	-0-	-0-	-16530	-0-	36	1	23192	2	Y	650	655 0		25
								1302	4	715	9					
02	24555 X		24555	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	23187	2	Y	446	450 0		21
								849	4	491	9					
03	29492 X		29492	-0-	-0-	-0-	-0-	28266	2	521	4	Y	641	634 0		28
								705	9							
POCONO WEST A4			WELL #:			6H	RRCID -> 296775	COMPL. DATE 07/28/2023			TOTAL	DEPTH 10958	PERF.11297	- 18740		
10	46088 X		46088	-0-	-0-	-0-	-0-	890	1	41661	2	Y	3160	3190 0		53
								61	4	3476	9					
11	42112 X		42112	-0-	-0-	-0-	-0-	807	1	37322	2	Y	3228	3195 0		86
								432	4	3551	9					
12	41253 X		41253	-0-	-0-	-0-	-0-	845	1	36728	2	Y	2536	2574 0		48
								890	4	2790	9					
01	41080 X		41080	-0-	-0-	-0-	-0-	854	1	36922	2	Y	2603	2586 0		65
								441	4	2863	9					
02	36845 X		36845	-0-	-0-	-0-	-0-	793	1	33017	2	Y	2755	2677 0		143
								4	4	3031	9					
03	41046 X		41046	-0-	-0-	-0-	-0-	845	1	35409	2	Y	4262	4263 0		142
								104	4	4688	9					
POCONO WEST A5			WELL #:			10UA	RRCID -> 296776	COMPL. DATE 07/28/2023			TOTAL	DEPTH 10498	PERF.10869	- 18146		
10	50499 X		45061	-0-	-0-	-5438	-0-	828	1	37643	2	Y	5939	5923 0		98
								57	4	6533	9					
11	48870 X		40420	-0-	-0-	-8450	-0-	773	1	34001	2	Y	4756	4728 0		126
								414	4	5232	9					
12	48298 X		40801	-0-	-0-	-7497	-0-	759	1	34043	2	Y	4727	4763 0		90
								799	4	5200	9					
01	45074 X		40171	-0-	-0-	-4903	-0-	708	1	34047	2	Y	4592	4567 0		115
								365	4	5051	9					
02	35665 X		35665	-0-	-0-	-0-	-0-	728	1	30680	2	Y	3866	3780 0		201
								4	4	4253	9					
03	42780 X		38943	-0-	-0-	-3837	-0-	808	1	33649	2	Y	3987	4055 0		133
								100	4	4386	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION POCONO WEST A4														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: 2LA RRCID -> 296777 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11018 - 18412														
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
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 Z	42952	-0-	42952	42952	889	1	38767	2	Y	2145	2105	0	40
						936	4	2360	9					
01	0 Z	40737	-0-	40737	83689	858	1	37035	2	Y	2183	2168	0	55
						443	4	2401	9					
02	0 Z	34914	-0-	34914	118603	780	1	32229	2	Y	1728	1693	0	90
						4	4	1901	9					
03	0 Z	36684	-0-	36684	155287	812	1	33766	2	Y	1824	1853	0	61
						100	4	2006	9					
BRENNAN DALE WELL #: 613H RRCID -> 296829 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12429 - 20076														
10	74927 X	62867	-0-	-12060	-0-	386	1	52853	2	Y	8706	8661	0	105
						51	4	9577	9					
11	72510 X	58629	-0-	-13881	-0-	307	1	49535	2	Y	7939	7931	0	113
						54	4	8733	9					
12	65410 X	55492	-0-	-9918	-0-	204	1	46948	2	Y	7520	7568	0	65
						68	4	8272	9					
01	65410 X	57468	-0-	-7942	-0-	265	1	48646	2	Y	7579	7560	0	84
						220	4	8337	9					
02	50792 X	50044	-0-	-748	-0-	227	1	42662	2	Y	6049	6063	0	70
						501	4	6654	9					
03	56234 X	48101	-0-	-8133	-0-	200	1	41051	2	Y	6065	6045	0	90
						178	4	6672	9					
BRENNAN DALE WELL #: 524H RRCID -> 296832 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12179 - 20019														
10	88753 X	85012	-0-	-3741	-0-	469	1	69833	2	Y	13316	13249	0	161
						62	4	14648	9					
11	85890 X	78246	-0-	-7644	-0-	345	1	64678	2	Y	11965	11956	0	170
						61	4	13162	9					
12	86676 X	74437	-0-	-12239	-0-	230	1	61769	2	Y	11237	11309	0	98
						77	4	12361	9					
01	86676 X	78944	-0-	-7732	-0-	327	1	64733	2	Y	12375	12336	0	137
						271	4	13613	9					
02	67781 X	67781	-0-	-0-	-0-	286	1	55818	2	Y	10043	10064	0	116
						630	4	11047	9					
03	73377 X	69179	-0-	-4198	-0-	268	1	57390	2	Y	10257	10221	0	152
						238	4	11283	9					
HUFF DOBACK WELL #: 523H RRCID -> 296854 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12464 - 22500														
10	150660 X	123591	-0-	-27069	-0-	24354	1	85550	3	Y	12443	12422	0	200
						13687	9							
11	133110 X	111852	-0-	-21258	-0-	19782	1	78101	3	Y	12699	12701	0	198
						13969	9							
12	128619 X	110276	-0-	-18343	-0-	18874	1	76784	3	Y	13289	13350	0	137
						14618	9							
01	128340 X	105558	-0-	-22782	-0-	21112	1	70632	3	Y	12558	12529	0	166
						13814	9							
02	97743 X	97743	-0-	-0-	-0-	21679	1	63876	3	Y	11080	10965	0	281
						12188	9							
03	104786 X	104786	-0-	-0-	-0-	26404	1	66292	3	Y	10991	11039	0	233
						12090	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 622H			ASSOCIATED RRCID -> 296855		CAPACITY COMPL. DATE 11/07/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12802 PERF.12802 - 22729						
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
10	172484	X	138578		-0-	-33906	-0-	27961 13483	1 9	97134	3	Y	12257	12210	0			197
11	166920	X	116606		-0-	-50314	-0-	22428 10713	1 9	83465	3	Y	9739	9784	0			152
12	172484	X	110219		-0-	-62265	-0-	20521 10094	1 9	79604	3	Y	9176	9233	0			95
01	169632	X	108049		-0-	-61583	-0-	23950 9761	1 9	74338	3	Y	8874	8852	0			117
02	101877	X	101877		-0-	-0-	-0-	23976 8025	1 9	69876	3	Y	7295	7227	0			185
03	104563	X	92992		-0-	-11571	-0-	24174 6923	1 9	61895	3	Y	6294	6346	0			133
POCONO WEST A6						WELL #:	3LA	RRCID -> 297057		COMPL. DATE 07/28/2023		TOTAL	DEPTH 10656	PERF.11113	- 18601			
10	44020	X	39318		-0-	-4702	-0-	770 53	1 4	34565	2	Y	3573	3577	0			59
11	42600	X	34047		-0-	-8553	-0-	651 349	1 4	29662	2	Y	3077	3054	0			82
12	42129	X	32330		-0-	-9799	-0-	619 652	1 4	28372	2	Y	2443	2479	0			46
01	39897	X	29457		-0-	-10440	-0-	644 332	1 4	26231	2	Y	2045	2040	0			51
02	26894	X	26894		-0-	-0-	-0-	553 3	1 4	24832	2	Y	1369	1349	0			71
03	39308	X	30407		-0-	-8901	-0-	636 78	1 4	28136	2	Y	1415	1439	0			47
BRENNAN DALE						WELL #:	434H	RRCID -> 297177		COMPL. DATE 07/05/2022		TOTAL	DEPTH 11668	PERF.11419	- 19285			
10	46500	X	33157		-0-	-13343	-0-	288 38	1 4	23552	2	Y	8435	8396	0			102
11	45000	X	33838		-0-	-11162	-0-	239 42	1 4	25112	2	Y	7677	7670	0			109
12	40331	X	34262		-0-	-6069	-0-	162 54	1 4	25743	2	Y	7548	7591	0			66
01	36735	X	32629		-0-	-4106	-0-	207 171	1 4	23588	2	Y	7875	7854	0			87
02	29232	X	28877		-0-	-355	-0-	190 419	1 4	20953	2	Y	6650	6660	0			77
03	32364	X	31067		-0-	-1297	-0-	174 155	1 4	22751	2	Y	7261	7231	0			107
BRENNAN DALE						WELL #:	402H	RRCID -> 297179		COMPL. DATE 06/07/2023		TOTAL	DEPTH 11640	PERF.11870	- 19287			
10	50251	X	44561		-0-	-5690	-0-	329 44	1 4	33277	2	Y	9919	9870	0			120
11	48630	X	42907		-0-	-5723	-0-	255 45	1 4	32420	2	Y	9261	9249	0			132
12	46252	X	41170		-0-	-5082	-0-	168 56	1 4	31190	2	Y	8869	8924	0			77
01	46252	X	41138		-0-	-5114	-0-	234 193	1 4	30723	2	Y	9080	9056	0			101
02	34616	X	34616		-0-	-0-	-0-	215 472	1 4	25767	2	Y	7420	7435	0			86
03	36673	X	36673		-0-	-0-	-0-	191 170	1 4	27768	2	Y	7767	7738	0			115

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 421H	ASSOCIATED RRCID -> 297190	CAPACITY COMPL. DATE 06/12/2023				TOTAL	DEPTH 11489	PERF.11975 - 19113	CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	33480 X	29211	-0-	-4269	-0-	266 35	1 4	21856 7054	2 9	Y	6413	6381	0			77
11	30240 X	27703	-0-	-2537	-0-	198 35	1 4	20921 6549	2 9	Y	5954	5946	0			85
12	29791 X	26715	-0-	-3076	-0-	139 46	1 4	20187 6343	2 9	Y	5766	5801	0			50
01	29791 X	26512	-0-	-3279	-0-	185 153	1 4	19747 6427	2 9	Y	5843	5828	0			65
02	23281 X	23281	-0-	-0-	-0-	170 375	1 4	17486 5250	2 9	Y	4773	4783	0			55
03	25320 X	25320	-0-	-0-	-0-	164 145	1 4	19127 5884	2 9	Y	5349	5325	0			79
HUFF DOBACK SV				WELL #: 623H	RRCID -> 297255	COMPL. DATE 09/19/2023				TOTAL	DEPTH 12581	PERF.12803 - 22850				
10	190148 X	190148	-0-	-0-	-0-	37333 18968	1 9	133847	3	Y	17244	17184	0			277
11	192136 X	192136	-0-	-0-	-0-	33111 18000	1 9	141025	3	Y	16364	16386	0			255
12	181754 X	181754	-0-	-0-	-0-	30961 16994	1 9	133799	3	Y	15449	15545	0			159
01	162800 X	162800	-0-	-0-	-0-	31335 15092	1 9	116373	3	Y	13720	13698	0			181
02	140924 X	100778	-0-	-40146	-0-	21148 9341	1 9	70289	3	Y	8492	8457	0			216
03	156023 X	117464	-0-	-38559	-0-	27787 10712	1 9	78965	3	Y	9738	9748	0			206
BRENNAN DALE				WELL #: 404H	RRCID -> 297309	COMPL. DATE 07/21/2022				TOTAL	DEPTH 11756	PERF.11529 - 19395				
10	0 W	38713	-0-	38713	854983	308 41	1 4	27985	2 9	Y	9435	9388	0			114
11	0 W	34526	-0-	34526	889509	261 46	1 4	24845	2 9	Y	8522	8515	0			121
12	0 W	32291	-0-	32291	921800	158 53	1 4	23250	2 9	Y	8027	8078	0			70
01	0 W	32791	-0-	32791	954591	219 181	1 4	23522	2 9	Y	8063	8044	0			89
02	0 W	26279	-0-	26279	980870	190 419	1 4	18671	2 9	Y	6363	6378	0			74
03	0 W	27311	-0-	27311	1008181	164 146	1 4	19522	2 9	Y	6799	6772	0			101
PWW STATE F				WELL #: 402CH	RRCID -> 297385	COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL	DEPTH 11059	PERF.11692 - 21913				
10	283557 X	201240	-0-	-82317	-0-	191537	3	9703	9	Y	8821	8838	0			308
11	276960 X	193021	-0-	-83939	-0-	182301	3	10720	9	Y	9745	9740	0			313
12	286192 X	175476	-0-	-110716	-0-	166467	3	9009	9	Y	8190	8277	0			226
01	286192 X	155018	-0-	-131174	-0-	147563	3	7455	9	Y	6777	6669	0			334
02	181776 X	128612	-0-	-53164	-0-	122760	3	5852	9	Y	5320	5370	0			284
03	201252 X	117774	-0-	-83478	-0-	112905	3	4869	9	Y	4426	4553	0			157
PWW STATE D				WELL #: 401DH	RRCID -> 297388	COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL	DEPTH 11466	PERF.11648 - 21965				
10	85932 X	54328	-0-	-31604	-0-	54328	3			Y	-0-					-0-
11	83160 X	10024	-0-	-73136	-0-	10024	3			Y	-0-					-0-
12	137915 X	137915	-0-	-0-	-0-	137906	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
01	96531 X	96531	-0-	-0-	-0-	96524	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	91865 X	91865	-0-	-0-	-0-	91865	3			Y	-0-					-0-
03	85932 X	31202	-0-	-54730	-0-	31202	3			Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION PWW STATE E				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 401CH		ASSOCIATED RRCID -> 297394		CAPACITY COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL	DEPTH 11109	CNTY: WARD PERF.11367 - 21706	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	253456 X	171184	-0-	-82272	-0-	162991 3	8193 9	Y	7448	7474 0		260			
11	245280 X	156435	-0-	-88845	-0-	147503 3	8932 9	Y	8120	8119 0		261			
12	250604 X	155899	-0-	-94705	-0-	148402 3	7497 9	Y	6815	6888 0		188			
01	171182 X	141340	-0-	-29842	-0-	134756 3	6584 9	Y	5985	5878 0		295			
02	154616 X	125167	-0-	-29449	-0-	119506 3	5661 9	Y	5146	5166 0		275			
03	171182 X	108452	-0-	-62730	-0-	103726 3	4726 9	Y	4296	4418 0		153			
BRENNAN DALE				WELL #: 304H	RRCID -> 297401	COMPL. DATE 07/22/2022				TOTAL	DEPTH 10787	PERF.10587 - 18443			
10	41054 X	41054	-0-	-0-	-0-	351 1	30931 2	Y	8841	8798 0		107			
						47 4	9725 9								
11	37299 X	37299	-0-	-0-	-0-	278 1	27743 2	Y	8390	8378 0		119			
						49 4	9229 9								
12	44241 X	44241	-0-	-0-	-0-	202 1	34597 2	Y	8523	8568 0		74			
						67 4	9375 9								
01	20664 X	20664	-0-	-0-	-0-	196 1	14611 2	Y	5177	5194 0		57			
						162 4	5695 9								
02	33684 X	25979	-0-	-7705	-0-	217 1	18118 2	Y	6515	6497 0		75			
						477 4	7167 9								
03	37293 X	21018	-0-	-16275	-0-	164 1	14705 2	Y	5458	5452 0		81			
						145 4	6004 9								
BRENNAN DALE				WELL #: 453H	RRCID -> 297404	COMPL. DATE 06/08/2023				TOTAL	DEPTH 11882	PERF.11837 - 19362			
10	23556 X	23556	-0-	-0-	-0-	238 1	17113 2	Y	5613	5584 0		68			
						31 4	6174 9								
11	22036 X	22036	-0-	-0-	-0-	198 1	16109 2	Y	5176	5170 0		74			
						35 4	5694 9								
12	19590 X	19590	-0-	-0-	-0-	127 1	14275 2	Y	4678	4711 0		41			
						42 4	5146 9								
01	25699 X	19326	-0-	-6373	-0-	174 1	13871 2	Y	4670	4659 0		52			
						144 4	5137 9								
02	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	153 1	11648 2	Y	3903	3910 0		45			
						336 4	4293 9								
03	19669 X	19669	-0-	-0-	-0-	150 1	14424 2	Y	4511	4489 0		67			
						133 4	4962 9								
BRENNAN DALE				WELL #: 452H	RRCID -> 297623	COMPL. DATE 06/23/2023				TOTAL	DEPTH 11881	PERF.12175 - 19522			
10	33418 X	27841	-0-	-5577	-0-	250 1	20510 2	Y	6407	6374 0		77			
						33 4	7048 9								
11	33510 X	26646	-0-	-6864	-0-	189 1	19825 2	Y	5998	5990 0		85			
						34 4	6598 9								
12	34627 X	23898	-0-	-10729	-0-	128 1	17200 2	Y	5934	5967 0		52			
						43 4	6527 9								
01	34627 X	15412	-0-	-19215	-0-	135 1	8136 2	Y	6390	6371 0		71			
						112 4	7029 9								
02	25256 X	17732	-0-	-7524	-0-	149 1	11191 2	Y	5513	5520 0		64			
						328 4	6064 9								
03	27838 X	23794	-0-	-4044	-0-	155 1	16201 2	Y	6637	6603 0		98			
						137 4	7301 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 413H		ASSOCIATED RRCID -> 298068		CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11543 PERF.11824 - 19138					
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
10	84940 X	34524	-0-		-50416	-0-	286	1 38 4	25059 9141 9	2 9	Y	8310	8270	0			100
11	32658 X	32658	-0-		-0-	-0-	221	1 39 4	23891 8507 9	2 9	Y	7734	7724	0			110
12	36208 X	30835	-0-		-5373	-0-	154	1 51 4	22530 8100 9	2 9	Y	7364	7410	0			64
01	35991 X	29669	-0-		-6322	-0-	204	1 169 4	21563 7733 9	2 9	Y	7030	7016	0			78
02	32256 X	24935	-0-		-7321	-0-	184	1 404 4	18294 6053 9	2 9	Y	5503	5517	0			64
03	34534 X	25602	-0-		-8932	-0-	156	1 138 4	19113 6195 9	2 9	Y	5632	5613	0			83
GRANT-JACKSON A																	
				WELL #: 501CH		RRCID -> 298950	COMPL. DATE 01/04/2025				TOTAL DEPTH 11387 PERF. N/A						
01	SHUT IN	131392	-0-		131392	131392	3618	1 3	142 6270 9	2 9	N	5700	5581	0			119
02	SHUT IN	92808	-0-		92808	224200	2572	1 84614 3	629 4993 9	2 9	N	4539	4523	0			135
03	SHUT IN	84578	-0-		84578	308778	2215	1 8048 9	74315 9	3	N	7316	7182	0			269
LEE-MEADE B																	
				WELL #: 502CH		RRCID -> 298986	COMPL. DATE 01/03/2025				TOTAL DEPTH 11389 PERF.11811 - 21371						
01	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	257722	-0-		257722	257722	7207	1 8710 9	241805 9	3	N	7918	7604	0			464
LEE-MEADE C																	
				WELL #: 503CH		RRCID -> 298987	COMPL. DATE 01/03/2025				TOTAL DEPTH 11336 PERF.11964 - 21795						
01	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	140831	-0-		140831	140831	3938	1 4754 9	132139 9	3	N	4322	4167	0			253
GRANT-JACKSON B																	
				WELL #: 502CH		RRCID -> 299027	COMPL. DATE 01/04/2025				TOTAL DEPTH 11377 PERF. N/A						
01	SHUT IN	76815	-0-		76815	76815	2096	1 3	82 4325 9	2 9	N	3932	3850	0			82
02	SHUT IN	60474	-0-		60474	137289	1678	1 55204 3	411 3181 9	2 9	N	2892	2888	0			86
03	SHUT IN	88940	-0-		88940	226229	2367	1 7160 9	79413 9	3	N	6509	6356	0			239
GRANT-JACKSON C																	
				WELL #: 503CH		RRCID -> 299028	COMPL. DATE 01/04/2025				TOTAL DEPTH 11370 PERF. N/A						
01	SHUT IN	145418	-0-		145418	145418	4037	1 3	158 5799 9	2 9	N	5272	5162	0			110
02	SHUT IN	95319	-0-		95319	240737	2684	1 88287 3	657 3691 9	2 9	N	3355	3365	0			100
03	SHUT IN	95239	-0-		95239	335976	2539	1 7504 9	85196 9	3	N	6822	6671	0			251

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 958

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE-MEADE A			//CONT.// 71052 900 027200 WELL #: 501CH			ASSOCIATED RRCID -> 299110			CAPACITY COMPL. DATE 01/04/2025				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11420 PERF.12143 - 21897					
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
01	SHUT IN	118995	-0-	-0-	118995	118995		3199	1	125	2	N	7607	7424	0			183
02	SHUT IN	143843	-0-	-0-	143843	262838		107303	3	8368	9							140
03	SHUT IN	220519	-0-	-0-	220519	483357		3993	1	977	2	N	6837	6880	0			140
								131352	3	7521	9							501
								6110	1	205009	3	N	8545	8184	0			501
								9400	9									
BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36																		
041867 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161																		
10	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-			247	1	9006	3	Y	1360	1406	1			136
11	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-			290	4	1496	9							194
12	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-			278	1	7770	3	Y	1559	1501	1			194
01	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-			45	4	1715	9							197
02	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-			362	1	7827	3	Y	1474	1471	1			197
03	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-			67	4	1621	9							249
								374	1	7729	3	Y	1572	1520	1			249
								927	4	1729	9							180
								343	1	7186	3	Y	1440	1509	1			180
								1584	9									139
								394	1	8276	3	Y	1466	1505	1	2	8	139
								9	4	1613	9							
BLACKTOP 21601 1																		
WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465																		
10	14260 X	12156	-0-	-0-	-0-			72	1	10683	3	Y	1244	1263	1			62
11	13800 X	11276	-0-	-0-	-0-			33	4	1368	9							67
12	12896 X	10695	-0-	-0-	-0-			74	1	9708	3	Y	1284	1279	1			67
01	12896 X	10947	-0-	-0-	-0-			82	4	1412	9							68
02	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-			73	1	9442	3	Y	1032	1031	1			68
03	14546 X	14546	-0-	-0-	-0-			45	4	1135	9							88
								75	1	9293	3	Y	1415	1395	1			88
								22	4	1557	9							68
								85	1	10695	3	Y	1415	1434	1	1	8	68
								1	4	1557	9							
								101	1	9998	3	Y	1503	1487	1	14	8	70
								2794	4	1653	9							
PIVOT 21602 34																		
WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640																		
10	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-			16	1	907	3	Y	545	518	0			1323
11	5370 X	1982	-0-	-0-	-0-			3192	4	600	9							1313
12	5549 X	864	-0-	-0-	-0-			122	1	973	3	Y	635	645	0			1313
01	5549 X	3268	-0-	-0-	-0-			188	4	699	9							1341
02	2632 X	1832	-0-	-0-	-0-			1	1	10	3	Y	775	747	0			1341
03	2914 X	1708	-0-	-0-	-0-			853	9									1210
								410	1	2056	3	Y	729	860	0			1210
								802	9									1271
								94	1	848	3	Y	809	748	0			1271
								890	9									
								6	1	1027	3	Y	614	619	0			1266
								675	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 5H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
					RRCID -> 284477	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.11230	- 15893							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-			85	1	4702	3	Y	865	823	0			542
								5	4	952	9							
11	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-			989	1	7898	3	Y	831	844	0			529
								914	9									
12	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-			867	1	7353	3	Y	737	711	0			555
								811	9									
01	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-			724	1	3633	3	Y	826	975	0			406
								909	9									
02	7336 X	3803	-0-	-3533	-0-			324	1	2920	3	Y	508	470	0			444
								559	9									
03	8122 X	5819	-0-	-2303	-0-			31	1	5039	3	Y	681	686	0			439
								749	9									

RADIO TOWER STATE 21601 28					WELL #: 3H	RRCID -> 284478	COMPL. DATE 03/19/2017	TOTAL	DEPTH	10260	PERF.10475	- 14886						
10	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-			171	1	8620	3	Y	770	794	1	13	8	178
								847	9									
11	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-			280	1	8542	3	Y	743	724	1	10	8	187
								817	9									
12	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-			268	1	5562	3	Y	520	550	1	40	8	117
								3	4	572	9							
01	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-			322	1	6181	3	Y	449	400	1	58	8	108
								9	4	494	9							
02	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-			312	1	5934	3	Y	372	317	1	51	8	112
								2	4	409	9							
03	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-			125	1	2164	3	Y	611	537	1	67	8	119
								1	4	672	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28					WELL #: 1H	RRCID -> 284489	COMPL. DATE 08/16/2016	TOTAL	DEPTH	9980	PERF.10405	- 14711						
10	17801 X	17801	-0-	-0-	-0-			321	1	16169	3	Y	1192	1228	1	14	8	350
								1311	9									
11	18726 X	18726	-0-	-0-	-0-			550	1	16777	3	Y	1272	1238	1	12	8	372
								1399	9									
12	17715 X	17715	-0-	-0-	-0-			776	1	16170	3	Y	694	777	1	49	8	240
								6	4	763	9							
01	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-			622	1	11980	3	Y	676	602	1	115	8	199
								16	4	744	9							
02	11688 X	11688	-0-	-0-	-0-			550	1	10454	3	Y	621	530	1	92	8	198
								1	4	683	9							
03	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-			611	1	10590	3	Y	389	342	1	136	8	109
								4	4	428	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28					WELL #: 4H	RRCID -> 284490	COMPL. DATE 07/19/2017	TOTAL	DEPTH	10211	PERF.10450	- 15090						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC BLACKTOP 21601 1														CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 1H RRCID -> 284549															
CAPACITY COMPL. DATE 03/25/2017															
TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110															
M O	ALLOW 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	
10	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	61 1	8965 3	Y	1579	1604	1			40	
11	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	27 4	1737 9								
12	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	66 1	8637 3	Y	1510	1505	1			45	
01	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	73 4	1661 9								
02	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	70 1	9113 3	Y	1446	1445	1			69	
03	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	44 4	1591 9								
						71 1	8950 3	Y	1514	1491	1				
						22 4	1665 9								
						56 1	6978 3	Y	1085	1100	1	1 8		53	
						1 4	1194 9								
						83 1	8206 3	Y	1695	1677	1	21 8		50	
						2294 4	1865 9								

TETRIS 21601 18															
WELL #: 1H RRCID -> 284550															
COMPL. DATE 06/07/2017															
TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247															
10	17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	15 1	12893 3	Y	2352	2342	0			56	
11	18843 X	18843	-0-	-0-	-0-	1874 4	2587 9								
12	18237 X	18237	-0-	-0-	-0-	153 1	16270 3	Y	2199	2239	0			16	
01	13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	1 4	2419 9								
02	15105 X	15105	-0-	-0-	-0-	184 1	15660 3	Y	2173	2158	0			31	
03	16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	3 4	2390 9								
						139 1	11262 3	Y	1771	1770	0	1 8		31	
						2 4	1948 9								
						157 1	12763 3	Y	1897	1914	0			14	
						98 4	2087 9								
						175 1	13795 3	Y	2105	2100	0			19	
						9 4	2316 9								

TETRIS 21601 18															
WELL #: 2H RRCID -> 284559															
COMPL. DATE 06/07/2017															
TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15960															
10	13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	11 1	9973 3	Y	1735	1727	0			193	
11	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	1449 4	1909 9								
12	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	98 1	10398 3	Y	1639	1669	0			163	
01	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	1 4	1803 9								
02	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	102 1	8627 3	Y	1580	1568	0			175	
03	10478 X	10422	-0-	-56	-0-	2 4	1738 9								
						109 1	8805 3	Y	1661	1660	0			176	
						1 4	1827 9								
						108 1	8728 3	Y	1438	1451	0			163	
						67 4	1582 9								
						110 1	8703 3	Y	1458	1454	0			167	
						5 4	1604 9								

RADIO TOWER STATE 21601 28															
WELL #: 2H RRCID -> 284568															
COMPL. DATE 03/18/2017															
TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
PIVOT 21602 34														
WELL #: 3H RRCID -> 284664														
COMPL. DATE 03/04/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370														
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
10	15593 X	8389	-0-	-7204	-0-			10	1	4560	3	Y	2068	61
								1544	4	2275	9			
11	11400 X	6761	-0-	-4639	-0-			101	1	3816	3	Y	1911	57
								742	4	2102	9			
12	12772 X	6667	-0-	-6105	-0-			143	1	4096	3	Y	1867	53
								374	4	2054	9			
01	12772 X	6071	-0-	-6701	-0-			136	1	3843	3	Y	1801	54
								111	4	1981	9			
02	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-			155	1	4588	3	Y	1705	57
								98	4	1876	9			
03	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-			115	1	4084	3	Y	1849	50
								304	4	2034	9			
RIVERSIDE 21601 36														
WELL #: 2H RRCID -> 284834														
COMPL. DATE 05/03/2018														
TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015														
10	20372 X	20372	-0-	-0-	-0-			507	1	18519	3	Y	1224	77
								1346	9					
11	19200 X	19054	-0-	-146	-0-			612	1	17151	3	Y	1173	120
								1	4	1290	9			
12	19840 X	19116	-0-	-724	-0-			790	1	17084	3	Y	1129	122
								1242	9					
01	19840 X	18601	-0-	-1239	-0-			801	1	16575	3	Y	1114	160
								1225	9					
02	16576 X	16498	-0-	-78	-0-			706	1	14805	3	Y	897	117
								987	9					
03	19148 X	19148	-0-	-0-	-0-			817	1	17166	3	Y	1059	83
								1165	9				6 8	
PIVOT 21602 34														
WELL #: 4H RRCID -> 284852														
COMPL. DATE 03/01/2018														
TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370														
10	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-			8	1	3368	3	Y	1812	75
								1141	4	1993	9			
11	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-			101	1	3787	3	Y	1707	73
								737	4	1878	9			
12	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-			128	1	3647	3	Y	1745	70
								333	4	1920	9			
01	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-			100	1	2827	3	Y	1722	71
								82	4	1894	9			
02	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-			100	1	2932	3	Y	1551	73
								63	4	1706	9			
03	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-			88	1	3117	3	Y	1655	67
								232	4	1821	9			
RIVERSIDE 21601 36														
WELL #: 3H RRCID -> 284897														
COMPL. DATE 05/03/2018														
TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845														
10	22916 X	22916	-0-	-0-	-0-			560	1	20455	3	Y	1728	10
								1901	9					
11	20063 X	20063	-0-	-0-	-0-			628	1	17599	3	Y	1668	72
								1	4	1835	9			
12	19994 X	19994	-0-	-0-	-0-			806	1	17422	3	Y	1605	74
								1766	9					
01	19747 X	17741	-0-	-2006	-0-			735	1	15222	3	Y	1622	128
								1784	9					
02	17836 X	16927	-0-	-909	-0-			704	1	14771	3	Y	1320	65
								1452	9					
03	20308 X	20308	-0-	-0-	-0-			849	1	17839	3	Y	1473	23
								1620	9				3 8	

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 2H															ASSOCIATED RRCID -> 284954															CAPACITY COMPL. DATE 04/06/2018															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	51 1	6609 3	1114 4	1899 9	Y	1726	1791 0				74																																																										
11	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	317 1	8883 3	78 4	1860 9	Y	1691	1662 0				103																																																										
12	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	357 1	8468 3	85 4	1752 9	Y	1593	1598 0				98																																																										
01	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	335 1	7695 3	50 4	1818 9	Y	1653	1671 0				80																																																										
02	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	340 1	8082 3	53 4	1661 9	Y	1510	1506 0				84																																																										
03	10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	362 1	7388 3	901 4	1728 9	Y	1571	1544 0				111																																																										
RIVERSIDE 21601 36															WELL #: 5H															RRCID -> 285053															COMPL. DATE 05/03/2018															TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395														
10	3224 X	2623	-0-	-601	-0-	48 1	1741 3	148 4	686 9	Y	624	645 1				73																																																										
11	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	141 1	3952 3	293 4	677 9	Y	615	592 1				96																																																										
12	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	311 1	6729 3	209 4	704 9	Y	640	638 1				98																																																										
01	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	358 1	7417 3	473 4	723 9	Y	657	635 1				120																																																										
02	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	278 1	5829 3	201 4	562 9	Y	511	536 1				95																																																										
03	7037 X	4287	-0-	-2750	-0-	155 1	3273 3	190 4	669 9	Y	608	624 1	2 8			77																																																										
ARPENT 21602 25															WELL #: 1H															RRCID -> 285178															COMPL. DATE 04/06/2018															TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892														
10	16943 X	16943	-0-	-0-	-0-	93 1	12099 3	2038 4	2713 9	Y	2466	2559 0				122																																																										
11	16065 X	16065	-0-	-0-	-0-	461 1	12954 3	114 4	2536 9	Y	2305	2265 0				162																																																										
12	18245 X	18245	-0-	-0-	-0-	625 1	14845 3	150 4	2625 9	Y	2386	2393 0				155																																																										
01	18139 X	18139	-0-	-0-	-0-	645 1	14781 3	96 4	2617 9	Y	2379	2405 0				129																																																										
02	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	553 1	13135 3	86 4	2327 9	Y	2115	2109 0				135																																																										
03	16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	587 1	11990 3	1464 4	2560 9	Y	2327	2287 0				175																																																										
RIVERSIDE 21601 36															WELL #: 4H															RRCID -> 285838															COMPL. DATE 05/03/2018															TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406														
10	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	250 1	9106 3	148 4	2052 9	Y	1865	1930 1				133																																																										
11	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	317 1	8872 3	293 4	1990 9	Y	1809	1742 1				200																																																										
12	10292 X	9255	-0-	-1037	-0-	335 1	7247 3	209 4	1464 9	Y	1331	1329 1				202																																																										
01	10292 X	9402	-0-	-890	-0-	336 1	6959 3	473 4	1634 9	Y	1485	1436 1				251																																																										
02	9576 X	8495	-0-	-1081	-0-	321 1	6727 3	201 4	1246 9	Y	1133	1187 1				197																																																										
03	10602 X	10254	-0-	-348	-0-	389 1	8183 3	190 4	1492 9	Y	1356	1393 1	4 8			156																																																										

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867 WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790														
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
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	5 1130	1 9	3040	3	Y	1027	1022	1	5
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	48 17	1 4	3183 1104	3 9	Y	1004	1009	1	-0-
12	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	68 801	1 4	3161 1113	3 9	Y	1012	994	1	18
01	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	110 2470	1 4	4274 1111	3 9	Y	1010	1026	1	2
02	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	129 741	1 4	5255 989	3 9	Y	899	863	1	38
03	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	41 1081	1 9	2689	3	Y	983	1015	1	6
RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745														
10	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	81 369	1 4	9666 1788	3 9	Y	1625	1694	1	34
11	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	153 236	1 4	10259 1808	3 9	Y	1644	1618	1	60
12	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	198 368	1 4	12736 1822	3 9	Y	1656	1698	1	18
01	15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	207 948	1 4	12383 1645	3 9	Y	1495	1470	1	43
02	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	215 1168	1 4	11924 1618	3 9	Y	1471	1426	1	88
03	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	247 45	1 4	14430 1762	3 9	Y	1602	1644	1	3 8 43
SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125														
10	24308 X	24308	-0-	-0-	-0-	13 50	1 4	23605 640	3 9	Y	582	570	0	3 8 184
11	22779 X	22779	-0-	-0-	-0-	137 1485	1 4	20554 603	3 9	Y	548	538	0	2 8 192
12	22688 X	22688	-0-	-0-	-0-	210 551	1 4	21250 677	3 9	Y	615	597	0	8 8 202
01	23184 X	23184	-0-	-0-	-0-	22533 622	3 9	29	4	Y	565	547	0	13 8 207
02	21112 X	19534	-0-	-1578	-0-	18894 592	3 9	48	4	Y	538	495	0	11 8 239
03	23374 X	22037	-0-	-1337	-0-	21388	3	649	9	Y	590	564	0	11 8 254
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 3H RRCID -> 286770 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255														
10	16554 X	16390	-0-	-164	-0-	95 43	1 4	14035 2217	3 9	Y	2015	2046	1	78
11	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	104 115	1 4	13685 2233	3 9	Y	2030	2022	1	86
12	16554 X	16222	-0-	-332	-0-	107 67	1 4	13848 2200	3 9	Y	2000	1999	1	87
01	16554 X	15954	-0-	-600	-0-	109 32	1 4	13584 2229	3 9	Y	2026	1996	1	117
02	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	103 2	1 4	12977 1914	3 9	Y	1740	1762	1	2 8 93
03	16385 X	16385	-0-	-0-	-0-	112 3096	1 4	11080 2097	3 9	Y	1906	1885	1	18 8 96

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867 WELL #: 7H RRCID -> 286771 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900														
M	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
10	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	82 1	9702 3	Y	1654	1724	1			19
						370 4	1819 9							
11	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	157 1	10490 3	Y	1686	1659	1			46
						241 4	1855 9							
12	16164 X	16164	-0-	-0-	-0-	212 1	13701 3	Y	1685	1727	1			4
						397 4	1854 9							
01	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	190 1	11357 3	Y	1617	1590	1			31
						869 4	1779 9							
02	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	201 1	11173 3	Y	1503	1456	1			78
						1095 4	1653 9							
03	14655 X	14655	-0-	-0-	-0-	217 1	12675 3	Y	1566	1606	1	2 8		36
						40 4	1723 9							
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 4H RRCID -> 286786 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300														
10	16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	97 1	14348 3	Y	2037	2069	1			82
						45 4	2241 9							
11	16322 X	16322	-0-	-0-	-0-	106 1	13899 3	Y	2000	1993	1			89
						117 4	2200 9							
12	17648 X	17648	-0-	-0-	-0-	118 1	15258 3	Y	1999	1998	1			90
						73 4	2199 9							
01	16817 X	16817	-0-	-0-	-0-	117 1	14542 3	Y	1930	1903	1			117
						35 4	2123 9							
02	14508 X	14508	-0-	-0-	-0-	101 1	12642 3	Y	1604	1626	1	2 8		93
						1 4	1764 9							
03	16681 X	16681	-0-	-0-	-0-	115 1	11403 3	Y	1797	1778	1	15 8		97
						3186 4	1977 9							
TETRIS 21601 18 WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680														
10	2511 X	2266	-0-	-245	-0-	3 1	1483 3	Y	709	705	1			11
						780 9								
11	2490 X	1734	-0-	-756	-0-	16 1	1056 3	Y	596	602	1			5
						6 4	656 9							
12	2635 X	1650	-0-	-985	-0-	18 1	856 3	Y	508	498	1			15
						217 4	559 9							
01	2635 X	937	-0-	-1698	-0-	7 1	268 3	Y	461	470	1			6
						155 4	507 9							
02	2800 N	2990	-0-	190	190	55 1	2248 3	Y	336	323	1			19
						317 4	370 9							
03	1643 N	548	-0-	-1095	-0-	3 1	149 3	Y	360	371	1			8
						396 9								
SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200														
10	30588 X	30588	-0-	-0-	-0-	16 1	30153 3	Y	322	316	0	5 8		85
						65 4	354 9							
11	28430 X	28430	-0-	-0-	-0-	174 1	26021 3	Y	323	317	0	4 8		87
						1880 4	355 9							
12	27590 X	22221	-0-	-5369	-0-	210 1	21170 3	Y	265	257	0	10 8		85
						549 4	292 9							
01	29002 X	29002	-0-	-0-	-0-	28597 3	38 4	Y	334	324	0	29 8		66
						367 9								
02	26768 X	24808	-0-	-1960	-0-	24364 3	62 4	Y	347	319	0	25 8		69
						382 9								
03	29636 X	27304	-0-	-2332	-0-	26920 3	384 9	Y	349	334	0	27 8		57

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIFLE 21801															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 2H															ASSOCIATED RRCID -> 287192															CAPACITY COMPL. DATE 04/04/2019															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435														
M O	ALLOW CODE		GAS 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	22754	X	13054	-0-	-9700	-0-	150	1	10201	3	Y	1829	1821	0			134																																																									
							691	4	2012	9																																																																
11	22020	X	11718	-0-	-10302	-0-	459	1	9410	3	Y	1681	1645	0			170																																																									
							1849	9																																																																		
12	22754	X	11680	-0-	-11074	-0-	518	1	9461	3	Y	1527	1482	0			215																																																									
							21	4	1680	9																																																																
01	22754	X	9971	-0-	-12783	-0-	531	1	7613	3	Y	1508	1525	0			198																																																									
							168	4	1659	9																																																																
02	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	503	1	8643	3	Y	1384	1343	0			239																																																									
							32	4	1522	9																																																																
03	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	512	1	7782	3	Y	1404	1427	0			216																																																									
							1222	4	1544	9																																																																
RIFLE 21801															WELL #: 3H															RRCID -> 287267															COMPL. DATE 04/04/2019															TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875														
10	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	222	1	15061	3	Y	1781	1773	0			354																																																									
							1959	9																																																																		
11	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	701	1	14353	3	Y	1752	1714	0			392																																																									
							4	4	1927	9																																																																
12	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	846	1	15462	3	Y	1655	1607	0			440																																																									
							1821	9																																																																		
01	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	833	1	11937	3	Y	1649	1667	0			422																																																									
							191	4	1814	9																																																																
02	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	729	1	12526	3	Y	1537	1491	0			468																																																									
							86	4	1691	9																																																																
03	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	852	1	12942	3	Y	1595	1621	0			442																																																									
							2	4	1755	9																																																																
ARPENT 21602 25															WELL #: 3H															RRCID -> 287359															COMPL. DATE 04/20/2019															TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300														
10	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	76	1	9916	3	Y	1974	2048	0			114																																																									
							1670	4	2171	9																																																																
11	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	367	1	10292	3	Y	2003	1969	0			148																																																									
							90	4	2203	9																																																																
12	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	421	1	9980	3	Y	1950	1956	0			142																																																									
							100	4	2145	9																																																																
01	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	478	1	10962	3	Y	1946	1968	0			120																																																									
							72	4	2141	9																																																																
02	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	437	1	10393	3	Y	1819	1814	0			125																																																									
							68	4	2001	9																																																																
03	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	438	1	8958	3	Y	1900	1867	0			158																																																									
							1093	4	2090	9																																																																
SCRAMBLE 21802															WELL #: 4H															RRCID -> 287624															COMPL. DATE 06/15/2019															TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235														
10	29368	X	29368	-0-	-0-	-0-	16	1	28575	3	Y	650	637	0		9	8	6																																																								
							62	4	715	9																																																																
11	29266	X	29266	-0-	-0-	-0-	176	1	26362	3	Y	748	733	0		7	8	14																																																								
							1905	4	823	9																																																																
12	30717	X	30717	-0-	-0-	-0-	283	1	28626	3	Y	969	939	0		27	8	17																																																								
							742	4	1066	9																																																																
01	31222	X	31222	-0-	-0-	-0-	30140	3	40	4	Y	947	917	0		45	8	2																																																								
							1042	9																																																																		
02	27112	X	27112	-0-	-0-	-0-	26088	3	66	4	Y	871	801	0		42	8	30																																																								
							958	9																																																																		
03	29898	X	29898	-0-	-0-	-0-	28934	3	964	9	Y	876	838	0		46	8	22																																																								

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAMBLE 21802				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 3H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID -> 287688	COMPL. DATE 06/18/2019		TOTAL	DEPTH 10394	PERF.10600		- 15279				
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
10	32726 X	32726	-0-	-0-	-0-		17 1	31923 3	69 4	717 9	Y	652	639 0	5 8		135	
11	30960 X	30012	-0-	-948	-0-		181 1	27183 3	1965 4	683 9	Y	621	609 0	4 8		143	
12	31992 X	30491	-0-	-1501	-0-		283 1	28626 3	742 4	840 9	Y	764	740 0	12 8		155	
01	31992 X	30628	-0-	-1364	-0-		29785 3	39 4	804 9		Y	731	707 0	22 8		157	
02	28028 X	26720	-0-	-1308	-0-		25936 3	65 4	719 9		Y	654	601 0	18 8		192	
03	31031 X	29467	-0-	-1564	-0-		28743 3	724 9			Y	658	629 0	21 8		200	
FLEX STATE 21602 16				WELL #: 6H		RRCID -> 287926	COMPL. DATE 09/16/2019		TOTAL	DEPTH 10548	PERF.10700		- 15481				
10	20172 X	20172	-0-	-0-	-0-		175 1	17738 3	310 4	1949 9	Y	1772	1870 0			91	
11	18236 X	18236	-0-	-0-	-0-		306 1	14980 3	1049 4	1901 9	Y	1728	1677 0			142	
12	17474 X	17474	-0-	-0-	-0-		347 1	13780 3	1559 4	1788 9	Y	1625	1653 0			114	
01	12183 X	12081	-0-	-102	-0-		275 1	7649 3	2840 4	1317 9	Y	1197	1168 0			143	
02	18320 X	18320	-0-	-0-	-0-		350 1	15547 3	524 4	1899 9	Y	1726	1711 0			158	
03	20045 X	20045	-0-	-0-	-0-		430 1	16065 3	1740 4	1810 9	Y	1645	1687 0			116	
FLEX STATE 21602 16				WELL #: 5H		RRCID -> 288017	COMPL. DATE 09/16/2019		TOTAL	DEPTH 10528	PERF.10700		- 15472				
10	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-		72 1	7318 3	128 4	1373 9	Y	1248	1318 0			53	
11	8550 X	7112	-0-	-1438	-0-		107 1	5245 3	367 4	1393 9	Y	1266	1229 0			90	
12	8835 X	6865	-0-	-1970	-0-		121 1	4803 3	543 4	1398 9	Y	1271	1293 0			68	
01	8835 X	6982	-0-	-1853	-0-		145 1	4051 3	1504 4	1282 9	Y	1165	1136 0			97	
02	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-		113 1	5026 3	170 4	1279 9	Y	1163	1153 0			107	
03	6696 X	5482	-0-	-1214	-0-		101 1	3787 3	410 4	1184 9	Y	1076	1104 0			79	
ESCOPETA 21901				WELL #: 6H		RRCID -> 288036	COMPL. DATE 08/23/2019		TOTAL	DEPTH 10890	PERF.11000		- 15800				
10	11951 X	11951	-0-	-0-	-0-		158 1	9456 3	157 4	2180 9	Y	1982	1953 1			238	
11	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-		308 1	7789 3	244 4	2093 9	Y	1903	1994 1			147	
12	10509 X	10438	-0-	-71	-0-		341 1	7728 3	159 4	2210 9	Y	2009	1961 1			195	
01	10509 X	10099	-0-	-410	-0-		347 1	7748 3	32 4	1972 9	Y	1793	1724 1			264	
02	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-		290 1	6772 3	5 4	1846 9	Y	1678	1765 1			177	
03	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-		306 1	6694 3	362 4	2013 9	Y	1830	1829 1			178	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
ESCOPETA 21901														
WELL #: 4H RRCID -> 288083														
COMPL. DATE 08/24/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-		126 1	7510 3	Y		2289	2256 1		295
							124 4	2518 9						
11	14169 X	14169	-0-	-0-	-0-		432 1	10938 3	Y		2233	2340 1		188
							343 4	2456 9						
12	14594 X	14594	-0-	-0-	-0-		500 1	11299 3	Y		2330	2274 1		244
							232 4	2563 9						
01	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-		456 1	10185 3	Y		2250	2163 1		331
							42 4	2475 9						
02	13216 X	11399	-0-	-1817	-0-		380 1	8849 3	Y		1966	2068 1		229
							7 4	2163 9						
03	14632 X	13188	-0-	-1444	-0-		449 1	9844 3	Y		2147	2146 1		230
							533 4	2362 9						

SCRAPFILE SOUTH														
WELL #: 1H RRCID -> 288267														
COMPL. DATE 07/05/2019														
TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465														
10	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-		7 1	5427 3	Y		5550	5537 1		279
							314 4	6105 9						
11	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-		6 1	4447 3	Y		5258	5265 1		272
							1302 4	5784 9						
12	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-		6 1	5168 3	Y		5228	5221 1		279
							1593 4	5751 9						
01	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-		7 1	5769 3	Y		5095	5105 1		269
							964 4	5605 9						
02	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-		4 1	6031 3	Y		4355	4342 1		282
							1278 4	4791 9						
03	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-		4517 3	2861 4	Y		4281	4292 0		271
							4709 9							

PISTOL 21801														
WELL #: 3H RRCID -> 288645														
COMPL. DATE 11/17/2019														
TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250														
10	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-		177 1	14325 3	Y		2116	2088 0		465
							101 4	2328 9						
11	16980 X	16980	-0-	-0-	-0-		752 1	13960 3	Y		2062	2149 0		378
							2268 9							
12	17091 X	17091	-0-	-0-	-0-		815 1	13911 3	Y		2074	1965 0		487
							84 4	2281 9						
01	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-		786 1	11283 3	Y		1966	2050 0		403
							2163 9							
02	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-		734 1	10281 3	Y		1827	1785 0		445
							2010 9							
03	13950 X	13797	-0-	-153	-0-		641 1	11016 3	Y		1945	1910 0		480
							2140 9							

PISTOL 21801														
WELL #: 1H RRCID -> 288684														
COMPL. DATE 11/20/2019														
TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800														
10	22538 X	22538	-0-	-0-	-0-		219 1	17682 3	Y		3877	3825 0		334
							372 4	4265 9						
11	18919 X	18919	-0-	-0-	-0-		784 1	14562 3	Y		3248	3384 0		198
							3573 9							
12	17712 X	17712	-0-	-0-	-0-		790 1	13481 3	Y		3128	2963 0		363
							3441 9							
01	18133 X	18133	-0-	-0-	-0-		935 1	13406 3	Y		3447	3594 0		216
							3792 9							
02	14140 X	13207	-0-	-933	-0-		696 1	9750 3	Y		2509	2450 0		275
							1 4	2760 9						
03	24267 X	24267	-0-	-0-	-0-		1098 1	18855 3	Y		3921	3850 0		346
							1 4	4313 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
BLACKTOP 21601 1														
WELL #: 5H RRCID -> 288741														
COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440														
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
10	18613 X	18613	-0-	-0-	-0-	105 1	15612 3	Y	2588	2630	1			24
11	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	49 4	2847 9	Y	2529	2520	1			33
12	16198 X	16198	-0-	-0-	-0-	103 1	13497 3	Y	2571	2571	1			33
01	15618 X	15618	-0-	-0-	-0-	114 4	2782 9	Y	2456	2420	1			69
02	13076 X	12896	-0-	-180	-0-	102 1	13204 3	Y	1999	2025	1	3	8	40
03	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	64 4	2828 9	Y	2440	2414	1	26	8	40
						103 1	12783 3	Y						
						30 4	2702 9	Y						
						85 1	10611 3	Y						
						1 4	2199 9	Y						
						97 1	9539 3	Y						
						2665 4	2684 9	Y						
BLACKTOP 21601 1														
WELL #: 6H RRCID -> 288763														
COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700														
10	21002 X	21002	-0-	-0-	-0-	127 1	18865 3	Y	1774	1801	1			-0-
11	18870 X	18709	-0-	-161	-0-	59 4	1951 9	Y	1684	1678	1			6
12	19499 X	19060	-0-	-439	-0-	126 1	16591 3	Y	1697	1696	1			7
01	19499 X	15958	-0-	-3541	-0-	140 4	1852 9	Y	1475	1454	1			28
02	17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	130 1	16981 3	Y	1438	1456	1	1	8	9
03	18290 X	18006	-0-	-284	-0-	82 4	1867 9	Y	1573	1557	1	14	8	11
						114 1	14187 3	Y						
						34 4	1623 9	Y						
						123 1	15475 3	Y						
						2 4	1582 9	Y						
						128 1	12621 3	Y						
						3527 4	1730 9	Y						
PISTOL 21801														
WELL #: 4H RRCID -> 288800														
COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535														
10	16326 X	16326	-0-	-0-	-0-	162 1	13111 3	Y	2615	2580	0			167
11	18298 X	18298	-0-	-0-	-0-	176 4	2877 9	Y	2475	2578	0			64
12	19663 X	19663	-0-	-0-	-0-	796 1	14779 3	Y	2493	2362	0			195
01	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	2723 9	15984 3	Y	2460	2565	0			90
02	15406 X	15406	-0-	-0-	-0-	937 1	11779 3	Y	2172	2121	0			141
03	17152 X	17152	-0-	-0-	-0-	2742 9	12137 3	Y	2321	2279	0			183
						821 1	2389 9	Y						
						2706 9	13793 3	Y						
						866 1	2553 9	Y						
						14 4								
						803 1								
						3 4								
FLEX STATE 21602 16														
WELL #: 2H RRCID -> 289198														
COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270														
10	23876 X	23876	-0-	-0-	-0-	205 1	20777 3	Y	2301	2429	0			121
11	23759 X	23759	-0-	-0-	-0-	363 4	2531 9	Y	2345	2277	0			189
12	23281 X	22850	-0-	-431	-0-	397 1	19422 3	Y	2234	2272	0			151
01	23281 X	20816	-0-	-2465	-0-	1360 4	2580 9	Y	1727	1684	0			194
02	20991 X	20991	-0-	-0-	-0-	452 1	17914 3	Y	2073	2055	0			212
03	20615 X	19451	-0-	-1164	-0-	2027 4	2457 9	Y	1904	1952	0			164
						483 1	13442 3	Y						
						4991 4	1900 9	Y						
						399 1	17714 3	Y						
						598 4	2280 9	Y						
						409 1	15291 3	Y						
						1657 4	2094 9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC FLEX STATE 21602 16														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 1H RRCID -> 289199														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245														
M	ALLOW 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
10	31682 X	27129	-0-	-4553	-0-	230 1	23401 3	410 4	Y	2807	2962 0	3088 9		163
11	30660 X	25555	-0-	-5105	-0-	426 1	20855 3	1461 4	Y	2557	2482 0	2813 9		238
12	31682 X	25603	-0-	-6079	-0-	506 1	20070 3	2271 4	Y	2505	2548 0	2756 9		195
01	30504 X	22712	-0-	-7792	-0-	523 1	14570 3	5410 4	Y	2008	1959 0	2209 9		244
02	22584 X	22584	-0-	-0-	-0-	426 1	18892 3	637 4	Y	2390	2370 0	2629 9		264
03	23126 X	23075	-0-	-51	-0-	486 1	18192 3	1971 4	Y	2205	2262 0	2426 9		207
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 5H RRCID -> 289201 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660														
10	26315 X	26315	-0-	-0-	-0-	500 1	25238 3	1 4	Y	524	540 1	576 9	6 8	8
11	23898 X	23898	-0-	-0-	-0-	738 1	22535 3	1 4	Y	567	552 1	624 9	5 8	18
12	21019 X	21019	-0-	-0-	-0-	940 1	19560 3	3 4	Y	469	454 1	516 9	20 8	13
01	21631 X	21631	-0-	-0-	-0-	1040 1	20016 3	28 4	Y	497	443 1	547 9	30 8	37
02	22260 X	19121	-0-	-3139	-0-	930 1	17697 3	3 4	Y	446	380 1	491 9	25 8	78
03	24645 X	23591	-0-	-1054	-0-	1248 1	21650 3	9 4	Y	622	545 1	684 9	32 8	123
ESCOPETA 21901 WELL #: 2H RRCID -> 291207 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210														
10	20511 X	20511	-0-	-0-	-0-	295 1	17589 3	291 4	Y	2124	2093 1	2336 9		279
11	19500 X	17831	-0-	-1669	-0-	574 1	14543 3	455 4	Y	2054	2152 1	2259 9		181
12	20150 X	17993	-0-	-2157	-0-	648 1	14661 3	302 4	Y	2165	2114 1	2382 9		232
01	20150 X	17843	-0-	-2307	-0-	668 1	14920 3	62 4	Y	1994	1917 1	2193 9		309
02	16858 X	16858	-0-	-0-	-0-	610 1	14234 3	12 4	Y	1820	1914 1	2002 9		215
03	18666 X	18666	-0-	-0-	-0-	684 1	14979 3	810 4	Y	1994	1993 1	2193 9		216
ESCOPETA 21901 WELL #: 1H RRCID -> 291326 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 15990														
10	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	103 1	6150 3	102 4	Y	1590	1567 1	1749 9		211
11	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	178 1	4524 3	142 4	Y	1464	1535 1	1610 9		140
12	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	185 1	4177 3	86 4	Y	1582	1544 1	1740 9		178
01	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	203 1	4522 3	19 4	Y	1498	1440 1	1648 9		236
02	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	192 1	4469 3	4 4	Y	1341	1411 1	1475 9		166
03	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	235 1	5160 3	279 4	Y	1462	1462 1	1608 9		166

PHANTOM (WOLF CAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPERT 21602 25														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867 WELL #: 4H RRCID -> 292361 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10700 - 21800														
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
10	29539 X	29539	-0-	-0-	-0-	152	1	19867	3	Y	5613	5824	0	248
						3346	4	6174	9					
11	30436 X	30436	-0-	-0-	-0-	840	1	23564	3	Y	5296	5206	0	338
						206	4	5826	9					
12	30275 X	30275	-0-	-0-	-0-	984	1	23347	3	Y	5190	5203	0	325
						235	4	5709	9					
01	27819 X	27819	-0-	-0-	-0-	929	1	21289	3	Y	4965	5020	0	270
						139	4	5462	9					
02	25732 X	25732	-0-	-0-	-0-	826	1	19638	3	Y	4673	4660	0	283
						128	4	5140	9					
03	29495 X	29495	-0-	-0-	-0-	1000	1	20427	3	Y	5069	4983	0	369
						2492	4	5576	9					
LOG JAM 22111 19 WELL #: 6H RRCID -> 292845 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605														
10	25110 X	13424	-0-	-11686	-0-	5	1	9878	3	Y	3219	3214	0	50
						3541	9							
11	24300 X	13145	-0-	-11155	-0-	50	1	8786	3	Y	3911	3882	0	59
						7	4	4302	9					
12	19840 X	13878	-0-	-5962	-0-	72	1	9203	3	Y	4141	4035	0	99
						48	4	4555	9					
01	19840 X	16792	-0-	-3048	-0-	112	1	12147	3	Y	4042	4062	0	11
						87	4	4446	9					
02	19184 X	19184	-0-	-0-	-0-	119	1	14575	3	Y	3694	3570	0	70
						427	4	4063	9					
03	21594 X	21594	-0-	-0-	-0-	15	1	17238	3	Y	3946	3908	0	57
						4341	9							
LOG JAM 22111 19 WELL #: 5H RRCID -> 292899 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11150 - 15950														
10	7192 X	4068	-0-	-3124	-0-	1	1	2774	3	Y	1175	1171	0	-0-
						1293	9							
11	6960 X	3169	-0-	-3791	-0-	11	1	1940	3	Y	1105	1097	0	2
						2	4	1216	9					
12	5952 X	3101	-0-	-2851	-0-	13	1	1653	3	Y	1296	1263	0	17
						9	4	1426	9					
01	4061 X	3791	-0-	-270	-0-	22	1	2436	3	Y	1196	1197	0	-0-
						17	4	1316	9					
02	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	27	1	3335	3	Y	1179	1139	0	22
						98	4	1297	9					
03	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	3	1	3981	3	Y	1247	1234	0	22
						1372	9							
LOG JAM 22111 19 WELL #: 7H RRCID -> 292943 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11200 - 16030														
10	15597 X	15597	-0-	-0-	-0-	6	1	12852	3	Y	2490	2486	0	51
						2739	9							
11	11520 X	9031	-0-	-2489	-0-	39	1	6799	3	Y	1989	1974	0	58
						5	4	2188	9					
12	11904 X	8329	-0-	-3575	-0-	46	1	5869	3	Y	2167	2112	0	85
						30	4	2384	9					
01	11904 X	9996	-0-	-1908	-0-	70	1	7580	3	Y	2083	2093	0	45
						55	4	2291	9					
02	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	77	1	9441	3	Y	1844	1824	0	36
						277	4	2028	9					
03	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	9	1	10000	3	Y	2091	2071	0	32
						2300	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
TETRIS 21601 18														
WELL #: 5H RRCID -> 293356 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10940 - 16025														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	21387 X	21387	-0-	-0-	-0-	17 1	15175 3	Y	3627	3612	0			76
11	20095 X	20095	-0-	-0-	-0-	2205 4	3990 9	Y	3472	3536	0			12
12	23203 X	23203	-0-	-0-	-0-	151 1	16124 3	Y	3668	3643	0			37
01	22180 X	22180	-0-	-0-	-0-	1 4	3819 9	Y	3560	3557	0	2	8	38
02	19158 X	19158	-0-	-0-	-0-	223 1	18942 3	Y	3110	3138	0			10
03	19701 X	19701	-0-	-0-	-0-	3 4	4035 9	Y	3125	3117	0			18
						223 1	18039 3	Y						
						2 4	3916 9	Y						
						190 1	15428 3	Y						
						119 4	3421 9	Y						
						203 1	16050 3	Y						
						10 4	3438 9	Y						
BLACKTOP 21601 1														
WELL #: 8H RRCID -> 293377 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10995 - 15800														
10	35805 X	31400	-0-	-4405	-0-	190 1	28199 3	Y	2657	2697	1			114
11	34650 X	31362	-0-	-3288	-0-	88 4	2923 9	Y	2550	2539	1			125
12	35805 X	31388	-0-	-4417	-0-	214 1	28106 3	Y	2550	2550	1			125
01	34348 X	30987	-0-	-3361	-0-	237 4	2805 9	Y	2492	2454	1			163
02	27299 X	27299	-0-	-0-	-0-	217 1	28230 3	Y	2181	2211	1	3	8	130
03	29047 X	27321	-0-	-1726	-0-	136 4	2805 9	Y	2411	2386	1	23	8	132
						225 1	27955 3	Y						
						66 4	2741 9	Y						
						197 1	24700 3	Y						
						3 4	2399 9	Y						
						194 1	19130 3	Y						
						5345 4	2652 9	Y						
TETRIS 21601 18														
WELL #: 6H RRCID -> 293437 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11392 - 16475														
10	21891 X	21891	-0-	-0-	-0-	18 1	16403 3	Y	2805	2793	0			265
11	20427 X	20427	-0-	-0-	-0-	2384 4	3086 9	Y	2607	2656	0			216
12	20507 X	20507	-0-	-0-	-0-	163 1	17395 3	Y	2608	2591	0			233
01	21813 X	21813	-0-	-0-	-0-	1 4	2868 9	Y	2459	2457	0	1	8	234
02	18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	205 1	17430 3	Y	2230	2250	0			214
03	19877 X	19877	-0-	-0-	-0-	3 4	2869 9	Y	2369	2363	0			220
						233 1	18873 3	Y						
						2 4	2705 9	Y						
						196 1	15897 3	Y						
						122 4	2453 9	Y						
						216 1	17045 3	Y						
						10 4	2606 9	Y						
TETRIS 21601 18														
WELL #: 12H RRCID -> 293438 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11920 - 17036														
10	36936 X	36936	-0-	-0-	-0-	32 1	28525 3	Y	3848	3832	0			132
11	35490 X	35460	-0-	-30	-0-	4146 4	4233 9	Y	3543	3609	0			66
12	36673 X	35960	-0-	-713	-0-	293 1	31269 3	Y	3699	3674	0			91
01	36673 X	35133	-0-	-1540	-0-	1 4	3897 9	Y	3586	3584	0	3	8	90
02	30761 X	30761	-0-	-0-	-0-	371 1	31514 3	Y	3160	3188	0			62
03	34302 X	34302	-0-	-0-	-0-	6 4	4069 9	Y	3415	3408	0			69
						381 1	30803 3	Y						
						4 4	3945 9	Y						
						329 1	26750 3	Y						
						206 4	3476 9	Y						
						381 1	30146 3	Y						
						18 4	3757 9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC BLACKTOP 21601 1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 293514	CAPACITY COMPL. DATE 08/06/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10812 PERF.11000 - 15810						
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
10	34343 X	34343	-0-	-0-	-0-		211	1	31352	3	Y	2438	2478	1			100
11	32828 X	32828	-0-	-0-	-0-		98	4	2682	9							
12	33821 X	33700	-0-	-121	-0-		227	1	29779	3	Y	2337	2328	1			109
01	33821 X	32656	-0-	-1165	-0-		251	4	2571	9							
02	28140 X	27635	-0-	-505	-0-		237	1	30761	3	Y	2322	2322	1			109
03	31155 X	31014	-0-	-141	-0-		148	4	2554	9							
							240	1	29950	3	Y	2177	2146	1			140
							71	4	2395	9							
							202	1	25417	3	Y	1830	1853	1	3	8	114
							3	4	2013	9							
							224	1	22161	3	Y	2215	2191	1	28	8	110
							6192	4	2437	9							

JAVELIN 22101 48				WELL #:	2H	RRCID -> 294199	COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL	DEPTH 10930	PERF.11050	- 15880			
10	28336 X	28336	-0-	-0-	-0-		314	1	24504	3	Y	3043	3058	0	9	8	90
11	23022 X	23022	-0-	-0-	-0-		171	4	3347	9							
12	22575 X	22575	-0-	-0-	-0-		290	1	19480	3	Y	2868	2893	0	8	8	57
01	22103 X	22103	-0-	-0-	-0-		97	4	3155	9							
02	20664 X	18717	-0-	-1947	-0-		295	1	18929	3	Y	2793	2755	0	27	8	68
03	22878 X	18985	-0-	-3893	-0-		279	4	3072	9							
							318	1	18202	3	Y	2492	2400	0	36	8	124
							842	4	2741	9							
							272	1	15902	3	Y	2090	2094	0	39	8	81
							244	4	2299	9							
							299	1	16062	3	Y	2093	2054	0	24	8	96
							322	4	2302	9							

JAVELIN 22101 48				WELL #:	1H	RRCID -> 294272	COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL	DEPTH 10893	PERF.11150	- 15905			
10	40249 X	40249	-0-	-0-	-0-		428	1	33432	3	Y	5596	5622	0	15	8	120
11	35206 X	35206	-0-	-0-	-0-		233	4	6156	9							
12	33095 X	33095	-0-	-0-	-0-		437	1	29326	3	Y	4816	4856	0	11	8	69
01	29045 X	29045	-0-	-0-	-0-		145	4	5298	9							
02	27916 X	26385	-0-	-1531	-0-		425	1	27318	3	Y	4499	4437	0	37	8	94
03	31128 X	31128	-0-	-0-	-0-		403	4	4949	9							
							404	1	23166	3	Y	4002	3855	0	48	8	193
							1073	4	4402	9							
							370	1	21659	3	Y	3658	3668	0	47	8	136
							332	4	4024	9							
							481	1	25872	3	Y	3870	3798	0	32	8	176
							518	4	4257	9							

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31				WELL #:	3H	RRCID -> 295177	COMPL. DATE 04/13/2023				TOTAL	DEPTH 11778	PERF.11720	- 19201			
10	38998 X	35994	-0-	-3004	-0-		25	1	30469	3	Y	4940	4688	0	253	8	-0-
11	37740 X	33154	-0-	-4586	-0-		66	4	5434	9							
12	38998 X	29397	-0-	-9601	-0-		370	1	27790	3	Y	4537	4245	0	231	8	61
01	38998 X	18985	-0-	-20013	-0-		3	4	4991	9							
02	29096 X	29096	-0-	-0-	-0-		380	1	24743	3	Y	3857	3768	0	147	8	3
03	30132 X	18115	-0-	-12017	-0-		31	4	4243	9							
							265	1	15066	3	Y	2819	2749	0	71	8	2
							553	4	3101	9							
							393	1	24270	3	Y	4030	3764	0	198	8	70
							4433	9									
							269	1	14296	3	Y	2748	2389	0	282	8	147
							527	4	3023	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867										
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31				WELL #:	2H	RRCID ->	295340	COMPL. DATE	04/14/2023	TOTAL	DEPTH	11405	PERF.11400	-	18472
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	25296 X	24415	-0-	-881	-0-		17	1	20050	3	Y	3914	3850	0	11
							43	4	4305	9					
11	24480 X	23426	-0-	-1054	-0-		254	1	19025	3	Y	3768	3628	0	52
							2	4	4145	9					
12	25296 X	23679	-0-	-1617	-0-		296	1	19302	3	Y	3688	3617	0	51
							24	4	4057	9					
01	25296 X	23695	-0-	-1601	-0-		328	1	18626	3	Y	3689	3612	0	73
							683	4	4058	9					
02	20217 X	20217	-0-	-0-	-0-		266	1	16396	3	Y	3232	3163	0	59
							3555	9							
03	19995 X	13102	-0-	-6893	-0-		195	1	10348	3	Y	1980	1804	0	111
							381	4	2178	9					
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31				WELL #:	4H	RRCID ->	295430	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL	DEPTH	11427	PERF.11450	-	19380
10	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-		8	1	9437	3	Y	2787	2702	0	42
							20	4	3066	9					
11	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-		122	1	9124	3	Y	2620	2554	0	36
							1	4	2882	9					
12	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-		142	1	9260	3	Y	2627	2576	0	35
							12	4	2890	9					
01	11749 X	11661	-0-	-88	-0-		148	1	8390	3	Y	2559	2506	0	49
							308	4	2815	9					
02	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-		126	1	7792	3	Y	2249	2199	0	41
							2474	9							
03	9517 X	6842	-0-	-2675	-0-		91	1	4870	3	Y	1546	1412	0	87
							180	4	1701	9					
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31				WELL #:	1H	RRCID ->	295535	COMPL. DATE	04/14/2023	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.11800	-	18538
10	38468 X	38468	-0-	-0-	-0-		27	1	32523	3	Y	5315	5099	0	-0-
							71	4	5847	9					
11	36837 X	36837	-0-	-0-	-0-		411	1	30854	3	Y	5063	4787	0	68
							3	4	5569	9					
12	39053 X	39053	-0-	-0-	-0-		506	1	32985	3	Y	5018	4921	0	9
							42	4	5520	9					
01	36456 X	36456	-0-	-0-	-0-		520	1	29581	3	Y	4791	4688	0	1
							1085	4	5270	9					
02	31665 X	31665	-0-	-0-	-0-		428	1	26445	3	Y	4355	4110	0	77
							1	4	4791	9					
03	32736 X	6194	-0-	-26542	-0-		93	1	4972	3	Y	860	832	0	51
							183	4	946	9					
JAVELIN 22101 48				WELL #:	3H	RRCID ->	295777	COMPL. DATE	06/24/2023	TOTAL	DEPTH	10609	PERF.10750	-	15490
10	17732 X	17458	-0-	-274	-0-		168	1	13144	3	Y	3685	3702	0	41
							92	4	4054	9					
11	17160 X	16287	-0-	-873	-0-		184	1	12368	3	Y	3339	3367	0	1
							62	4	3673	9					
12	17732 X	17307	-0-	-425	-0-		204	1	13139	3	Y	3427	3380	0	5
							194	4	3770	9					
01	17732 X	14337	-0-	-3395	-0-		181	1	10373	3	Y	3003	2893	0	63
							480	4	3303	9					
02	16637 X	16637	-0-	-0-	-0-		218	1	12739	3	Y	3168	3169	0	3
							195	4	3485	9					
03	17107 X	17107	-0-	-0-	-0-		242	1	13018	3	Y	3260	3200	0	25
							261	4	3586	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
JAVELIN 22101 48														
WELL #: 4H RRCID -> 295791														
COMPL. DATE 06/24/2023														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10968 PERF.11050 - 15920														
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
10	23250 X	20396	-0-	-2854	-0-			217	1	16964	3	Y	2815	123
								118	4	3097	9			
11	22500 X	20322	-0-	-2178	-0-			254	1	17051	3	Y	2665	93
								85	4	2932	9			
12	23250 X	22133	-0-	-1117	-0-			290	1	18640	3	Y	2662	107
								275	4	2928	9			
01	23250 X	18913	-0-	-4337	-0-			267	1	15287	3	Y	2411	165
								707	4	2652	9			
02	15817 X	15817	-0-	-0-	-0-			221	1	12919	3	Y	2254	130
								198	4	2479	9			
03	17236 X	16804	-0-	-432	-0-			256	1	13782	3	Y	2264	151
								276	4	2490	9			
JAVELIN 22101 48														
WELL #: 6H RRCID -> 295836														
COMPL. DATE 06/24/2023														
TOTAL DEPTH 11002 PERF.11200 - 16048														
10	18767 X	18767	-0-	-0-	-0-			201	1	15716	3	Y	2492	118
								109	4	2741	9			
11	19513 X	19513	-0-	-0-	-0-			247	1	16549	3	Y	2395	91
								82	4	2635	9			
12	19636 X	19636	-0-	-0-	-0-			257	1	16525	3	Y	2373	104
								244	4	2610	9			
01	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-			280	1	16059	3	Y	2163	158
								743	4	2379	9			
02	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-			235	1	13736	3	Y	1900	128
								211	4	2090	9			
03	16461 X	10294	-0-	-6167	-0-			150	1	8012	3	Y	1793	145
								160	4	1972	9			
JAVELIN 22101 48														
WELL #: 5H RRCID -> 295897														
COMPL. DATE 06/24/2023														
TOTAL DEPTH 10635 PERF.10800 - 15740														
10	30290 X	30290	-0-	-0-	-0-			302	1	23600	3	Y	5658	128
								164	4	6224	9			
11	28364 X	28364	-0-	-0-	-0-			328	1	22015	3	Y	5374	67
								110	4	5911	9			
12	28861 X	27737	-0-	-1124	-0-			327	1	21009	3	Y	5537	88
								310	4	6091	9			
01	28861 X	27047	-0-	-1814	-0-			348	1	19922	3	Y	5323	207
								922	4	5855	9			
02	24068 X	24068	-0-	-0-	-0-			308	1	18039	3	Y	4950	122
								276	4	5445	9			
03	26462 X	26462	-0-	-0-	-0-			370	1	19899	3	Y	5267	165
								399	4	5794	9			
PIVOT 21602 34														
WELL #: 10H RRCID -> 296698														
COMPL. DATE 12/21/2023														
TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16005														
10	25234 X	17331	-0-	-7903	-0-			21	1	9895	3	Y	3695	160
								3350	4	4065	9			
11	24420 X	16888	-0-	-7532	-0-			284	1	10691	3	Y	3485	155
								2079	4	3834	9			
12	23188 X	14672	-0-	-8516	-0-			345	1	9850	3	Y	3252	148
								900	4	3577	9			
01	19995 X	14920	-0-	-5075	-0-			375	1	10619	3	Y	3290	150
								307	4	3619	9			
02	16632 X	12745	-0-	-3887	-0-			311	1	9193	3	Y	2766	155
								198	4	3043	9			
03	17453 X	14444	-0-	-3009	-0-			286	1	10178	3	Y	2931	144
								756	4	3224	9			

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:	6H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
					RRCID ->	296701	COMPL. DATE	12/21/2023	TOTAL	DEPTH	11011	PERF.11100	-	15918				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14973 X	10611	-0-		-4362	-0-		12	1	5571	3	Y	2856	2848	0			99
11	14220 X	10213	-0-		-4007	-0-		1886	4	3142	9							
12	14694 X	11107	-0-		-3587	-0-		159	1	5992	3	Y	2634	2639	0			94
01	12648 X	11210	-0-		-1438	-0-		1165	4	2897	9							
02	10276 X	9538	-0-		-738	-0-		254	1	7273	3	Y	2650	2656	0			88
03	11098 X	7285	-0-		-3813	-0-		665	4	2915	9							
								279	1	7907	3	Y	2541	2539	0			90
								229	4	2795	9							
								228	1	6742	3	Y	2203	2199	0			94
								145	4	2423	9							
								119	1	4249	3	Y	2365	2373	0			86
								315	4	2602	9							
TETRIS 21601 18				WELL #:	7H	RRCID ->	297599	COMPL. DATE	04/15/2024	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.10800	-	15648			
10	41075 X	29133	-0-		-11942	-0-		40	1	22720	3	Y	5794	5768	0			194
11	39750 X	32346	-0-		-7404	-0-		6373	9									
12	36146 X	34901	-0-		-1245	-0-		387	1	25711	3	Y	5552	5610	0			136
01	36146 X	35249	-0-		-897	-0-		141	4	6107	9							
02	29680 X	22629	-0-		-7051	-0-		493	1	23002	3	Y	5070	4982	0			224
03	32860 X	31501	-0-		-1359	-0-		5829	4	5577	9							
								501	1	19335	3	Y	3854	3932	0	2	8	144
								11174	4	4239	9							
								386	1	15729	3	Y	3904	3748	0			300
								2220	4	4294	9							
								398	1	25809	3	Y	4813	4968	1			145
								5294	9									
TETRIS 21601 18				WELL #:	8H	RRCID ->	297614	COMPL. DATE	04/15/2024	TOTAL	DEPTH	11070	PERF.11100	-	15985			
10	68665 X	32089	-0-		-36576	-0-		45	1	25915	3	Y	5572	5546	0			328
11	61170 X	29070	-0-		-32100	-0-		6129	9									
12	49073 X	35768	-0-		-13305	-0-		343	1	22834	3	Y	5244	5303	0			269
01	38316 X	34035	-0-		-4281	-0-		125	4	5768	9							
02	32984 X	23877	-0-		-9107	-0-		506	1	23635	3	Y	5125	5036	0			358
03	35774 X	26089	-0-		-9685	-0-		5989	4	5638	9							
								467	1	18027	3	Y	4656	4756	0	1	8	257
								10419	4	5122	9							
								410	1	16700	3	Y	4009	3850	0			416
								2357	4	4410	9							
								323	1	20967	3	Y	4363	4504	1			275
								4799	9									
PIVOT 21602 34				WELL #:	7H	RRCID ->	297841	COMPL. DATE	05/06/2024	TOTAL	DEPTH	10779	PERF.10850	-	15645			
10	51026 X	32656	-0-		-18370	-0-		42	1	19626	3	Y	5766	5752	0			39
11	49380 X	34362	-0-		-15018	-0-		6645	4	6343	9							
12	48577 X	35106	-0-		-13471	-0-		609	1	22936	3	Y	5778	5787	0			30
01	40517 X	32168	-0-		-8349	-0-		4461	4	6356	9							
02	33824 X	29919	-0-		-3905	-0-		897	1	25644	3	Y	5655	5667	0			18
03	35495 X	33476	-0-		-2019	-0-		2344	4	6221	9							
								877	1	24846	3	Y	5205	5202	0			21
								719	4	5726	9							
								802	1	23690	3	Y	4470	4462	0			29
								510	4	4917	9							
								711	1	25317	3	Y	5060	5079	0			10
								1882	4	5566	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:	8H	RRCID -> 297856	COMPL. DATE 04/05/2024	TOTAL	DEPTH 10614	PERF.10800	CNTY: WARD - 15625						
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
10		78833 X	42835	-0-	-35998	-0-	282 1 1281 4	33570 3 7702 9	Y		7002	7297 0					271
11		63330 X	39282	-0-	-24048	-0-	462 1 710 4	30885 3 7225 9	Y		6568	6463 0					376
12		54126 X	36433	-0-	-17693	-0-	438 1 819 4	28273 3 6903 9	Y		6275	6431 0					220
01		48112 X	36714	-0-	-11398	-0-	463 1 2115 4	27637 3 6499 9	Y		5908	5809 0					319
02		41244 X	28761	-0-	-12483	-0-	373 1 2031 4	20735 3 5622 9	Y		5111	4954 0					476
03		42842 X	30896	-0-	-11946	-0-	420 1 77 4	24537 3 5862 9	Y		5329	5468 1	9 8				328

LOG JAM 22111 19				WELL #:	4H	RRCID -> 298349	COMPL. DATE 08/16/2024	TOTAL	DEPTH 10656	PERF.10825	- 15575						
10		79670 X	63884	-0-	-15786	-0-	22 1 1 4	47935 3 15926 9	Y		14478	14457 0	30 8				79
11		77100 X	48646	-0-	-28454	-0-	208 1 28 4	36275 3 12135 9	Y		11032	10951 0	39 8				121
12		79670 X	46206	-0-	-33464	-0-	275 1 182 4	34967 3 10782 9	Y		9802	9553 0	109 8				261
01		79670 X	37121	-0-	-42549	-0-	256 1 199 4	27731 3 8935 9	Y		8123	8167 0	99 8				118
02		71960 X	28347	-0-	-43613	-0-	167 1 600 4	20485 3 7095 9	Y		6450	6357 0	86 8				125
03		63891 X	29095	-0-	-34796	-0-	18 1 1 4	21424 3 7652 9	Y		6956	6888 0	69 8				124

LOG JAM 22111 19				WELL #:	8H	RRCID -> 298362	COMPL. DATE 08/16/2024	TOTAL	DEPTH 11004	PERF.11200	- 15930						
10		180055 X	61451	-0-	-118604	-0-	23 1 1 4	49651 3 11776 9	Y		10705	10690 0	24 8				92
11		82950 X	46597	-0-	-36353	-0-	215 1 29 4	37501 3 8852 9	Y		8047	7987 0	29 8				123
12		85715 X	44494	-0-	-41221	-0-	284 1 188 4	36055 3 7967 9	Y		7243	7058 0	80 8				228
01		85715 X	35192	-0-	-50523	-0-	258 1 200 4	27990 3 6744 9	Y		6131	6160 0	72 8				127
02		76692 X	32709	-0-	-43983	-0-	213 1 765 4	26119 3 5612 9	Y		5102	5062 0	67 8				100
03		61442 X	26170	-0-	-35272	-0-	18 1 1 4	20765 3 5386 9	Y		4896	4849 0	47 8				100

LOG JAM 22111 19				WELL #:	3H	RRCID -> 298481	COMPL. DATE 08/16/2024	TOTAL	DEPTH 10979	PERF.11100	- 15820						
10		79794 X	44974	-0-	-34820	-0-	17 1 9475 9	35482 3	Y		8614	8603 0	16 8				154
11		77220 X	35599	-0-	-41621	-0-	165 1 22 4	28716 3 6696 9	Y		6087	6042 0	19 8				180
12		79794 X	36293	-0-	-43501	-0-	233 1 154 4	29525 3 6381 9	Y		5801	5653 0	56 8				272
01		79794 X	27044	-0-	-52750	-0-	199 1 155 4	21634 3 5056 9	Y		4596	4618 0	47 8				203
02		72072 X	23094	-0-	-48978	-0-	147 1 527 4	18002 3 4418 9	Y		4016	4090 0	49 8				80
03		44981 X	20553	-0-	-24428	-0-	14 1 4627 9	15912 3	Y		4206	4165 0	36 8				85

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
LOG JAM 22111 19														
WELL #: 2H RRCID -> 298491														
COMPL. DATE 08/16/2024														
TOTAL DEPTH 10698 PERF.10800 - 15570														
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
10	59334 X	54013	-0-	-5321	-0-	19	1	40991	3	Y	11820	11804	0	153
						1	4	13002	9					
11	57420 X	44826	-0-	-12594	-0-	202	1	35204	3	Y	8539	8476	0	190
						27	4	9393	9					
12	59334 X	28284	-0-	-31050	-0-	162	1	20501	3	Y	6831	6657	0	296
						107	4	7514	9					
01	59334 X	25464	-0-	-33870	-0-	168	1	18186	3	Y	6345	6375	0	200
						130	4	6980	9					
02	53592 X	6381	-0-	-47211	-0-	6	1	695	3	Y	5145	5179	0	102
						20	4	5660	9					
03	54002 X	24423	-0-	-29579	-0-	16	1	18555	3	Y	5319	5267	0	106
						1	4	5851	9					
BPX OPERATING COMPANY														
AT LAND STATE 52-6														
WELL #: 085408 1H RRCID -> 268277														
COMPL. DATE 01/05/2012														
TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	4515	1	11469	3	N	487	381	1	202
						12	4	536	9					
11	15262 X	15262	-0-	-0-	-0-	4369	1	10369	3	N	335	373	1	164
						155	4	369	9					
12	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	4515	1	5928	3	N	186	190	1	160
						5	4	205	9					
01	17498 X	17498	-0-	-0-	-0-	4515	1	12119	3	N	608	584	1	184
						195	4	669	9					
02	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	4078	1	5882	3	N	401	371	1	214
						10	4	441	9					
03	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	4183	1	6964	3	N	284	387	1	111
						85	4	312	9					
BOLD JOHNSON 56-T1-26														
WELL #: 1H RRCID -> 270251														
COMPL. DATE 12/03/2012														
TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301														
10	16881 X	16881	-0-	-0-	-0-	15468	3	1	4	Y	1284	1346	1	170
						1412	9							
11	14276 X	14276	-0-	-0-	-0-	14203	3	1	4	Y	65	49	6	186
						72	9							
12	14652 X	14652	-0-	-0-	-0-	13508	3	4	4	Y	1036	977	1	245
						1140	9							
01	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	9807	3	69	4	Y	781	816	1	210
						859	9							
02	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	9828	3	39	4	Y	1100	873	1	193
						1210	9					242	6	
03	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	10030	3	6	4	Y	738	796	1	135
						812	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY ABERNATHY 57-T1-14				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	1H	RRCID -> 270387	CAPACITY				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
10	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	981	1	17086	3	Y	852	890	1	13	6	67
							3	4	937	9							
11	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	887	1	16212	3	Y	492	532	1			27
							2	4	541	9							
12	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	800	1	15813	3	Y	764	723	1			68
							3	4	840	9							
01	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	883	1	15265	3	Y	815	744	1			139
							4	4	897	9							
02	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	770	1	11641	3	Y	707	737	1			109
							122	4	778	9							
03	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	869	1	15070	3	Y	721	770	1			60
							13	4	793	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-30				WELL #:	1H	RRCID -> 270567	COMPL. DATE 02/25/2013				TOTAL	DEPTH	11377	PERF.11333	- 16036		
10	20646	X	19500	-0-	-1146	-0-	17904	3	61	4	Y	1395	1302	1	137	6	91
							1535	9									
11	23271	X	23271	-0-	-0-	-0-	20368	3	310	4	Y	2357	2336	1			112
							2593	9									
12	22196	X	18847	-0-	-3349	-0-	16941	3	139	4	Y	1606	1341	1	253	6	124
							1767	9									
01	22196	X	6292	-0-	-15904	-0-	5236	3	36	4	Y	927	897	1	9	6	145
							1020	9									
02	20048	X	11852	-0-	-8196	-0-	10116	3	252	4	Y	1349	1384	1	3	6	107
							1484	9									
03	22196	X	13091	-0-	-9105	-0-	11451	3	314	4	Y	1205	1205	1			107
							1326	9									
HOOTON ETAL STATE 57-T3-22				WELL #:	1	RRCID -> 270685	COMPL. DATE 04/26/2013				TOTAL	DEPTH	11013	PERF.11069	- 15767		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	X	-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		
10	30194	X	19036	-0-	-11158	-0-	828	1	16518	3	Y	1410	1246	1			405
							139	4	1551	9							
11	29220	X	23162	-0-	-6058	-0-	904	1	21133	3	Y	955	1079	1			281
							74	4	1051	9							
12	30194	X	25527	-0-	-4667	-0-	1040	1	23510	3	Y	803	718	1			366
							94	4	883	9							
01	21992	X	21992	-0-	-0-	-0-	997	1	20278	3	Y	572	687	1			251
							88	4	629	9							
02	27811	X	27811	-0-	-0-	-0-	970	1	25589	3	Y	759	704	1			306
							417	4	835	9							
03	31212	X	31212	-0-	-0-	-0-	1022	1	29336	3	Y	735	889	1			152
							45	4	809	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BPX OPERATING COMPANY															
EXTINCTION 57-T1-32															
WELL #: 1H RRCID -> 271198															
COMPL. DATE 03/03/2013															
TOTAL DEPTH 10788															
PERF.10787 - 15482															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
10	17216 X	17216	-0-	-0-	-0-	2560	1	13029	3	Y	1455	1450	1	5	134
						26	4	1601	9						
11	19158 X	19158	-0-	-0-	-0-	2651	1	14954	3	Y	1160	1073	1		221
						277	4	1276	9						
12	16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	2840	1	11816	3	Y	1273	1246	1		248
						23	4	1400	9						
01	15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	2252	1	12379	3	Y	469	543	1		174
						267	4	516	9						
02	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	2497	1	13821	3	Y	1430	1430	1		174
						18	4	1573	9						
03	18845 X	18845	-0-	-0-	-0-	2631	1	15503	3	Y	631	536	1		269
						17	4	694	9						
BOLD JOHNSON 56-T1-42															
WELL #: 1H RRCID -> 271675															
COMPL. DATE 04/11/2013															
TOTAL DEPTH 10322															
PERF.10141 - 10600															
10	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	6465	3	30	4	N	1540	1644	1		163
						1694	9								
11	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	2763	3	48	4	N	666	570	1		259
						733	9								
12	715 X	715	-0-	-0-	-0-	230	3	4	4	N	437	181	1	86	95
						481	9					334	6		
01	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	5670	3	52	4	N	1254	742	1	80	207
						1379	9					320	6		
02	11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	8004	3	79	4	N	3212	2441	1	710	268
						3533	9								
03	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	6452	3	125	4	N	2349	2419	1		198
						2584	9								
BOLD JOHNSON 56-T1-36															
WELL #: 1H RRCID -> 271703															
COMPL. DATE 04/21/2013															
TOTAL DEPTH 11691															
PERF.11687 - 16203															
10	13733 X	8785	-0-	-4948	-0-	7969	3	102	4	Y	649	680	1		48
						714	9								
11	13410 X	12307	-0-	-1103	-0-	10875	3	153	4	Y	1163	1004	1		207
						1279	9								
12	13857 X	12084	-0-	-1773	-0-	10876	3	115	4	Y	994	1033	1		168
						1093	9								
01	13857 X	11078	-0-	-2779	-0-	9771	3	135	4	Y	1065	976	1	40	217
						1172	9								
02	11480 X	9439	-0-	-2041	-0-	8550	3	300	4	Y	535	576	1	12	75
						589	9					89	6		
03	12710 X	12294	-0-	-416	-0-	11394	3	159	4	Y	674	670	1		79
						741	9								
RAYMORE 57-T1-24															
WELL #: 1H RRCID -> 271713															
COMPL. DATE 02/14/2013															
TOTAL DEPTH 11270															
PERF.11215 - 16019															
10	19203 X	19203	-0-	-0-	-0-	17756	3	1447	9	N	1315	1275	1		231
11	19290 X	19290	-0-	-0-	-0-	18172	3	4	4	N	1013	1113	1		131
						1114	9								
12	20467 X	20467	-0-	-0-	-0-	19138	3	1329	9	N	1208	929	1	40	370
01	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	14238	3	12	4	N	923	1125	1		168
						1015	9								
02	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	10210	3	54	4	N	723	756	1	5	130
						795	9								
03	18878 X	18878	-0-	-0-	-0-	17466	3	4	4	N	1280	1135	1		275
						1408	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-34				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	1H	RRCID ->	271718	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.11386	- 15727				
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	17994 X	17994	-0-	-0-	-0-		859	1	16060	3	Y	977	949	1			90	
11	16902 X	16902	-0-	-0-	-0-		1075	9										
12	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-		868	1	15125	3	Y	826	812	1			104	
01	17980 X	14632	-0-	-3348	-0-		909	9										
02	16240 X	15010	-0-	-1230	-0-		960	1	15433	3	Y	891	773	1			222	
03	17980 X	17326	-0-	-654	-0-		980	9										
							956	1	12807	3	Y	790	852	1			160	
							869	9										
							832	1	13340	3	Y	762	792	1	28	6	102	
							838	9										
							895	1	15565	3	Y	787	794	1			95	
							866	9										
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2				WELL #:	1H	RRCID ->	271805	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL	DEPTH	10993	PERF.10960	- 15573				
10	12658 X	12658	-0-	-0-	-0-		4304	1	7806	3	N	492	191	1	200	6	242	
11	13290 X	13290	-0-	-0-	-0-		7	4	541	9								
12	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-		4165	1	8606	3	N	351	370	1			223	
01	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-		133	4	386	9								
02	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-		4304	1	11120	3	N	382	382	1			223	
03	12465 X	12465	-0-	-0-	-0-		9	4	420	9								
							4103	1	6589	3	N	372	372	1			223	
							138	4	409	9								
							3706	1	2609	3	N	1207	191	1	1110	6	129	
							2	4	1328	9								
							4103	1	7594	3	N	413	369	1			173	
							314	4	454	9								
BETTYE HANSARD STATE 45-3				WELL #:	2H	RRCID ->	272207	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.10718	- 15254				
10	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-		4206	1	4742	3	Y	-0-					17	
11	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-		4074	1	3942	3	Y	-0-					17	
12	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-		72	4										
01	14130 X	14130	-0-	-0-	-0-		4242	1	5289	3	Y	-0-					17	
02	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-		13	4										
03	14490 X	14490	-0-	-0-	-0-		4331	1	9628	3	Y	-0-					17	
							171	4										
							3883	1	8784	3	Y	-0-					17	
							6	4										
							4279	1	10089	3	Y	85					102	
							28	4	94	9								
CAMP STATE 56-T2-8				WELL #:	1H	RRCID ->	273044	COMPL. DATE	11/03/2013	TOTAL	DEPTH	11073	PERF.11146	- 15957				
10	20652 X	20652	-0-	-0-	-0-		4767	1	14894	3	N	882	928	1			149	
11	22178 X	22178	-0-	-0-	-0-		21	4	970	9								
12	21493 X	21493	-0-	-0-	-0-		4613	1	16167	3	N	1000	926	1			223	
01	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-		298	4	1100	9								
02	15285 X	15285	-0-	-0-	-0-		4767	1	15505	3	N	1091	940	1	150	6	224	
03	14005 X	14005	-0-	-0-	-0-		21	4	1200	9								
							350	1	15325	3	N	1171	931	1	170	3	224	
							285	4	1288	9			70	6				
							396	1	13776	3	N	994	946	1	150	6	122	
							20	4	1093	9								
							292	1	12599	3	N	839	736	1			225	
							191	4	923	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	1H	RRCID -> 273718	CAPACITY				CNTY: WARD						
							COMPL. DATE 12/07/2013	TOTAL	DEPTH 10778	PERF.10765	- 15577						
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		20584 X	15794	-0-	-4790	-0-	2476 25 4	1	13293	3	Y	-0-				316	
11		19920 X	18778	-0-	-1142	-0-	2744 290 4	1	15664	3	Y	73				389	
12		20584 X	11315	-0-	-9269	-0-	2197 16 4	1	9102	3	Y	-0-				389	
01		20584 X	12746	-0-	-7838	-0-	1800 225 4	1	10426	3	Y	268	360	1		297	
02		18592 X	15066	-0-	-3526	-0-	2230 17 4	1	12819	3	Y	-0-				297	
03		19406 X	18789	-0-	-617	-0-	2603 18 4	1	15366	3	Y	729	899	1		127	
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8					WELL #:	1H	RRCID -> 275255	COMPL. DATE 02/25/2014				TOTAL	DEPTH 10484	PERF.10517	- 15329		
10		12816 X	12816	-0-	-0-	-0-	4284 73 4	1	6306	3	N	1957	1778	1	50	6	363
11		12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	4146 202 4	1	5766	3	N	1819	1796	1			386
12		12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	4284 69 4	1	5787	3	N	1790	1786	1			390
01		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	4284 84 4	1	2142	3	N	1118	721	1	390	6	397
02		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	3870 1555 9	1	19	4	N	1414	539	1	935	6	337
03		15396 X	15396	-0-	-0-	-0-	4284 3001 4	1	5806	3	N	2095	2143	1			289
BOLD JOHNSON 56-T1-36					WELL #:	2H	RRCID -> 275462	COMPL. DATE 03/26/2014				TOTAL	DEPTH 10910	PERF.11109	- 15920		
10		10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	8039 1951 9	3	73	4	Y	1774	1749	1			132
11		9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	7839 1465 9	3	72	4	Y	1332	1227	1			237
12		12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	11149 1581 9	3	71	4	Y	1437	1431	1			243
01		10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	9114 1485 9	3	72	4	Y	1350	1267	1	50	6	276
02		12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	9392 2600 9	3	154	4	Y	2364	1863	1	52	3	332
03		15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	12232 2936 9	3	137	4	Y	2669	2687	1			314
STATE PROTECTION 55-T2-2					WELL #:	3H	RRCID -> 275634	COMPL. DATE 04/24/2014				TOTAL	DEPTH 11463	PERF.11513	- 15860		
10		13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	4938 45 4	1	6468	3	Y	2294	2449	1			239
11		14204 X	14204	-0-	-0-	-0-	4779 195 4	1	6454	3	Y	2524	2403	1			360
12		12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	4938 40 4	1	4887	3	Y	1984	2221	1			123
01		10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	4938 119 4	1	3632	3	Y	2078	1402	1	425	6	374
02		11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	4460 39 4	1	4291	3	Y	2064	1924	1	95	6	419
03		11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	4938 21 4	1	4567	3	Y	2002	2088	1			333

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4				WELL #:	1H	RRCID ->	275789	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL	DEPTH	10027	PERF.10465	- 15313	
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
10	12028 X	8931	-0-	-3097	-0-	4355	1	3038	3	N	1371	1278	1	65 6	259
						30	4	1508	9						
11	11640 X	10007	-0-	-1633	-0-	4214	1	4094	3	N	1286	1278	1		267
						284	4	1415	9						
12	12028 X	10925	-0-	-1103	-0-	4355	1	4700	3	N	1666	1325	1	80 6	528
						37	4	1833	9						
01	10447 X	8559	-0-	-1888	-0-	4355	1	3089	3	N	809	1075	1		262
						225	4	890	9						
02	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	3933	1	4464	3	N	1380	1349	1	40 6	253
						31	4	1518	9						
03	10912 X	6557	-0-	-4355	-0-	4355	1	1640	3	N	472	382	1		343
						43	4	519	9						
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34				WELL #:	1H	RRCID ->	276286	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL	DEPTH	10138	PERF.10754	- 15639	
10	20739 X	15737	-0-	-5002	-0-	5061	1	9635	3	Y	929	739	1	18 3	235
						19	4	1022	9			177	6		
11	20070 X	7582	-0-	-12488	-0-	4834	1	2126	3	Y	508	188	1	325 6	230
						63	4	559	9						
12	27818 X	27818	-0-	-0-	-0-	5327	1	21234	3	Y	1065	938	1		357
						85	4	1172	9						
01	20739 X	5308	-0-	-15431	-0-	4966	1	42	3	Y	250	185	1	200 6	222
						25	4	275	9						
02	15008 X	4486	-0-	-10522	-0-	4485	1	1	9	Y	1				223
03	20739 X	3386	-0-	-17353	-0-	3364	1	6	3	Y	13				236
						2	4	14	9						
STATE CALDWELL 57-T2-26				WELL #:	4H	RRCID ->	276866	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	9961	PERF.10098	- 14910	
10	28071 X	28071	-0-	-0-	-0-	842	1	25488	3	Y	1547	1535	1		113
						39	4	1702	9						
11	24558 X	24558	-0-	-0-	-0-	895	1	22356	3	Y	797	843	1		67
						430	4	877	9						
12	19391 X	19391	-0-	-0-	-0-	819	1	17495	3	Y	955	870	1	73 6	79
						26	4	1051	9						
01	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	748	1	13439	3	Y	850	838	1	7 6	84
						267	4	935	9						
02	12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	605	1	10563	3	Y	1027	1010	1	9 6	92
						17	4	1130	9						
03	18365 X	18365	-0-	-0-	-0-	799	1	16050	3	Y	1375	1371	1		96
						3	4	1513	9						
BROWN STATE 56-T2-44				WELL #:	1H	RRCID ->	277117	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.11215	- 16026	
10	23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	3353	1	18470	3	Y	1883	2020	1		118
						49	4	2071	9						
11	25655 X	25655	-0-	-0-	-0-	2721	1	20150	3	Y	2156	1993	1	12 6	269
						412	4	2372	9						
12	23721 X	23721	-0-	-0-	-0-	2657	1	18815	3	Y	1994	2009	1	10 6	244
						56	4	2193	9						
01	22351 X	21784	-0-	-567	-0-	2976	1	15995	3	Y	2260	2359	1		145
						327	4	2486	9						
02	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	2613	1	17228	3	Y	2549	2421	1		273
						49	4	2804	9						
03	24363 X	24363	-0-	-0-	-0-	2762	1	18715	3	Y	2624	2639	1		258
						2886	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DELA 58-T2-38				//CONT.// //CONT.// 085408 WELL #:	71052 900 1H	ASSOCIATED RRCID -> 277213	CAPACITY COMPL. DATE 12/21/2014				TOTAL	DEPTH	9570	PERF.	9592	- 14255
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	13267 X	13267	-0-	-0-	-0-		1446 1	10407 3	N	1258	1111 1	85 6			333	
							30 4	1384 9								
11	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-		1399 1	9370 3	N	1315	1502 1	45 6			101	
							186 4	1447 9								
12	17680 X	17680	-0-	-0-	-0-		1446 1	14253 3	N	1761	1322 1	5 6			535	
							44 4	1937 9								
01	15421 X	15421	-0-	-0-	-0-		1446 1	12156 3	N	1442	1716 1	20 6			241	
							233 4	1586 9								
02	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-		1306 1	10361 3	N	1858	1485 1	130 6			484	
							41 4	2044 9								
03	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-		1026 1	3575 3	N	1074	1327 1				231	
							31 4	1181 9								

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36				WELL #:	1H	RRCID -> 277458	COMPL. DATE 10/28/2014				TOTAL	DEPTH	10080	PERF.	10200	- 15011
10	9300 X	5974	-0-	-3326	-0-		4295 1	34 4	N	1495	1387 1				315	
							1645 9									
11	9000 X	6219	-0-	-2781	-0-		4156 1	125 4	N	1762	1756 1				321	
							1938 9									
12	9300 X	6028	-0-	-3272	-0-		4295 1	36 4	N	1543	1446 1				418	
							1697 9									
01	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-		4136 1	734 3	N	1265	1438 1				245	
							92 4	1392 9								
02	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-		3698 1	2806 3	N	1217	1079 1				383	
							28 4	1339 9								
03	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-		4094 1	4186 3	N	1357	1247 1				493	
							125 4	1493 9								

STATE CALDWELL 57-T2-26				WELL #:	3H	RRCID -> 277467	COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL	DEPTH	9998	PERF.	10120	- 14783
*07	9145 X	7619	-0-	-1526	-0-		610 1	6009 3	Y	771	757 1				148	
							152 4	848 9								
*08	9145 X	6593	-0-	-2552	-0-		587 1	5434 3	Y	513	586 1				75	
							8 4	564 9								
*09	17206 X	17206	-0-	-0-	-0-		600 1	14647 3	Y	1558	1507 1				126	
							245 4	1714 9								
10	25269 X	25269	-0-	-0-	-0-		740 1	22349 3	Y	1952	1935 1				143	
							33 4	2147 9								
11	19528 X	19528	-0-	-0-	-0-		653 1	16399 3	Y	1966	1945 1				164	
							313 4	2163 9								
12	17665 X	17665	-0-	-0-	-0-		775 1	15436 3	Y	1303	1259 1	100 6			108	
							21 4	1433 9								
*01	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-		516 1	8130 3	Y	765	791 1	7 6			75	
							161 4	842 9								
02	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-		601 1	10452 3	Y	856	846 1	8 6			77	
							17 4	942 9								
*03	15659 X	15659	-0-	-0-	-0-		671 1	13553 3	Y	1303	1289 1				91	
							2 4	1433 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
STATE CALDWELL 57-T2-26															WELL #: 5H															RRCID -> 277583															COMPL. DATE 11/25/2014															TOTAL DEPTH 9980															PERF.10089 - 14890														
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																																																																			
*07		11284	X	5679	-0-		-5605		-0-			488	1	4447	3	Y	573	560	1			110																																																																			
												114	4	630	9																																																																										
*08		11284	X	5748	-0-		-5536		-0-			440	1	4881	3	Y	382	436	1			56																																																																			
												7	4	420	9																																																																										
*09		22060	X	22060	-0-		-0-		-0-			796	1	18452	3	Y	2233	2108	1			181																																																																			
												356	4	2456	9																																																																										
10		29106	X	29106	-0-		-0-		-0-			871	1	25135	3	Y	2783	2760	1			204																																																																			
												39	4	3061	9																																																																										
11		26014	X	26014	-0-		-0-		-0-			880	1	21891	3	Y	2564	2554	1			214																																																																			
												423	4	2820	9																																																																										
12		20238	X	20238	-0-		-0-		-0-			801	1	16914	3	Y	2270	2122	1	173	6	189																																																																			
												26	4	2497	9																																																																										
*01		16986	X	16986	-0-		-0-		-0-			782	1	14402	3	Y	1380	1421	1	12	6	136																																																																			
												284	4	1518	9																																																																										
02		14893	X	14893	-0-		-0-		-0-			687	1	12678	3	Y	1371	1372	1	12	6	123																																																																			
												20	4	1508	9																																																																										
*03		18741	X	18741	-0-		-0-		-0-			802	1	16424	3	Y	1375	1402	1			96																																																																			
												2	4	1513	9																																																																										
KC PREMIUM 56-T2-48																																																																																									
															WELL #: 1H										RRCID -> 277719										COMPL. DATE 03/14/2015										TOTAL DEPTH 10599										PERF.10682 - 15449																																		
10		14327	X	14327	-0-		-0-		-0-			11192	3	35	4	N	2818	2827	1			240																																																																			
												3100	9																																																																												
11		11625	X	11625	-0-		-0-		-0-			8995	3	20	4	N	2373	2137	1			476																																																																			
												2610	9																																																																												
12		11736	X	11736	-0-		-0-		-0-			9121	3	28	4	N	2352	2339	1			489																																																																			
												2587	9																																																																												
01		10743	X	10743	-0-		-0-		-0-			7948	3	43	4	N	2502	2346	1	135	6	510																																																																			
												2752	9																																																																												
02		9271	X	9271	-0-		-0-		-0-			7170	3	35	4	N	1878	1977	1	10	6	401																																																																			
												2066	9																																																																												
03		10976	X	10976	-0-		-0-		-0-			8339	3	107	4	N	2300	2329	1			372																																																																			
												2530	9																																																																												
FRASER 57-T1-39																																																																																									
															WELL #: 1H										RRCID -> 277812										COMPL. DATE 09/29/2014										TOTAL DEPTH 10276										PERF.10235 - 14983																																		
10		10819	X	9578	-0-		-1241		-0-			7807	3	78	4	N	1539	1617	1			195																																																																			
												1693	9																																																																												
11		10470	X	5953	-0-		-4517		-0-			4755	3	68	4	N	1027	1120	1			102																																																																			
												1130	9																																																																												
12		10819	X	8908	-0-		-1911		-0-			7225	3	32	4	N	1501	1294	1			309																																																																			
												1651	9																																																																												
01		10819	X	7046	-0-		-3773		-0-			5618	3	106	4	N	1202	1273	1			238																																																																			
												1322	9																																																																												
02		8652	X	6152	-0-		-2500		-0-			4671	3	41	4	N	1309	1308	1			239																																																																			
												1440	9																																																																												
03		9579	X	3079	-0-		-6500		-0-			2078	3	67	4	N	849	750	1			338																																																																			
												934	9																																																																												
ALEXANDER 58-T2-12																																																																																									
															WELL #: 1H										RRCID -> 277813										COMPL. DATE 11/15/2014										TOTAL DEPTH 9581										PERF. 9689 - 14500																																		
10		6133	X	6133	-0-		-0-		-0-			4681	3	5	4	N	1315	1012	1	360	6	282																																																																			
												1447	9																																																																												
11		15265	X	15265	-0-		-0-		-0-			10931	3	2120	4	N	2013	1987	1			308																																																																			
												2214	9																																																																												
12		19902	X	19902	-0-		-0-		-0-			17073	3	2829	9	N	2572	2180	1			700																																																																			
01		18504	X	18504	-0-		-0-		-0-			15974	3	21	4	N	2281	2453	1			528																																																																			
												2509	9																																																																												
02		13005	X	13005	-0-		-0-		-0-			11234	3	3	4	N	1607	1582	1			553																																																																			
												1768	9																																																																												
03		19217	X	19217	-0-		-0-		-0-			16842	3	1	4	N	2158	2317	1			394																																																																			
												2374	9																																																																												

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46				WELL #:	1H	RRCID ->	278120	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.10633	-	15371
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
10	15870 X	15870	-0-	-0-	-0-	4313	1	10023	3	N	1368	1415	1	20	259
						29	4	1505	9						
11	16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	4174	1	10716	3	N	1484	1424	1	90	229
						193	4	1632	9						
12	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	4313	1	10862	3	N	1492	1437	1	15	269
						32	4	1641	9						
01	17861 X	17861	-0-	-0-	-0-	4313	1	11765	3	N	1421	1433	1		257
						220	4	1563	9						
02	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	3896	1	9790	3	N	1147	1079	1		325
						25	4	1262	9						
03	17648 X	17648	-0-	-0-	-0-	4313	1	11440	3	N	1527	1435	1		417
						215	4	1680	9						
MITCHELL 56-T3-26				WELL #:	1H	RRCID ->	278121	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL	DEPTH	10479	PERF.10535	-	15272
10	35518 X	35518	-0-	-0-	-0-	26588	3	216	4	N	7922	7671	1		459
						8714	9								
11	36128 X	36128	-0-	-0-	-0-	24345	3	271	4	N	10465	10073	1	15	836
						11512	9								
12	55724 X	55724	-0-	-0-	-0-	41968	3	327	4	N	12208	12456	1		588
						13429	9								
01	48329 X	48329	-0-	-0-	-0-	36146	3	267	4	N	10833	11193	1		228
						11916	9								
02	17913 X	17913	-0-	-0-	-0-	12793	3	105	4	N	4559	4279	1		508
						5015	9								
03	9548 X	8013	-0-	-1535	-0-	5028	3	192	4	N	2539	2847	1		200
						2793	9								
STATE OLSON 57-T2-8				WELL #:	1H	RRCID ->	278122	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL	DEPTH	9743	PERF.10163	-	15011
10	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	4318	1	2098	3	Y	626	551	1		308
						15	4	689	9						
11	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	4271	1	8300	3	Y	1843	1848	1	13	263
						193	4	2027	9						
12	16305 X	16305	-0-	-0-	-0-	4467	1	10174	3	Y	1460	1148	1		575
						58	4	1606	9						
01	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	4520	1	12740	3	Y	1923	2104	1	70	324
						266	4	2115	9						
02	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	4004	1	8264	3	Y	1029	924	1	195	234
						26	4	1132	9						
03	19275 X	19275	-0-	-0-	-0-	4469	1	13460	3	Y	1214	1308	1		140
						11	4	1335	9						
STATE RUSH 57-T2-18				WELL #:	1H	RRCID ->	278123	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL	DEPTH	9592	PERF. 9687	-	14498
10	58 X	58	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	9	37	1		2
						10	9								
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				-0-
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-				-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45														
WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442														
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
10	22292 X	22292	-0-	-0-	-0-	220	1	19702	3	Y	2127	2012	1	312
						30	4	2340	9					
11	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	203	1	15358	3	Y	1284	1477	1	119
						44	4	1412	9					
12	14663 X	11257	-0-	-3406	-0-	163	1	9942	3	Y	1000	942	1	177
						52	4	1100	9					
01	15035 X	10508	-0-	-4527	-0-	160	1	9307	3	Y	914	760	1	241
						36	4	1005	9				90 6	
02	19740 X	15672	-0-	-4068	-0-	212	1	13836	3	Y	1359	1345	1	255
						129	4	1495	9					
03	21855 X	15827	-0-	-6028	-0-	175	1	14023	3	Y	1344	1343	1	256
						151	4	1478	9					
STATE ALLAR 57-T2-28														
WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504														
10	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	3694	1	4041	3	Y	1217	1208	1	456
						59	4	1339	9					
11	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	3576	1	3451	3	Y	1375	1611	1	220
						129	4	1513	9					
12	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	3746	1	5785	3	Y	1506	1238	1	488
						87	4	1657	9					
01	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	3706	1	3235	3	Y	862	897	1	438
						95	4	948	9				15 6	
02	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	3374	1	5180	3	Y	1186	1255	1	369
						57	4	1305	9					
03	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	3732	1	6507	3	Y	1718	1932	1	155
						5	4	1890	9					
STATE APACHE 56-57-T3														
WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195														
10	7564 X	7132	-0-	-432	-0-	875	1	5198	3	Y	934	936	1	57
						32	4	1027	9					
11	7320 X	6362	-0-	-958	-0-	848	1	4838	3	Y	515	515	1	51
						109	4	567	9				6 6	
12	7564 X	834	-0-	-6730	-0-	111	1	603	3	Y	106	149	1	8
						3	4	117	9					
01	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
02	6440 X	-0-	-0-	-6440	-0-					Y	-0-			-0-
03	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-			-0-
STATE POGO 57-T2-4														
WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082														
10	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	4976	1	1507	3	Y	997	1114	1	197
						29	4	1097	9					
11	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	4816	1	405	3	Y	972	924	1	245
						98	4	1069	9					
12	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	4976	1	20	3	Y	577	563	1	259
						15	4	635	9					
01	4526 X	4259	-0-	-267	-0-	2568	1	1099	3	Y	500	500	6	259
						42	4	550	9					
02	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	2568	1	10713	3	Y	1775	578	1	316
						22	4	1953	9				235 3	
03	38599 X	38599	-0-	-0-	-0-	5533	1	26164	3	Y	6223	6178	1	361
						57	4	6845	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY JOHNSON ESTATE 56-T1-8				//CONT.// //CONT.// 085408 WELL #:	71052 900 1H	ASSOCIATED RRCID -> 278218	CAPACITY COMPL. DATE 02/21/2015				TOTAL	DEPTH	10787	PERF.10929	- 15592
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
10	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-		643	1	9217	3	N	1557	1490	1	233
							31	4	1713	9					
11	19415 X	19415	-0-	-0-	-0-		622	1	15944	3	N	2584	2447	1	370
							7	4	2842	9					
12	20813 X	20813	-0-	-0-	-0-		643	1	17292	3	N	2616	2442	1	544
							2878	9							
01	15970 X	15970	-0-	-0-	-0-		643	1	13449	3	N	1707	1777	1	204
							1878	9							
02	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-		581	1	5919	3	N	1100	1095	1	149
							1210	9						60	6
03	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-		643	1	9830	3	N	1348	1270	1	227
							1483	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	1H	RRCID -> 278221	COMPL. DATE 06/07/2014				TOTAL	DEPTH	10068	PERF.10205	- 14760
10	17868 X	17868	-0-	-0-	-0-		14762	3	3106	9	N	2824	2789	1	222
							14978	3	3168	9	N	2880	2747	1	285
11	18146 X	18146	-0-	-0-	-0-		14190	3	2581	9	N	2346	2220	1	411
							16771	3	1904	9	N	1731	1721	1	301
12	16771 X	16771	-0-	-0-	-0-		9068	3	375	9	N	341	379	1	263
							1068	3	1420	9	N	1291	1262	1	292
01	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-		7920	3							
02	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-										
03	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-										

STATE PROJECTS 57-T2-47X38				WELL #:	1H	RRCID -> 278234	COMPL. DATE 03/21/2020				TOTAL	DEPTH	10021	PERF.10657	- 18068
10	24809 X	24809	-0-	-0-	-0-		3826	1	16891	3	N	3644	3737	1	425
							84	4	4008	9					
11	22806 X	22806	-0-	-0-	-0-		3722	1	15077	3	N	3333	3558	1	200
							341	4	3666	9					
12	19749 X	19749	-0-	-0-	-0-		3847	1	12490	3	N	3003	2986	1	217
							109	4	3303	9					
01	22989 X	22989	-0-	-0-	-0-		3904	1	15044	3	N	3381	2493	1	405
							322	4	3719	9				70	3
02	20315 X	20315	-0-	-0-	-0-		3496	1	14012	3	N	2496	2316	1	370
							61	4	2746	9				215	6
03	27130 X	27130	-0-	-0-	-0-		3896	1	19817	3	N	3089	2996	1	463
							19	4	3398	9					

STATE PROJECTS 57-T2-47X2				WELL #:	1H	RRCID -> 278235	COMPL. DATE 04/25/2019				TOTAL	DEPTH	10023	PERF.10593	- 17729
10	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-		4825	1	1237	3	N	1382	901	1	177
							4	4	1520	9					
11	10290 X	6110	-0-	-4180	-0-		4666	1	773	3	N	597	180	1	210
							14	4	657	9				384	6
12	9920 X	5560	-0-	-4360	-0-		4818	1	454	3	N	260	19	3	190
							2	4	286	9				261	6
01	13772 X	13772	-0-	-0-	-0-		4897	1	4775	3	N	3648	1762	1	361
							87	4	4013	9				1715	6
02	7980 X	6305	-0-	-1675	-0-		4348	1	60	3	N	1724	534	1	161
							1	4	1896	9			1271	6	
03	7595 X	5910	-0-	-1685	-0-		4814	1	94	3	N	753	722	1	192
							174	4	828	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE JAMES 57-T2-42				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	1H	RRCID ->	278236	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL	DEPTH	9719	PERF.	9754 -	14461		
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
10		21545 X	19245	-0-	-2300	-0-	4356 42	1 4	12803 2044	3 9	Y	1858	1929	1			413
11		20850 X	20728	-0-	-122	-0-	4256 294	1 4	13513 2665	3 9	Y	2423	2471	1			365
12		23086 X	23086	-0-	-0-	-0-	4477 102	1 4	15745 2762	3 9	Y	2511	2314	1			562
01		21545 X	21314	-0-	-231	-0-	4474 297	1 4	14139 2404	3 9	Y	2185	2344	1			403
02		19390 X	19390	-0-	-0-	-0-	4000 57	1 4	12977 2356	3 9	Y	2142	2155	1			390
03		22737 X	22737	-0-	-0-	-0-	4417 14	1 4	15492 2814	3 9	Y	2558	2668	1			280
DARCY STATE 56-T3-22				WELL #:	1H	RRCID ->	278241	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL	DEPTH	10359	PERF.	10480 -	15081		
10		14516 X	14516	-0-	-0-	-0-	4271 39	1 4	8183 2023	3 9	N	1839	1908	1			355
11		14571 X	14571	-0-	-0-	-0-	4134 165	1 4	8218 2054	3 9	N	1867	1891	1			331
12		15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	4271 41	1 4	8812 2109	3 9	N	1917	1778	1			470
01		14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	4271 160	1 4	7700 1899	3 9	N	1726	1622 61	1 6	49	3	464
02		17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	3858 61	1 4	9729 3366	3 9	N	3060	2508	1	285	6	731
03		26357 X	26357	-0-	-0-	-0-	4271 388	1 4	16588 5110	3 9	N	4645	5107	1			269
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1				WELL #:	1H	RRCID ->	278243	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL	DEPTH	9101	PERF.	9541 -	16463		
10		14943 X	14943	-0-	-0-	-0-	1790 17	1 4	11595 1541	3 9	Y	1401	1431	1	32	6	106
11		8730 X	1691	-0-	-7039	-0-	438 51	1 4	1202 902	3 3	Y	-0-	106	1			-0-
12		9021 X	1208	-0-	-7813	-0-	185 1	1 4	902 120	3 9	Y	109	79 5	1 6	1	3	24
01		9021 X	8007	-0-	-1014	-0-	229 136	1 4	6969 673	3 9	Y	612	565	1	10	6	61
02		12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	350 15	1 4	10815 1174	3 9	Y	1067	978	1	38	6	112
03		9021 X	6272	-0-	-2749	-0-	152 18	1 4	5556 546	3 9	Y	496	510	1			98
BOLD JOHNSON 56-T1-42				WELL #:	2H	RRCID ->	278250	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL	DEPTH	10275	PERF.	10340 -	15004		
10		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	643 132	1 4	4659 1914	3 9	N	1740	1790	1			185
11		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	622 71	1 4	2041 1033	3 9	N	939	874	1			250
12		214 X	214	-0-	-0-	-0-	6 560	3 1	208 4144	9 3	N	189	187	1			252
01		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	75 581	4 1	835 1200	9 3	N	759	739	1			272
02		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	29 643	4 1	506 1114	9 3	N	460	568	1			164
03		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	52 52	4 4	713 9	9 9	N	648	569	1			243

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE CALDWELL 57-T2-26				WELL #:	2H	RRCID ->	278251	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL	DEPTH	10008	PERF.10148	-	14959
M	ALLOW	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	26578	X	26578	-0-	-0-	-0-	753	1	22906	3	Y	2623	2637	1	192
							34	4	2885	9					
11	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	685	1	17078	3	Y	1086	1187	1	91
							326	4	1195	9					
12	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	854	1	15657	3	Y	1753	1564	1	146
							21	4	1928	9					
01	17670	X	12566	-0-	-5104	-0-	642	1	10542	3	Y	1072	1103	1	106
							203	4	1179	9					
02	15960	X	8532	-0-	-7428	-0-	395	1	7374	3	Y	684	723	1	61
							11	4	752	9					
03	17670	X	14432	-0-	-3238	-0-	615	1	12328	3	Y	1352	1319	1	94
							2	4	1487	9					
BOLD JOHNSON 56-T1-26				WELL #:	2H	RRCID ->	278368	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL	DEPTH	10916	PERF.11280	-	16091
10	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	9609	3	1330	9	N	1209	1288	1	160
11	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7300	3	89	9	N	81	61	6	180
12	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	8541	3	3	4	N	1232	1121	1	291
							1355	9							
01	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	8155	3	139	4	N	1101	1096	1	296
							1211	9							
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	6806	3	17	4	N	1273	1064	1	223
							1400	9					280	6	
03	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7003	3	5	4	N	864	929	1	158
							950	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-30				WELL #:	2H	RRCID ->	278426	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL	DEPTH	10503	PERF.10540	-	15003
10	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	6938	3	121	4	Y	2489	2180	1	163
							2738	9							
11	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	6864	3	211	4	Y	1255	1358	1	60
							1381	9							
12	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	8502	3	83	4	Y	2356	1863	1	181
							2592	9							
01	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	9367	3	43	4	Y	1208	1189	1	189
							1329	9							
02	8512	X	7997	-0-	-515	-0-	6327	3	154	4	Y	1378	1455	1	109
							1516	9					3	6	
03	9424	X	6807	-0-	-2617	-0-	5080	3	123	4	Y	1458	1437	1	130
							1604	9							
STATE CUMBERLAND 57-T2-16				WELL #:	1H	RRCID ->	278442	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.10040	-	14389
10	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-				Y	-0-	1	1		-0-
11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-				Y	-0-				-0-
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-				Y	-0-				-0-
*01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE CAMP 56-T2-14X11				WELL #:	1H	RRCID ->	278514	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL	DEPTH	10551	PERF.10552	- 17963	
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
10	22086 X	22086	-0-	-0-	-0-	805	1	16967	3	Y	3726	3666	1		144
						215	4	4099	9						
11	20796 X	20796	-0-	-0-	-0-	842	1	15838	3	Y	3321	3369	1		96
						463	4	3653	9						
12	19571 X	19571	-0-	-0-	-0-	875	1	14901	3	Y	3248	3078	1		266
						222	4	3573	9						
01	17536 X	17536	-0-	-0-	-0-	842	1	13253	3	Y	2775	2789	1	48 6	204
						388	4	3053	9						
02	17200 X	17200	-0-	-0-	-0-	750	1	12987	3	Y	2996	2900	1		300
						167	4	3296	9						
03	17973 X	17973	-0-	-0-	-0-	833	1	13952	3	Y	2769	2969	1		100
						142	4	3046	9						

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #:	1H	RRCID ->	278515	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL	DEPTH	9979	PERF.10052	- 14673	
10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-				101
11	4740 X	3607	-0-	-1133	-0-	591	1	2132	3	Y	734	544	1		291
						77	4	807	9						
12	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	832	1	6132	3	Y	2297	2425	1		163
						132	4	2527	9						
*01	4898 X	1090	-0-	-3808	-0-	337	1	517	3	Y	197	192	1		168
						19	4	217	9						
02	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	36				204
03	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	90	188	1		106

MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #:	1H	RRCID ->	278549	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL	DEPTH	9401	PERF. 9650	- 14535	
10	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	248	1	6085	3	Y	1190	1240	1		146
						1309	9								
11	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	150	1	5724	3	Y	2398	2358	1		186
						2	4	2638	9						
12	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	138	1	5312	3	Y	1304	1238	1	30 6	222
						8	4	1434	9						
01	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	167	1	5571	3	Y	1217	1299	1		140
						1	4	1339	9						
02	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	157	1	5351	3	Y	1163	1169	1		134
						1279	9								
03	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	188	1	6517	3	Y	1567	1451	1		250
						1	4	1724	9						

OLYPHANT 57-T1-43X42				WELL #:	1H	RRCID ->	278881	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL	DEPTH	9785	PERF.10683	- 18094	
10	22444 X	19713	-0-	-2731	-0-	643	1	16282	3	N	2455	2306	1		576
						87	4	2701	9						
11	21720 X	12628	-0-	-9092	-0-	622	1	10139	3	N	1630	1776	1		430
						74	4	1793	9						
12	20677 X	16514	-0-	-4163	-0-	643	1	13154	3	N	2331	2448	1	30 6	283
						153	4	2564	9						
01	20646 X	15062	-0-	-5584	-0-	643	1	11894	3	N	2205	2136	1		352
						99	4	2426	9						
02	18284 X	11529	-0-	-6755	-0-	581	1	9156	3	N	1584	1587	1		349
						50	4	1742	9						
03	19716 X	14707	-0-	-5009	-0-	643	1	11677	3	N	2110	2130	1		329
						66	4	2321	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 278910	CAPACITY COMPL. DATE 07/14/2015				TOTAL	DEPTH 10128	PERF.10140	- 14840	CNTY: WARD			
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
10		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-						Y	-0-					179
11		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-						Y	20	20	6			179
12		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-						Y	-0-					179
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					179
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					179
03		0 X	-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			
10		25794 X	25794	-0-	-0-	-0-	903 1 140 4	23009 3 1742 9	Y	1584	1682	1						101
11		26679 X	26679	-0-	-0-	-0-	860 1 457 4	22476 3 2886 9	Y	2624	2314	1	100	6				311
12		26242 X	26242	-0-	-0-	-0-	880 1 123 4	22368 3 2871 9	Y	2610	2623	1	49	6				249
01		24361 X	24361	-0-	-0-	-0-	933 1 437 4	20242 3 2749 9	Y	2499	2560	1						188
02		22765 X	22765	-0-	-0-	-0-	837 1 110 4	19342 3 2476 9	Y	2251	2198	1	10	6				231
03		20362 X	20362	-0-	-0-	-0-	819 1 72 4	17258 3 2213 9	Y	2012	2081	1						162
STATE KEASLER 57-T3-18					WELL #:	1H	RRCID -> 278914	COMPL. DATE 09/30/2015				TOTAL	DEPTH 9799	PERF.	0 - 14523			
10		7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	4327 1 19 4	3050 3 505 9	Y	459	527	1						279
11		12960 X	10092	-0-	-2868	-0-	4222 1 114 4	4971 3 785 9	Y	714	735	1						258
12		13960 X	13960	-0-	-0-	-0-	4433 1 74 4	8104 3 1349 9	Y	1226	1244	1						240
01		15682 X	15682	-0-	-0-	-0-	4468 1 216 4	9611 3 1387 9	Y	1261	1268	1						233
02		14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	4024 1 58 4	9516 3 1376 9	Y	1251	1251	1						233
03		15991 X	15991	-0-	-0-	-0-	4425 1 8 4	10253 3 1305 9	Y	1186	1074	1						345
STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA					WELL #:	1H	RRCID -> 278915	COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL	DEPTH 10453	PERF.10643	- 17940			
*10		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	41 1 75 4	3637 3 2100 9	Y	1909	1962	1						347
11		11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	100 1 276 4	7429 3 3758 9	Y	3416	3412	1	50	6				301
12		10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	113 1 156 4	6705 3 3398 9	Y	3089	3080	1						310
01		10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	125 1 255 4	6978 3 3557 9	Y	3234	2875	1	450	6				219
02		10780 X	6186	-0-	-4594	-0-	59 1 93 4	3868 3 2166 9	Y	1969	1796	1						392
03		11935 X	9866	-0-	-2069	-0-	91 1 13 4	6778 3 2984 9	Y	2713	2682	1						423

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DESERT 55-T2-18				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	1H	RRCID -> 278922	COMPL. DATE 10/31/2014	TOTAL	DEPTH 10793	PERF.11005 - 15816	CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	4356 57	1 4	6440 2666	3 9	Y	2424	2295	1	454
11	12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	4216 144	1 4	5222 2498	3 9	Y	2271	2106	1	499
12	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	4377 71	1 4	5471 2552	3 9	Y	2320	2314	1	505
01	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	4358 115	1 4	4221 1880	3 9	Y	1709	1974	1	236
02	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	3925 42	1 4	3672 1778	3 9	Y	1616	1633	1	219
03	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	4350 41	1 4	5353 2428	3 9	Y	2207	2144	1	282
HSS STATE 113-23X14														
				WELL #:	1H	RRCID -> 278957	COMPL. DATE 09/13/2015	TOTAL	DEPTH 8933	PERF. 9157 - 18843				
10	41850 X	13645	-0-	-28205	-0-	1397 3	1 4	11708 537	3 9	Y	488	566 60	1 6	79
11	28500 X	-0-	-0-	-28500	-0-					Y	183	183	6	79
12	29450 X	297	-0-	-29153	-0-	6 259	1 9	32	3	Y	235	263	1	27
01	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	76	85	1	13
02	12292 X	737	-0-	-11555	-0-	68 527	1 9	142	3	Y	479	323	1	88
03	13609 X	554	-0-	-13055	-0-	20 271	1 9	263	3	Y	246	283	1	51
STATE BARLOW 57-T2-47X2														
				WELL #:	1H	RRCID -> 278999	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL	DEPTH 10149	PERF.10133 - 18190				
10	18649 X	18649	-0-	-0-	-0-	2937 49	1 4	11592 4071	3 9	Y	3701	3860	1	222
11	11670 X	10931	-0-	-739	-0-	1302 99	1 4	6637 2893	3 9	Y	2630	2622 29	1 6	160
12	12059 X	3623	-0-	-8436	-0-	803 10	1 4	1358 1452	3 9	Y	1320	1317	1	143
01	12059 X	11673	-0-	-386	-0-	1460 147	1 4	5351 4715	3 9	Y	4286	2624 1405	1 6	150
02	10892 X	4546	-0-	-6346	-0-	461 24	1 4	1648 2413	3 9	Y	2194	2075	1	269
03	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	1588 2	1 4	8766 2482	3 9	Y	2256	2034	1	491
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20														
				WELL #:	2H	RRCID -> 279011	COMPL. DATE 08/24/2015	TOTAL	DEPTH 10283	PERF.10357 - 15020				
10	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	5 171	1 4	400 880	3 9	Y	800	798	1	155
11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	18 119	1 4	1317 1242	3 9	Y	1129	932	1	296
12	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	50 62	1 4	2909 1025	3 9	Y	932	1063	1	165
01	3875 X	3555	-0-	-320	-0-	47 114	1 4	2610 784	3 9	Y	713	717	1	161
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	40 37	1 4	2642 926	3 9	Y	842	763	1	218
03	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	46 112	1 4	3617 1205	3 9	Y	1095	1142	1	171

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY JR 56-T3-26				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	1H	RRCID -> 279167	COMPL. DATE 11/01/2015	TOTAL	DEPTH 10454	PERF.10591 - 15254	CNTY: WARD			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		12121 X	7694	-0-	-4427	-0-	5828 3 1764 9	102 4	N	1604	1602 1			262
11		11730 X	11107	-0-	-623	-0-	8822 3 2174 9	111 4	N	1976	1798 1			440
12		12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	10504 3 2262 9	113 4	N	2056	2158 1			338
01		11439 X	11117	-0-	-322	-0-	8890 3 2120 9	107 4	N	1927	1988 1			277
02		10360 X	10293	-0-	-67	-0-	8283 3 1893 9	117 4	N	1721	1796 1			202
03		12121 X	11474	-0-	-647	-0-	9103 3 2224 9	147 4	N	2022	1793 1			431
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44				WELL #:	1H	RRCID -> 279200	COMPL. DATE 07/31/2015	TOTAL	DEPTH 9798	PERF. 9977 - 17445				
10		14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	1108 1 21 4	9725 3 4027 9	Y	3661	3454 1	134 6		284
11		17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	1168 1 16 4	11672 3 4686 9	Y	4260	4212 1	45 6		287
12		15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	1168 1 13 4	10836 3 3391 9	Y	3083	3057 1	11 6		302
01		14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	994 1 23 4	10065 3 3137 9	Y	2852	2819 1	109 6		226
02		16835 X	16835	-0-	-0-	-0-	1711 1 113 4	11947 3 3064 9	Y	2785	2718 1			293
03		29162 X	29162	-0-	-0-	-0-	1809 1 114 4	21263 3 5976 9	Y	5433	5317 1			409
STATE LEE WAY 57-T2-10				WELL #:	1H	RRCID -> 279233	COMPL. DATE 07/22/2015	TOTAL	DEPTH 9958	PERF.10066 - 14878				
10		21036 X	21036	-0-	-0-	-0-	3895 1 75 4	13960 3 3106 9	Y	2824	2777 1			214
11		16391 X	16391	-0-	-0-	-0-	3756 1 233 4	10393 3 2009 9	Y	1826	1778 1			262
12		16728 X	16728	-0-	-0-	-0-	3911 1 94 4	10115 3 2608 9	Y	2371	2280 1			353
01		7967 X	3903	-0-	-4064	-0-	3739 1 4 4	4 3 156 9	Y	142	379 1			116
02		7196 X	6000	-0-	-1196	-0-	3403 1 21 4	1719 3 857 9	Y	779	575 1			320
03		9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	3808 1 9 4	4380 3 1529 9	Y	1390	1523 1			187
STATE MINT 57-T3-16				WELL #:	1H	RRCID -> 279256	COMPL. DATE 11/02/2015	TOTAL	DEPTH 10006	PERF.10055 - 14866				
10		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	651 1 18 4	4382 3 1440 9	Y	1309	1302 1			170
11		10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	632 1 175 4	8463 3 1343 9	Y	1221	1165 1			226
12		9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	1978 1 44 4	6925 3 606 9	Y	551	611 1			166
01		9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	1739 1 141 4	7168 3 718 9	Y	653	695 1			124
02		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	602 1 24 4	7980 3 733 9	Y	666	691 1			99
03		12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	699 1 98 4	10352 3 1062 9	Y	965	883 1			181

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY ESCARPA ROJA 57-T1-34				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	1H	RRCID -> 279344	COMPL. DATE 10/10/2019	TOTAL	DEPTH 10066	PERF.10239	- 14812						
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
10		13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	11528 1521	3 9	62	4	N	1383	1300	1	5	6	200
11		12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	11098 1355	3 9	60	4	N	1232	1318	1			114
12		12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	11204 1537	3 9	62	4	N	1397	1138	1			373
01		9052 X	8359	-0-	-693	-0-	6907 1448	3 9	4	4	N	1316	1445	1			244
02		8176 X	5844	-0-	-2332	-0-	4595	3	1249	9	N	1135	1145	1			234
03		9052 X	2020	-0-	-7032	-0-	1501	3	519	9	N	472	561	1			145
STATE MONEY 57-T3-20				WELL #:	1H	RRCID -> 279453	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL	DEPTH 9848	PERF.10015	- 14678						
10		17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	1428 29	1 4	14481 1416	3 9	Y	1287	925	1			458
11		13495 X	13495	-0-	-0-	-0-	629 229	1 4	11608 1029	3 9	Y	935	1140	1	8	6	245
12		14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	670 55	1 4	12744 1199	3 9	Y	1090	1082	1	48	6	205
01		12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	605 205	1 4	11046 1119	3 9	Y	1017	936	1			286
02		12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	559 23	1 4	10867 832	3 9	Y	756	839	1			203
03		13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	642 13	1 4	11419 958	3 9	Y	871	899	1			175
STATE CUMBERLAND 57-T2-16				WELL #:	2H	RRCID -> 279512	COMPL. DATE 12/01/2015	TOTAL	DEPTH 9906	PERF.10122	- 14945						
10		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	787 108	1 4	5522 1594	3 9	Y	1449	1215 82	1 6	48	3	445
11		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	763 56	1 4	4535 1342	3 9	Y	1220	1453	1	40	6	172
12		6603 X	3071	-0-	-3532	-0-	361 53	1 4	2037 620	3 9	Y	564	540	1			196
*01		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					196
02		5964 X	-0-	-0-	-5964	-0-					Y	-0-					196
03		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					196
SIGLER STATE 57-T2-22				WELL #:	2H	RRCID -> 279609	COMPL. DATE 12/05/2015	TOTAL	DEPTH 10168	PERF.10289	- 15078						
10		20336 X	12038	-0-	-8298	-0-	501 68	1 4	10391 1078	3 9	Y	980	1082	1	13	6	32
11		26982 X	26982	-0-	-0-	-0-	789 592	1 4	23155 2446	3 9	Y	2224	1999	1	99	6	158
12		20336 X	18305	-0-	-2031	-0-	587 177	1 4	15942 1599	3 9	Y	1454	1442 19	1 6	24	3	127
01		19623 X	11135	-0-	-8488	-0-	529 229	1 4	9280 1097	3 9	Y	997	1001	1	17	6	106
02		18368 X	10659	-0-	-7709	-0-	493 82	1 4	8953 1131	3 9	Y	1028	1037	1	10	6	87
03		20336 X	10985	-0-	-9351	-0-	440 7	1 4	9326 1212	3 9	Y	1102	1128	1			61

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1H RRCID -> 279638														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383														
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
10	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	4344 1	6702 3	N		1337	1425 1		179
							51 4	1471 9						
11	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	4204 1	6952 3	N		1565	1245 1	43 3	304
							158 4	1722 9				152 6		
12	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	4344 1	5075 3	N		1067	693 1	40 6	638
							40 4	1174 9						
01	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	4344 1	5758 3	N		1229	1400 1	105 6	362
							138 4	1352 9						
02	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	3924 1	4945 3	N		929	894 1	6 6	391
							37 4	1022 9						
03	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	4344 1	7030 3	N		1008	1083 1		316
							47 4	1109 9						
STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072														
10	12028	X	9846	-0-	-2182	-0-	4966 1	3982 3	N		790	532 1	110 6	428
							29 4	869 9						
11	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	4806 1	9354 3	N		1607	1404 1	120 6	511
							207 4	1768 9						
12	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	4966 1	6413 3	N		1196	1341 1		366
							50 4	1316 9						
01	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	4966 1	7086 3	N		1435	1395 1		406
							173 4	1579 9						
02	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	4488 1	6671 3	N		1638	1098 1	560 6	386
							42 4	1802 9						
03	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	4972 1	8233 3	N		1273	1408 1		251
							44 4	1400 9						
MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027														
10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	186 1	3540 3	Y		483	562 1		35
							18 4	531 9						
11	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	173 1	6576 3	Y		3343	3222 1		156
							62 4	3677 9						
12	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	191 1	6752 3	Y		3145	2718 1	9 6	574
							23 4	3460 9						
01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	154 1	1318 3	Y		1084	1572 1		86
							10 4	1192 9						
02	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	141 1	4050 3	Y		1896	1807 1		175
							61 4	2086 9						
03	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	157 1	5617 3	Y		2074	2067 1		182
							48 4	2281 9						
STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450														
10	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	2987 1	7462 3	Y		2405	2441 1		414
							1 4	2646 9						
11	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	1019 1	6442 3	Y		2130	2133 1		411
							189 4	2343 9						
12	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	275 1	6571 3	Y		2288	2272 1		427
							299 4	2517 9						
01	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	215 1	6853 3	Y		2205	2146 1		486
							119 4	2426 9						
02	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	269 1	5640 3	Y		8915	8949 1		452
							233 4	9807 9						
03	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	289 1	6898 3	Y		2695	2661 1		486
							1588 4	2965 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MOCAP 56-T1-25				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	1H	RRCID -> 281029	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL	DEPTH 11048	PERF.11120 - 16256	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
10	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-			174 1	4684 3	25 4	2097 9	Y	1906	1842 1				140
11	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-			176 1	7716 3	77 4	194 9	Y	176	308 1				8
12	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-			169 1	7366 3	10 4	378 9	Y	344	288 1		1 6		63
01	5983 X	5153	-0-	-830	-0-			206 1	4157 3	12 4	778 9	Y	707	714 1				56
02	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-			184 1	5868 3	75 4	966 9	Y	878	853 1				81
03	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-			203 1	7182 3	67 4	1428 9	Y	1298	1265 1				114
STATE FOREST 55-T2-18X19				WELL #:	1H	RRCID -> 281230	COMPL. DATE 01/25/2016	TOTAL	DEPTH 10781	PERF.10856 - 18301								
10	20801 X	18154	-0-	-2647	-0-			821 1	13291 3	39 4	4003 9	Y	3639	3555 1				511
11	20130 X	16572	-0-	-3558	-0-			811 1	11845 3	246 4	3670 9	Y	3336	3390 1				457
12	20801 X	15911	-0-	-4890	-0-			865 1	11368 3	62 4	3616 9	Y	3287	3258 1				486
01	19964 X	15870	-0-	-4094	-0-			874 1	11213 3	222 4	3561 9	Y	3237	3251 1				472
02	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-			765 1	10261 3	30 4	3268 9	Y	2971	3052 1				391
03	15025 X	15025	-0-	-0-	-0-			809 1	10630 3	210 4	3376 9	Y	3069	3216 1				244
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA				WELL #:	1H	RRCID -> 281238	COMPL. DATE 10/21/2019	TOTAL	DEPTH 9726	PERF.10044 - 17502								
10	16212 X	16212	-0-	-0-	-0-			5414 1	8058 3	108 4	2632 9	N	2393	2384 1		16 3		448
11	15226 X	15226	-0-	-0-	-0-			5241 1	8160 3	199 4	1626 9	N	1478	1460 1		30 6		436
12	15923 X	15923	-0-	-0-	-0-			5416 1	8167 3	95 4	2245 9	N	2041	1642 1		20 6		815
01	15114 X	15114	-0-	-0-	-0-			5416 1	7488 3	200 4	2010 9	N	1827	2063 1		20 6		559
02	15376 X	15376	-0-	-0-	-0-			4902 1	7874 3	103 4	2497 9	N	2270	2424 1		80 6		325
03	20025 X	20025	-0-	-0-	-0-			5427 1	11389 3	1 4	3208 9	N	2916	2834 1				407
STATE PLACER 57-T2-44				WELL #:	1H	RRCID -> 281240	COMPL. DATE 03/10/2016	TOTAL	DEPTH 9789	PERF. 9958 - 14717								
10	17253 X	17253	-0-	-0-	-0-			1986 1	14153 3	3 4	1111 9	Y	1010	993 1		5 6		107
11	14698 X	14698	-0-	-0-	-0-			1466 1	11022 3	41 4	2169 9	Y	1972	1730 1		90 3		136
12	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-			1393 1	10183 3	810 4	1885 9	Y	1714	1506 1				344
01	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-			1249 1	10470 3	29 4	845 9	Y	768	1043 1				69
02	15183 X	15183	-0-	-0-	-0-			1160 1	12900 3	12 4	1111 9	Y	1010	1006 1		16 6		57
03	14830 X	14830	-0-	-0-	-0-			1124 1	12848 3	13 4	845 9	Y	768	803 1				22

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	BALANCE
10	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	746 1	8086 3	Y	2310	2301	1		210
						13 4	2541 9						
11	14276 X	14276	-0-	-0-	-0-	957 1	9723 3	Y	3260	3152	1	190 6	128
						10 4	3586 9						
12	17834 X	17834	-0-	-0-	-0-	3496 1	11833 3	Y	2045	1788	1		385
						255 4	2250 9						
01	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	286 1	8393 3	Y	1749	2001	1		133
						109 4	1924 9						
02	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	596 1	7716 3	Y	1631	1711	1		53
						8 4	1794 9						
03	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	679 1	5272 3	Y	1137	1080	1		110
						1251 9							

STATE TIEMANN 56-T2-28				WELL #:	1H	RRCID ->	281608	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.10728 - 15413
10	15158 X	15158	-0-	-0-	-0-	1234 1	11433 3	Y	2255	2216	1		269
						10 4	2481 9						
11	15129 X	15129	-0-	-0-	-0-	561 1	12294 3	Y	2061	2050	1		280
						7 4	2267 9						
12	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	312 1	10818 3	Y	1742	1861	1		161
						33 4	1916 9						
01	14680 X	14680	-0-	-0-	-0-	199 1	11926 3	Y	2278	2236	1		203
						49 4	2506 9						
02	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	175 1	9133 3	Y	1358	1411	1	42 6	108
						6 4	1494 9						
03	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	508 1	11700 3	Y	2117	2058	1		167
						15 4	2329 9						

MINERAL PURSUIT 55-T2-42				WELL #:	1H	RRCID ->	281840	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL	DEPTH	10861	PERF.11605 - 15810
10	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	2526 1	5646 3	N	2174	2118	1		256
						22 4	2391 9						
11	9510 X	8397	-0-	-1113	-0-	1732 1	4836 3	N	1650	1437	1	32 3	314
						14 4	1815 9						
12	9827 X	8321	-0-	-1506	-0-	1986 1	4604 3	N	1572	1587	1		299
						2 4	1729 9						
01	9827 X	9093	-0-	-734	-0-	1721 1	5261 3	N	1916	1976	1		239
						3 4	2108 9						
02	8876 X	7232	-0-	-1644	-0-	1689 1	3757 3	N	1616	1439	1	125 6	291
						8 4	1778 9						
03	9827 X	5592	-0-	-4235	-0-	2402 1	2155 3	N	877	892	1		276
						70 4	965 9						

STATE WHITEACRE 57-T3-44				WELL #:	1H	RRCID ->	281881	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	9825	PERF. 9908 - 14626
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773			N	-0-				154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773			N	-0-				154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773			N	-0-				154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773			N	-0-				154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773			N	-0-				154
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773			N	-0-				154

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TUNDRA 57-T3-26				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	1H	RRCID -> 281994	CAPACITY				CNTY: WARD						
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
10	11904 X	10794	-0-	-1110	-0-	1612 18 4	1612 18 4	8031 1133 9	8031 1133 9	3 9	Y	1030	855 1	183 6			192
11	11130 X	9934	-0-	-1196	-0-	1205 18 4	1205 18 4	7251 1460 9	7251 1460 9	3 9	Y	1327	1002 1	68 6			449
12	10416 X	9465	-0-	-951	-0-	1696 19 4	1696 19 4	6589 1161 9	6589 1161 9	3 9	Y	1055	1292 1	42 6			170
01	10788 X	8722	-0-	-2066	-0-	1726 19 4	1726 19 4	5986 991 9	5986 991 9	3 9	Y	901	802 1				269
02	9744 X	6903	-0-	-2841	-0-	444 17 4	444 17 4	5617 825 9	5617 825 9	3 9	Y	750	825 1	21 6			173
03	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	1050 26 4	1050 26 4	10665 1266 9	10665 1266 9	3 9	Y	1151	1183 1				141
BOLD JOHNSON 56-T1-34				WELL #:	2H	RRCID -> 281995	CAPACITY				CNTY: WARD						
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
10	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	427 2375 9	427 2375 9	7993 377 1	7993 377 1	3 1	Y	2159	2193 1				199
11	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	377 1868 9	377 1868 9	6715 326 1	6715 326 1	3 1	Y	1698	1682 1				215
12	9083 X	7562	-0-	-1521	-0-	326 1565 9	326 1565 9	5671 330 1	5671 330 1	3 1	Y	1423	1284 1				354
01	9083 X	5768	-0-	-3315	-0-	330 1239 9	330 1239 9	4199 330 1	4199 330 1	3 1	Y	1126	1252 1				228
02	8204 X	7164	-0-	-1040	-0-	330 1673 9	330 1673 9	5161 391 1	5161 391 1	3 1	Y	1521	1488 1	57 6			204
03	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	391 2077 9	391 2077 9	6915 2077 9	6915 2077 9	3 9	Y	1888	1863 1				229
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11				WELL #:	1H	RRCID -> 281998	CAPACITY				CNTY: WARD						
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
10	21455 X	21455	-0-	-0-	-0-	282 63 4	282 63 4	17533 3577 9	17533 3577 9	3 9	Y	3252	3294 1	34 6			172
11	23280 X	23280	-0-	-0-	-0-	343 95 4	343 95 4	18834 4008 9	18834 4008 9	3 9	Y	3644	3604 1	19 6			193
12	23656 X	23656	-0-	-0-	-0-	404 157 4	404 157 4	18416 4679 9	18416 4679 9	3 9	Y	4254	4118 1				329
01	21245 X	21245	-0-	-0-	-0-	417 129 4	417 129 4	16795 3904 9	16795 3904 9	3 9	Y	3549	3708 1				170
02	19898 X	19898	-0-	-0-	-0-	353 61 4	353 61 4	15723 3761 9	15723 3761 9	3 9	Y	3419	3444 1				145
03	21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	313 85 4	313 85 4	16477 4204 9	16477 4204 9	3 9	Y	3822	3696 1				271
STATE BLAKE 57-T3-46				WELL #:	1H	RRCID -> 282003	CAPACITY				CNTY: WARD						
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
10	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	2673 62 4	2673 62 4	8404 1711 9	8404 1711 9	3 9	N	1555	1637 1				302
11	20403 X	20403	-0-	-0-	-0-	2071 80 4	2071 80 4	16147 2105 9	16147 2105 9	3 9	N	1914	1730 1				486
12	19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	1905 88 4	1905 88 4	15123 2097 9	15123 2097 9	3 9	N	1906	1824 1	15 6			553
01	13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	1630 132 4	1630 132 4	10008 1470 9	10008 1470 9	3 9	N	1336	1432 1	20 3			357
02	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	642 114 4	642 114 4	10428 1693 9	10428 1693 9	3 9	N	1539	1470 1	20 6			406
03	20196 X	20196	-0-	-0-	-0-	1623 115 4	1623 115 4	16303 2155 9	16303 2155 9	3 9	N	1959	2155 1				210

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #:		1H	RRCID -> 282009	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH	9671	PERF.10058	- 17473			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	28167 X	28167	-0-	-0-	-0-	2241 1	22625 3	Y	2947	2644 1	165 6			516	
						59 4	3242 9								
11	25950 X	22889	-0-	-3061	-0-	1689 1	18617 3	Y	2235	2492 1	8 6			251	
						124 4	2459 9								
12	26815 X	20721	-0-	-6094	-0-	2016 1	16203 3	Y	2135	1929 1	10 6			447	
						153 4	2349 9								
01	26815 X	22147	-0-	-4668	-0-	1989 1	17335 3	Y	2437	2295 1	125 6			464	
						142 4	2681 9								
02	24220 X	18941	-0-	-5279	-0-	2057 1	14715 3	Y	1880	2101 1				243	
						101 4	2068 9								
03	26815 X	20978	-0-	-5837	-0-	2363 1	16285 3	Y	2109	2147 1				205	
						10 4	2320 9								

STATE PRIDE 57-T3-38				WELL #:		1H	RRCID -> 282023	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10402	- 14853			
10	14849 X	11191	-0-	-3658	-0-	751 1	8904 3	Y	1381	1407 1	4 3			102	
						17 4	1519 9			106 6					
11	14370 X	9764	-0-	-4606	-0-	446 1	7820 3	Y	1345	1075 1	170 6			202	
						18 4	1480 9								
12	14787 X	13886	-0-	-901	-0-	647 1	11440 3	Y	1601	1579 1				224	
						38 4	1761 9								
01	14787 X	12558	-0-	-2229	-0-	1796 1	9202 3	Y	1393	1492 1				125	
						28 4	1532 9								
02	13356 X	12257	-0-	-1099	-0-	2312 1	8554 3	Y	1235	977 1				383	
						32 4	1359 9								
03	13888 X	5868	-0-	-8020	-0-	1904 1	3458 3	Y	426	692 1				117	
						37 4	469 9								

STATE TRINITY 56-T2-34				WELL #:		1H	RRCID -> 282064	COMPL. DATE 09/30/2016	TOTAL DEPTH	10566	PERF.10645	- 15389			
10	15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	2581 1	10298 3	N	2205	2034 1	24 3			409	
						2426 9				181 6					
11	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	2392 1	9984 3	N	2530	1875 1	26 3			254	
						1 4	2783 9			784 6					
12	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	2135 1	8652 3	N	2176	1863 1	104 3			262	
						17 4	2394 9			201 6					
01	13981 X	10683	-0-	-3298	-0-	2129 1	6336 3	N	2003	1518 1	450 6			297	
						15 4	2203 9								
02	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	2092 1	5274 3	N	6689	6759 1				227	
						2 4	7358 9								
03	13981 X	12067	-0-	-1914	-0-	2235 1	7779 3	N	1865	1865 1				227	
						1 4	2052 9								

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA				WELL #:		1H	RRCID -> 282114	COMPL. DATE 01/05/2020	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10910	- 18479			
10	21846 X	21846	-0-	-0-	-0-	188 1	16872 3	Y	4220	4143 1	18 6			289	
						144 4	4642 9								
11	19613 X	19613	-0-	-0-	-0-	204 1	15169 3	Y	3694	3517 1				466	
						177 4	4063 9								
12	13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	179 1	10632 3	Y	2588	2831 1	6 6			217	
						180 4	2847 9								
01	14416 X	14416	-0-	-0-	-0-	189 1	11021 3	Y	2815	2672 1	31 6			329	
						109 4	3097 9								
02	16948 X	16948	-0-	-0-	-0-	201 1	13204 3	Y	3080	3060 1	139 6			210	
						155 4	3388 9								
03	16478 X	16478	-0-	-0-	-0-	160 1	12795 3	Y	3107	3018 1				299	
						105 4	3418 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE APACHE 56-57-T3															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1401H															ASSOCIATED RRCID -> 282289															CAPACITY COMPL. DATE 07/09/2016															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141														
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																																																					
10	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-			1603 1	56 4	9106 3	1588 9	Y	1444	1557 1							88																																																					
11	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-			1578 1	200 4	8857 3	3083 9	Y	2803	2579 1	34 6						278																																																					
12	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-			1843 1	49 4	9171 3	1540 9	Y	1400	1574 1							104																																																					
01	9858 X	3876	-0-	-5982	-0-			754 1	65 4	2437 3	620 9	Y	564	512 1	4 6						152																																																					
02	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-			1356 1	42 4	7034 3	1726 9	Y	1569	1543 1	54 6						124																																																					
03	29955 X	29955	-0-	-0-	-0-			3184 1	180 4	21508 3	5083 9	Y	4621	4538 1							207																																																					
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430																																																																										
10	15686 X	15686	-0-	-0-	-0-			4399 1	102 4	9611 3	1574 9	Y	1431	1483 1							394																																																					
11	14472 X	14472	-0-	-0-	-0-			4274 1	208 4	8982 3	1008 9	Y	916	931 1	210 6						169																																																					
12	13316 X	13316	-0-	-0-	-0-			4280 1	81 4	7434 3	1521 9	Y	1383	568 1	160 3						384																																																					
01	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-			4165 1	151 4	5314 3	979 9	Y	890	936 1							338																																																					
02	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-			3746 1	51 4	4587 3	761 9	Y	692	728 1	20 6						282																																																					
03	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-			4154 1	44 4	6628 3	998 9	Y	907	937 1							252																																																					
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085																																																																										
10	20647 X	20647	-0-	-0-	-0-			2612 1	91 4	14764 3	3180 9	Y	2891	2846 1							176																																																					
11	18683 X	18683	-0-	-0-	-0-			2501 1	318 4	14060 3	1804 9	Y	1640	1634 1	20 6						162																																																					
12	21895 X	21895	-0-	-0-	-0-			3137 1	83 4	15583 3	3092 9	Y	2811	2764 1							209																																																					
01	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-			4337 1	277 4	10531 3	2472 9	Y	2247	1835 1	16 6						605																																																					
02	16233 X	16233	-0-	-0-	-0-			3242 1	70 4	10470 3	2451 9	Y	2228	2581 1	76 6						176																																																					
03	17811 X	17811	-0-	-0-	-0-			1907 1	106 4	12408 3	3390 9	Y	3082	3120 1							138																																																					
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154																																																																										
10	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-			2104 1	151 4	10573 3	1107 9	Y	1006	996 1							61																																																					
11	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-			1562 1	80 4	6979 3	1876 9	Y	1705	1633 1	7 6						126																																																					
12	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-			1004 1	122 4	3577 3	760 9	Y	691	750 1							67																																																					
01	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-			1094 1	89 4	6275 3	1681 9	Y	1528	1405 1	11 3						126																																																					
02	8204 X	6950	-0-	-1254	-0-			371 1	56 4	5148 3	1375 9	Y	1250	1283 1							93																																																					
03	9083 X	7585	-0-	-1498	-0-			694 1	50 4	5548 3	1293 9	Y	1175	1208 1							60																																																					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42				WELL #: 1H		RRCID -> 282869		COMPL. DATE 01/04/2017				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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-		2832	1	6073	3	Y	1370	1386	1	195
							15	4	1507	9					
11	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-		2003	1	4889	3	Y	1427	1227	1	222
							95	4	1570	9			110	6	
12	16514 X	16514	-0-	-0-	-0-		3350	1	7708	3	Y	4887	1176	1	726
							80	4	5376	9			1176	1	
01	7564 X	4987	-0-	-2577	-0-		2579	1	1788	3	Y	315	589	1	445
							273	4	347	9				7	
02	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-		2361	1	4619	3	Y	1403	1713	1	135
							217	4	1543	9					
03	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-		3123	1	4806	3	Y	1335	1225	1	245
							105	4	1469	9					
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42				WELL #: 2H		RRCID -> 282873		COMPL. DATE 01/04/2017				TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125			
10	7285 X	4766	-0-	-2519	-0-		1473	1	1940	3	Y	1224	1234	1	174
							7	4	1346	9					
11	8190 X	7434	-0-	-756	-0-		1522	1	4168	3	Y	1543	1290	1	240
							47	4	1697	9			119	6	
12	8463 X	5584	-0-	-2879	-0-		1026	1	1867	3	Y	2428	714	1	361
							20	4	2671	9			1360	6	
01	8463 X	1558	-0-	-6905	-0-		308	1	1092	3	Y	131	292	1	197
							14	4	144	9				3	
02	6944 X	3861	-0-	-3083	-0-		1033	1	1933	3	Y	735	861	1	71
							86	4	809	9					
03	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-		4107	1	6326	3	Y	1880	1606	1	345
							143	4	2068	9					
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #: 3H		RRCID -> 282880		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072			
10	8525 X	8182	-0-	-343	-0-		825	1	4329	3	Y	2731	2761	1	167
							24	4	3004	9					
11	8250 X	4055	-0-	-4195	-0-		581	1	2511	3	Y	848	948	1	63
							30	4	933	9				4	
12	7316 X	2808	-0-	-4508	-0-		255	1	1316	3	Y	1095	1051	1	107
							32	4	1205	9					
01	8184 X	3711	-0-	-4473	-0-		244	1	1651	3	Y	1633	1536	1	135
							20	4	1796	9			57	6	
02	7392 X	2575	-0-	-4817	-0-		83	1	1221	3	Y	1147	1197	1	85
							9	4	1262	9					
03	8184 X	3004	-0-	-5180	-0-		164	1	1402	3	Y	1296	1315	1	66
							12	4	1426	9					
DIPPING DODSON 33-96				WELL #: 1H		RRCID -> 283084		COMPL. DATE 05/02/2017				TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052			
10	11439 X	6203	-0-	-5236	-0-		1729	1	3107	3	Y	1079	934	1	275
							180	4	1187	9					
11	11070 X	6629	-0-	-4441	-0-		813	1	4231	3	Y	1338	1342	1	262
							113	4	1472	9				9	
12	11439 X	8914	-0-	-2525	-0-		863	1	5275	3	Y	2352	1971	1	614
							189	4	2587	9				29	
01	7161 X	3718	-0-	-3443	-0-		722	1	1215	3	Y	1364	1552	1	403
							281	4	1500	9				23	
02	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-		730	1	4437	3	Y	1598	1847	1	154
							167	4	1758	9					
03	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-		3667	1	5526	3	Y	1929	1783	1	300
							286	4	2122	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
CITATION 57-1-39				WELL #:	1H	RRCID ->	283120	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	10027	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA				WELL #:	1H	RRCID ->	283151	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	9936	PERF.	10186	-	17563		
10	12704 X	12704		-0-	-0-		-0-	3349	1	8043	3	Y	1139	1179	1			231
								59	4	1253	9							
11	12606 X	12606		-0-	-0-		-0-	3316	1	7866	3	Y	1108	1203	1			136
								205	4	1219	9							
12	11563 X	10480		-0-	-1083		-0-	4487	1	5053	3	Y	818	811	1			143
								40	4	900	9							
01	12710 X	6500		-0-	-6210		-0-	3779	1	2088	3	Y	494	484	1		4 6	149
								90	4	543	9							
02	11760 X	-0-	-0-		-11760		-0-					Y	-0-	149	1			-0-
03	13020 X	-0-	-0-		-13020		-0-					Y	-0-					-0-
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #:	2H	RRCID ->	283253	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	10686	-	15468		
10	21545 X	21545		-0-	-0-		-0-	3929	1	15372	3	Y	1370	1373	1			84
								737	4	1507	9							
11	19690 X	19690		-0-	-0-		-0-	3469	1	13691	3	Y	2115	2034	1		9 6	156
								203	4	2327	9							
12	10401 X	10401		-0-	-0-		-0-	1780	1	7329	3	Y	1040	1095	1			101
								148	4	1144	9							
01	13397 X	13397		-0-	-0-		-0-	1488	1	10330	3	Y	1325	1262	1		9 3	109
								121	4	1458	9			46	6			
02	14365 X	14365		-0-	-0-		-0-	854	1	11858	3	Y	1404	1409	1			104
								109	4	1544	9							
03	14807 X	14807		-0-	-0-		-0-	1488	1	11645	3	Y	1426	1458	1			72
								105	4	1569	9							
BIG HORN 57-1-11				WELL #:	1H	RRCID ->	283674	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL	DEPTH	10256	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
STATE FLOYD 33-96 SA				WELL #:	4601H	RRCID ->	283768	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL	DEPTH	11114	PERF.	11227	-	16688		
10	7284 X	7284		-0-	-0-		-0-	1612	1	2920	3	Y	2305	1971	1			588
								216	4	2536	9							
11	8280 X	7534		-0-	-746		-0-	737	1	3909	3	Y	2534	2609	1		16 6	497
								101	4	2787	9							
12	8556 X	2614		-0-	-5942		-0-	216	1	886	3	Y	1324	1459	1		16 6	346
								56	4	1456	9							
01	8556 X	3709		-0-	-4847		-0-	468	1	872	3	Y	1967	1699	1		32 6	582
								205	4	2164	9							
02	7028 X	4686		-0-	-2342		-0-	345	1	2130	3	Y	1942	2337	1			187
								75	4	2136	9							
03	7781 X	4284		-0-	-3497		-0-	843	1	1252	3	Y	1908	1799	1			296
								90	4	2099	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408															
BIG HORN 56-1-31				WELL #: 1H		RRCID -> 283894		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 10376		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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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							
10	29549	X	29549	-0-	-0-	-0-	11930	1	13830	3	Y	3432	3304	1	120	6			237
							14	4	3775	9									
11	21180	X	21149	-0-	-31	-0-	7408	1	10345	3	Y	2606	1974	1	620	6			249
							529	4	2867	9									
12	25356	X	25356	-0-	-0-	-0-	8164	1	14426	3	Y	2442	2429	1					262
							80	4	2686	9									
01	21886	X	20428	-0-	-1458	-0-	4365	1	13161	3	Y	2598	2458	1	140	6			262
							44	4	2858	9									
02	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	4947	1	11406	3	Y	2545	2090	1	230	3			147
							19	4	2800	9			340	6					
03	20832	X	19663	-0-	-1169	-0-	3374	1	13823	3	Y	2210	2091	1					266
							35	4	2431	9									
STATE TRINITY 56-T2-34				WELL #: W106H		RRCID -> 284001		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 10749		PERF.10956 - 15486							
10	12586	X	9634	-0-	-2952	-0-	3582	1	3004	3	Y	2738	2741	1					335
							36	4	3012	9									
11	10230	X	8579	-0-	-1651	-0-	3008	1	2312	3	Y	2936	3031	1					240
							29	4	3230	9									
12	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	1791	1	11229	3	Y	2295	2306	1					229
							40	4	2525	9									
01	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	188	1	13863	3	Y	2835	2755	1					309
							22	4	3119	9									
02	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	222	1	12692	3	Y	2	165	1					146
							23	4	2	9									
03	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	245	1	13301	3	Y	2748	2719	1					175
							31	4	3023	9									
STATE TRINITY 56-T2-34				WELL #: W107H		RRCID -> 284079		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 10746		PERF.11034 - 15630							
10	9672	X	8270	-0-	-1402	-0-	3310	1	2778	3	Y	1954	1975	1					239
							33	4	2149	9									
11	8940	X	7109	-0-	-1831	-0-	2576	1	1987	3	Y	2292	2343	1					188
							25	4	2521	9									
12	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	1654	1	10961	3	Y	1872	1873	1					187
							36	4	2059	9									
01	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	172	1	12678	3	Y	2191	2139	1					239
							20	4	2410	9									
02	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	192	1	10883	3	Y	2	128	1					113
							19	4	2	9									
03	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	223	1	12084	3	Y	2108	2086	1					135
							28	4	2319	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE TRINITY 56-T2-34														
WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518														
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
10	10044 X	7983	-0-	-2061	-0-	2815	1	2357	3	Y	2529	2539	1	310
11	9720 X	6445	-0-	-3275	-0-	29	4	2782	9	Y	1562	1744	1	128
12	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	2666	1	2036	3	Y	1069	1090	1	107
01	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	25	4	1718	9	Y	1283	1250	1	140
02	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	1475	1	8085	3	Y	1	75	1	66
03	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	29	4	1176	9	Y	1565	1531	1	100
						131	1	9988	3	Y				
						17	4	1411	9	Y				
						153	1	8345	3	Y				
						14	4	1	9	Y				
						229	1	12050	3	Y				
						28	4	1722	9	Y				
STATE BLACK STONE 57-T3-36														
WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012														
10	22429 X	22429	-0-	-0-	-0-	2109	1	18359	3	Y	1730	1690	1	282
11	22214 X	22214	-0-	-0-	-0-	58	4	1903	9	Y	1701	1723	1	260
12	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	1920	1	18261	3	Y	1481	1309	1	418
01	22444 X	18581	-0-	-3863	-0-	162	4	1871	9	Y	1610	1541	1	231
02	20720 X	18686	-0-	-2034	-0-	2418	1	18399	3	Y	1388	1251	1	344
03	22940 X	6618	-0-	-16322	-0-	204	4	1629	9	Y	339	486	1	197
						1596	1	15136	3	Y				
						78	4	1771	9	Y				
						1978	1	15132	3	Y				
						49	4	1527	9	Y				
						1893	1	4224	3	Y				
						128	4	373	9	Y				
STATE APACHE 56-57-T3														
WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957														
10	21576 X	15453	-0-	-6123	-0-	13292	3	100	4	N	1874	2128	1	239
11	20490 X	14685	-0-	-5805	-0-	2061	9	93	4	N	1788	1704	1	323
12	16678 X	14362	-0-	-2316	-0-	12625	3	1967	9	N	1794	1801	1	281
01	16058 X	5099	-0-	-10959	-0-	12306	3	83	4	N	739	715	1	305
02	13944 X	3966	-0-	-9978	-0-	1973	9	100	4	N	931	1092	1	144
03	15438 X	2285	-0-	-13153	-0-	4186	3	2815	3	N	346	176	1	314
						813	9	1024	9	N				
						37	1	152	3	N				
						90	4	381	9	N				
						1648	1			N				
						104	4			N				
MDJ MINERALS 58-T2-22														
WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469														
10	13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	609	1	9975	3	Y	2710	2719	1	161
11	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	6	4	2981	9	Y	879	964	1	70
12	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	473	1	7856	3	Y	1228	1225	1	68
01	13578 X	11228	-0-	-2350	-0-	5	4	967	9	Y	1118	1098	1	79
02	12264 X	11060	-0-	-1204	-0-	375	1	10461	3	Y	934	868	1	80
03	13578 X	11633	-0-	-1945	-0-	6	4	1351	9	Y	1102	1164	1	18
						267	1	9717	3	Y				
						14	4	1230	9	Y				
						280	1	9741	3	Y				
						12	4	1027	9	Y				
						295	1	10108	3	Y				
						18	4	1212	9	Y				

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #: W103H		RRCID -> 284437		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH		9451 PERF. 9501		- 14356		
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	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	21793 X	16750	-0-	-5043	-0-	883	1	14611	3	Y	1134	1120	1	20	67	
						9	4	1247	9							
11	19770 X	16561	-0-	-3209	-0-	832	1	14606	3	Y	1012	991	1	7	81	
						10	4	1113	9							
12	17780 X	17780	-0-	-0-	-0-	564	1	15741	3	Y	1333	1334	1	6	74	
						9	4	1466	9							
01	16740 X	16554	-0-	-186	-0-	392	1	14587	3	Y	1412	1375	1	11	100	
						22	4	1553	9							
02	16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	398	1	14276	3	Y	1530	1393	1	106	131	
						17	4	1683	9							
03	17794 X	16843	-0-	-951	-0-	448	1	15347	3	Y	928	1044	1		15	
						27	4	1021	9							
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #: W104H		RRCID -> 284548		COMPL. DATE 05/08/2019		TOTAL DEPTH		9473 PERF. 9713		- 14371		
10	19809 X	11982	-0-	-7827	-0-	618	1	10122	3	Y	1123	1124	1	20	67	
						7	4	1235	9							
11	17580 X	11868	-0-	-5712	-0-	567	1	9971	3	Y	1201	1164	1	8	96	
						9	4	1321	9							
12	14725 X	12759	-0-	-1966	-0-	386	1	10969	3	Y	1271	1290	1	6	71	
						6	4	1398	9							
01	14725 X	11796	-0-	-2929	-0-	285	1	10491	3	Y	912	911	1	7	65	
						17	4	1003	9							
02	11088 X	10722	-0-	-366	-0-	275	1	9419	3	Y	909	833	1	63	78	
						28	4	1000	9							
03	12772 X	10813	-0-	-1959	-0-	276	1	9421	3	Y	999	1060	1		17	
						17	4	1099	9							
STATE GERONIMO 57-T3-8				WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH		10108 PERF. 10353		- 14978		
10	24490 X	23785	-0-	-705	-0-	3598	1	17639	3	Y	2192	2007	1		432	
						137	4	2411	9							
11	25659 X	25659	-0-	-0-	-0-	2485	1	18861	3	Y	2145	2370	1		207	
						1953	4	2360	9							
12	27453 X	27453	-0-	-0-	-0-	3272	1	21424	3	Y	2392	2247	1		352	
						126	4	2631	9							
01	26760 X	26760	-0-	-0-	-0-	3433	1	20382	3	Y	2580	2385	1	205	342	
						107	4	2838	9							
02	23940 X	23468	-0-	-472	-0-	3079	1	18001	3	Y	2090	2072	1	35	325	
						89	4	2299	9							
03	27466 X	4701	-0-	-22765	-0-	2178	1	2222	3	Y	192	387	1		130	
						90	4	211	9							
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46				WELL #: W102H		RRCID -> 285015		COMPL. DATE 11/21/2017		TOTAL DEPTH		11700 PERF. 10944		- 15546		
10	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	4578	1	8910	3	N	1698	1742	1		252	
						74	4	1868	9							
11	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	3939	1	7963	3	N	1669	1605	1		316	
						58	4	1836	9							
12	15452 X	15452	-0-	-0-	-0-	4440	1	8870	3	N	1863	1970	1		209	
						93	4	2049	9							
01	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	1624	1	8071	3	N	1433	1228	1	99	224	
						129	4	1576	9							
02	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	1971	1	8043	3	N	1531	1439	1		316	
						150	4	1684	9							
03	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	4378	1	1059	3	N	328	521	1		123	
						61	4	361	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H		ASSOCIATED RRCID -> 285017		CAPACITY COMPL. DATE 02/07/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	32283 X	32283	-0-		-0-	-0-		729 1	24250 3	Y			6640	6652 1				461
11	31560 X	29774	-0-		-1786	-0-		7304 9	24479 3	Y			4090	4246 1	52 6			253
12	32922 X	32348	-0-		-574	-0-		796 1	26548 3	Y			4305	4252 1	29 6			277
01	32922 X	29589	-0-		-3333	-0-		4499 9	24196 3	Y			4350	4351 1	12 6			264
02	29736 X	26574	-0-		-3162	-0-		1064 1	21871 3	Y			3643	3751 1	12 6			144
03	32333 X	30473	-0-		-1860	-0-		4736 9	24676 3	Y			4403	4341 1				206
								583 1	4843 9									
								25 4										
								593 1										
								103 4										
								820 1										
								134 4										
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14					WELL #: W103H	RRCID -> 285038		COMPL. DATE 01/11/2020				TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202						
10	3255 X	1006	-0-		-2249	-0-		789 1	217 9	Y			197	132 1	143 6			90
11	3150 X	2767	-0-		-383	-0-		238 1	2038 3	Y			436	237 1	4 6			285
								11 4	480 9									
12	39854 X	39854	-0-		-0-	-0-		3454 1	23969 3	Y			11235	7110 1	164 3			539
01	7621 X	7621	-0-		-0-	-0-		72 4	12359 9					3707 6				
02	6818 X	6818	-0-		-0-	-0-		661 1	4114 3	Y			2582	2752 1	226 6			143
								6 4	2840 9									
03	9424 X	3314	-0-		-6110	-0-		379 1	4289 3	Y			1952	1923 1	98 6			74
								3 4	2147 9									
								1 1	64 3	Y			2877	2873 1				78
								84 4	3165 9									
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17					WELL #: W107H	RRCID -> 285086		COMPL. DATE 09/22/2019				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582						
10	18171 X	18171	-0-		-0-	-0-		422 1	14040 3	Y			3372	3397 1				234
11	18330 X	11899	-0-		-6431	-0-		3709 9	9858 3	Y			1583	1699 1	20 6			98
12	20044 X	20044	-0-		-0-	-0-		300 1										
01	37273 X	37273	-0-		-0-	-0-		1741 9	17080 3	Y			2192	2134 1	15 6			141
02	30794 X	30794	-0-		-0-	-0-		553 1	31676 3	Y			4356	4221 1	12 6			264
03	31427 X	31427	-0-		-0-	-0-		2411 9	26326 3	Y			3292	3415 1	11 6			130
								765 1	3621 9									
								40 4	4792 9									
								714 1										
								133 4	26509 3	Y			3542	3507 1				165
								877 1	3896 9									
								145 4										
STATE LRP 57-T2-12					WELL #: W103H	RRCID -> 285099		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890						
10	12648 X	12519	-0-		-129	-0-		1555 1	8959 3	Y			1800	1841 1	16 6			96
11	12240 X	12041	-0-		-199	-0-		25 4	1980 9									
12	12648 X	9689	-0-		-2959	-0-		1467 1	9119 3	Y			1298	1157 1				237
01	12524 X	8246	-0-		-4278	-0-		27 4	1428 9									
02	11312 X	8506	-0-		-2806	-0-		991 1	7710 3	Y			876	1066 1	2 6			45
03	12524 X	11560	-0-		-964	-0-		24 4	964 9									
								685 1	6245 3	Y			1181	1042 1				184
								17 4	1299 9									
								781 1	6318 3	Y			1258	1329 1	7 6			106
								23 4	1384 9									
								982 1	8774 3	Y			1612	1582 1				136
								31 4	1773 9									

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408											
STATE LRP 57-T2-12			WELL #: W105H		RRCID -> 285100		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL		DEPTH 10146		PERF.10307 - 14995	
M	ALLOW 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
10	21700 X	21580	-0-	-120	-0-	2485	1	15894	3	Y	2874	2909	1	25 6 154
						40	4	3161	9					
11	21000 X	19087	-0-	-1913	-0-	1940	1	14307	3	Y	2550	2239	1	465
						35	4	2805	9					
12	23622 X	15430	-0-	-8192	-0-	1037	1	10637	3	Y	3389	3671	1	7 6 176
						28	4	3728	9					
01	23622 X	17126	-0-	-6496	-0-	1372	1	12876	3	Y	2583	2357	1	402
						37	4	2841	9					
02	21336 X	13480	-0-	-7856	-0-	1304	1	10135	3	Y	1819	2059	1	9 6 153
						40	4	2001	9					
03	21545 X	15726	-0-	-5819	-0-	1325	1	11652	3	Y	2460	2405	1	208
						43	4	2706	9					
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14														
			WELL #: W104H		RRCID -> 285108		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL		DEPTH 9903		PERF.11229 - 14674	
10	28830 X	853	-0-	-27977	-0-	634	1	219	9	Y	199	33	1	144 6 64
						172	1	1	3	Y	-0-	64	1	-0-
11	31080 X	173	-0-	-30907	-0-	172	1	1	3	Y	-0-	64	1	-0-
12	32116 X	12815	-0-	-19301	-0-	738	1	7546	3	Y	4101	2491	1	60 3 197
						20	4	4511	9			1353	6	
01	32116 X	27599	-0-	-4517	-0-	2567	1	18222	3	Y	6172	5488	1	539 6 342
						21	4	6789	9					
02	26349 X	26349	-0-	-0-	-0-	1590	1	18865	3	Y	5346	5220	1	267 6 201
						13	4	5881	9					
03	21263 X	21263	-0-	-0-	-0-	239	1	14603	3	Y	3737	3837	1	101
						2310	4	4111	9					
STATE SKY HOOK 57-T2-24														
			WELL #: W107H		RRCID -> 285115		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL		DEPTH 10083		PERF.10398 - 14834	
10	24924 X	20090	-0-	-4834	-0-	5089	1	13351	3	Y	1415	1453	1	173
						93	4	1557	9					
11	21750 X	21129	-0-	-621	-0-	4365	1	14996	3	Y	1539	1580	1	132
						75	4	1693	9					
12	20894 X	16288	-0-	-4606	-0-	2919	1	11295	3	Y	1817	1761	1	188
						75	4	1999	9					
01	20088 X	182	-0-	-19906	-0-	18	1	164	9	Y	149	306	1	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	479	-0-	-21345	-0-	5	4	474	9	Y	431	367	1	155
STATE LRP 57-T2-12														
			WELL #: W104H		RRCID -> 285118		COMPL. DATE 03/07/2018		TOTAL		DEPTH 10134		PERF.10488 - 14782	
10	15934 X	14039	-0-	-1895	-0-	1905	1	10973	3	Y	1028	1060	1	9 6 55
						30	4	1131	9					
11	15420 X	14988	-0-	-432	-0-	1798	1	10984	3	Y	1975	1670	1	360
						33	4	2173	9					
12	15934 X	12933	-0-	-3001	-0-	1391	1	10761	3	Y	679	1003	1	1 6 35
						34	4	747	9					
01	15469 X	12499	-0-	-2970	-0-	1253	1	10159	3	Y	959	845	1	149
						32	4	1055	9					
02	14000 X	10637	-0-	-3363	-0-	1077	1	8672	3	Y	777	857	1	4 6 65
						33	4	855	9					
03	15500 X	14031	-0-	-1469	-0-	1300	1	11457	3	Y	1121	1091	1	95
						41	4	1233	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PERRYMAN 56-T3-34				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H		ASSOCIATED RRCID -> 285125		CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208					
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
10	20863 X	20687	-0-	-176	-0-		2117 68	1 4	15984 2518	3 9	N	2289	2306	1			306
11	23580 X	19624	-0-	-3956	-0-		2171 68	1 4	15006 2379	3 9	N	2163	1913	1	30	6	526
12	24366 X	20950	-0-	-3416	-0-		3966 76	1 4	14354 2554	3 9	N	2322	2336	1	65	6	447
01	24366 X	17919	-0-	-6447	-0-		620 198	1 4	14867 2234	3 9	N	2031	2170	1			308
02	18704 X	16824	-0-	-1880	-0-		445 41	1 4	14151 2187	3 9	N	1988	1966	1			330
03	20956 X	17333	-0-	-3623	-0-		363 45	1 4	14637 2288	3 9	N	2080	1972	1			438
STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W108H		RRCID -> 285126		COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901					
10	23498 X	8788	-0-	-14710	-0-		1873 110	1 4	5496 1309	3 9	Y	1190	1391	1			145
11	28773 X	28773	-0-	-0-	-0-		5086 89	1 4	19680 3918	3 9	Y	3562	3402	1			305
12	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-		5318 108	1 4	16367 2503	3 9	Y	2275	2344	1			236
01	24445 X	24445	-0-	-0-	-0-		7923 121	1 4	14136 2265	3 9	Y	2059	1870	1			425
02	25200 X	23021	-0-	-2179	-0-		7300 117	1 4	13915 1689	3 9	Y	1535	1558 87	1 6	44	3	271
03	27900 X	9092	-0-	-18808	-0-		3224 61	1 4	5361 446	3 9	Y	405	530	1			146
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #: W108H		RRCID -> 285325		COMPL. DATE 12/17/2019				TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494					
10	32423 X	32423	-0-	-0-	-0-		595 2015	1 9	29813	3	Y	1832	1791	1			225
11	27600 X	26904	-0-	-696	-0-		666 13	1 4	25003 1222	3 9	Y	1111	1250	1			86
12	28170 X	28170	-0-	-0-	-0-		704 115	1 4	24972 2379	3 9	Y	2163	1830	1	50	6	369
01	32426 X	26869	-0-	-5557	-0-		676 7	1 4	24244 1942	3 9	Y	1765	1931	1			203
02	29288 X	21676	-0-	-7612	-0-		604 2	1 4	19425 1645	3 9	Y	1495	1526	1			172
03	32426 X	25114	-0-	-7312	-0-		654 3	1 4	22598 1859	3 9	Y	1690	1593	1			269
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #: W105H		RRCID -> 285394		COMPL. DATE 03/30/2020				TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906					
10	1488 X	699	-0-	-789	-0-		677	1	22	9	Y	20	27	1	14	6	13
11	2190 X	403	-0-	-1787	-0-		217	1	186	9	Y	169	70	1	1	6	111
12	3162 X	166	-0-	-2996	-0-		38 36	1 9	92	3	Y	33	131	1	11	6	2
01	3162 X	28	-0-	-3134	-0-		28	1			Y	-0-	2	1			-0-
02	2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-						Y	-0-					-0-
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-						Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
SWEET MARILYN 57-T1-12														
WELL #: W108H RRCID -> 285399 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	2788	1	9176	3	N	1648	1859	1	304
11	13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	55	4	1813	9					
12	14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	4215	1	7455	3	N	1579	1498	1	385
01	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	131	4	1737	9					
02	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	4461	1	8367	3	N	1724	1694	1	415
03	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	46	4	1896	9					
						3631	1	5485	3	N	1362	1536	1	241
						97	4	1498	9					
						3017	1	7489	3	N	1750	1474	1	217
						47	4	1925	9			300	6	
						5232	1	5858	3	N	1640	1646	1	211
						50	4	1804	9					
HOUSTON FULLER C20-4X43														
WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621														
10	41144 X	41144	-0-	-0-	-0-	5071	1	30153	3	N	5302	5468	1	525
11	39961 X	39961	-0-	-0-	-0-	88	4	5832	9					
12	39744 X	39744	-0-	-0-	-0-	4972	1	29282	3	N	5110	5147	1	488
01	38613 X	38613	-0-	-0-	-0-	86	4	5621	9					
02	28050 X	28050	-0-	-0-	-0-	4831	1	29268	3	N	5005	5195	1	298
03	35509 X	35509	-0-	-0-	-0-	139	4	5506	9					
						4536	1	28039	3	N	5227	4829	1	696
						288	4	5750	9					
						3330	1	20490	3	N	3724	3901	1	519
						134	4	4096	9					
						2152	1	27954	3	N	4841	5087	1	273
						78	4	5325	9					
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11														
WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070														
10	39649 X	30896	-0-	-8753	-0-	414	1	25658	3	Y	4304	4351	1	228
11	37860 X	31105	-0-	-6755	-0-	90	4	4734	9					
12	39122 X	29757	-0-	-9365	-0-	475	1	26081	3	Y	4017	4011	1	213
01	35805 X	28537	-0-	-7268	-0-	130	4	4419	9					
02	32340 X	25887	-0-	-6453	-0-	554	1	25192	3	Y	3427	3375	1	265
03	32147 X	27154	-0-	-4993	-0-	241	4	3770	9					
						587	1	23800	3	Y	3581	3675	1	171
						211	4	3939	9					
						491	1	21851	3	Y	3145	3183	1	133
						85	4	3460	9					
						435	1	22871	3	Y	3391	3283	1	241
						118	4	3730	9					
STATE HEDBLOM 56-T3-24														
WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110														
10	33739 X	33739	-0-	-0-	-0-	205	1	28917	3	Y	4197	4199	1	101
11	31440 X	31440	-0-	-0-	-0-	4617	9							
12	33256 X	33256	-0-	-0-	-0-	203	1	26834	3	Y	3999	3849	1	251
01	31868 X	31103	-0-	-765	-0-	4	4	4399	9					
02	28168 X	22852	-0-	-5316	-0-	184	1	28219	3	Y	4395	4198	1	448
03	31186 X	24152	-0-	-7034	-0-	18	4	4835	9					
						279	1	25627	3	Y	4597	4662	1	383
						140	4	5057	9					
						84	1	18802	3	Y	3580	3632	1	133
						28	4	3938	9					
						113	1	19780	3	Y	3456	3462	1	127
						457	4	3802	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA				WELL #:	W102H	RRCID -> 286614	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL	DEPTH	10036	PERF.10370	-	20070
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	40658 X	40658	-0-	-0-	-0-	4750	1	31288	3	Y	4097	4261	1	603
						113	4	4507	9					
11	40480 X	40480	-0-	-0-	-0-	4773	1	31537	3	Y	3617	3759	1	461
						191	4	3979	9					
12	38753 X	38753	-0-	-0-	-0-	4150	1	30264	3	Y	3760	3412	1	539
						203	4	4136	9			270	6	
01	41533 X	41533	-0-	-0-	-0-	4261	1	32720	3	Y	4037	3945	1	631
						111	4	4441	9					
02	21444 X	21444	-0-	-0-	-0-	2291	1	17070	3	Y	1843	2245	1	229
						56	4	2027	9					
03	43058 X	43058	-0-	-0-	-0-	2353	1	33511	3	Y	3693	3565	1	357
						3132	4	4062	9					

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA				WELL #:	W101H	RRCID -> 286615	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.11137	-	18209
10	30623 X	30623	-0-	-0-	-0-	2896	1	22474	3	N	4731	4772	1	299
						49	4	5204	9			75	6	
11	28805 X	28805	-0-	-0-	-0-	2917	1	20760	3	N	4613	4412	1	500
						54	4	5074	9					
12	28661 X	28661	-0-	-0-	-0-	2951	1	20799	3	N	4425	3722	1	1018
						43	4	4868	9			126	6	
01	26341 X	26341	-0-	-0-	-0-	3230	1	18414	3	N	4095	4092	1	801
						192	4	4505	9			220	6	
02	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	2511	1	13025	3	N	2792	3384	1	209
						773	4	3071	9					
03	21450 X	21450	-0-	-0-	-0-	3267	1	14236	3	N	3561	3384	1	386
						30	4	3917	9					

EAST BLUFF 57-T1-34				WELL #:	W102H	RRCID -> 286649	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.10654	-	15100
10	25947 X	19066	-0-	-6881	-0-	6179	1	10335	3	N	2320	2314	1	318
						2552	9							
11	24360 X	21350	-0-	-3010	-0-	5983	1	12570	3	N	2543	2522	1	339
						2797	9							
12	22630 X	19430	-0-	-3200	-0-	4546	1	12193	3	N	2446	2174	1	366
						2691	9					99	6	
01	22630 X	19217	-0-	-3413	-0-	3877	1	12704	3	N	2396	2533	1	229
						2636	9							
02	19936 X	10283	-0-	-9653	-0-	3573	1	5676	3	N	940	886	1	203
						1034	9					80	6	
03	22072 X	10055	-0-	-12017	-0-	7324	1	1669	3	N	965	890	1	278
						1062	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA				WELL #:	W104H	RRCID -> 286661	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL	DEPTH	9969	PERF.10322	-	20095
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CHAMP 56-T3-12X5			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W101H			ASSOCIATED RRCID -> 286791	CAPACITY				CNTY: WARD							
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
10		67890 X	56977	-0-	-10913	-0-		260 329	1 4	50702 5686	3 9	Y	5169	5099	1	137	6	236
11		68070 X	64689	-0-	-3381	-0-		221 148	1 4	55034 9286	3 9	Y	8442	8039	1	52	6	587
12		70339 X	67325	-0-	-3014	-0-		387 44	1 4	56602 10292	3 9	Y	9356	8999	1 6	104	3	644
01		70339 X	60327	-0-	-10012	-0-		235 321	1 4	51361 8410	3 9	Y	7645	7976	1	38	6	275
02		60368 X	55938	-0-	-4430	-0-		141 176	1 4	47489 8132	3 9	Y	7393	6883 391	1 6	50	3	344
03		67332 X	54998	-0-	-12334	-0-		148 196	1 4	46353 8301	3 9	Y	7546	7327	1			563
HSS STATE 113-23X14			WELL #:			2H	RRCID -> 286919	COMPL. DATE 09/05/2018				TOTAL	DEPTH	9043	PERF.10400	- 19185		
10		83812 X	83812	-0-	-0-	-0-		6438 21	1 4	72986 4367	3 9	Y	3970	3065 479	1 6	29	3	648
11		85185 X	85185	-0-	-0-	-0-		5757 271	1 4	78956 201	3 9	Y	183	183	6			648
12		81221 X	81221	-0-	-0-	-0-		5510 10	1 4	72771 2930	3 9	Y	2664	2718	1	295	6	299
01		75845 X	75845	-0-	-0-	-0-		6659 234	1 4	66546 2406	3 9	Y	2187	1964	1	153	6	369
02		58157 X	58157	-0-	-0-	-0-		2297 13	1 4	54276 1571	3 9	Y	1428	1294	1	240	6	263
03		42265 X	42265	-0-	-0-	-0-		1726 5	1 4	39663 871	3 9	Y	792	890	1			165
STATE ANNEX 57-T2-28			WELL #:			W101H	RRCID -> 287067	COMPL. DATE 05/19/2019				TOTAL	DEPTH	9972	PERF.10315	- 14762		
10		22682 X	22682	-0-	-0-	-0-		473 211	1 4	19499 2499	3 9	Y	2272	2478	1			138
11		20393 X	20393	-0-	-0-	-0-		498 204	1 4	17558 2133	3 9	Y	1939	1817	1			260
12		20713 X	20713	-0-	-0-	-0-		624 266	1 4	17753 2070	3 9	Y	1882	1633	1	50	6	459
01		20460 X	19620	-0-	-840	-0-		583 206	1 4	16732 2099	3 9	Y	1908	1996	1			371
02		18480 X	17444	-0-	-1036	-0-		464 124	1 4	15486 1370	3 9	Y	1245	1442	1			174
03		20460 X	20260	-0-	-200	-0-		465 127	1 4	17840 1828	3 9	Y	1662	1380	1			456
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42			WELL #:			W104H	RRCID -> 287705	COMPL. DATE 12/06/2019				TOTAL	DEPTH	10241	PERF.10732	- 15002		
10		19627 X	19627	-0-	-0-	-0-		3515 463	1 4	11998 3651	3 9	Y	3319	3363	1			203
11		22402 X	22402	-0-	-0-	-0-		4158 243	1 4	15517 2484	3 9	Y	2258	2284	1	10	6	167
12		20006 X	20006	-0-	-0-	-0-		4420 396	1 4	12739 2451	3 9	Y	2228	2178	1			217
01		24566 X	24566	-0-	-0-	-0-		3673 287	1 4	17912 2694	3 9	Y	2449	2362 85	1 6	17	3	202
02		20350 X	20350	-0-	-0-	-0-		1361 189	1 4	16541 2259	3 9	Y	2054	2104	1			152
03		21824 X	20639	-0-	-1185	-0-		2512 174	1 4	15437 2516	3 9	Y	2287	2323	1			116

(GWN415)

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1012

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W106H			ASSOCIATED RRCID -> 287931			CAPACITY COMPL. DATE 01/18/2020			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	836 1	26 4	5353 3	532 9	Y	484	482 1				63
11	7050 X	7019	-0-	-31	-0-	943 1	29 4	5543 3	504 9	Y	458	483 1				38
12	7285 X	3421	-0-	-3864	-0-	401 1	13 4	2752 3	255 9	Y	232	244 1				26
01	7285 X	3633	-0-	-3652	-0-	360 1	97 4	2866 3	310 9	Y	282	286 1				22
02	6552 X	-0-	-0-	-6552	-0-					Y	-0-	22 1				-0-
03	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					-0-
STATE WILLIE VEE 56-T3-6			WELL #: W107BH			RRCID -> 288073			COMPL. DATE 03/26/2019			TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129				
10	25968 X	25968	-0-	-0-	-0-	3016 1	93 4	19327 3	3532 9	Y	3211	3172 1				416
11	26220 X	22826	-0-	-3394	-0-	2774 1	84 4	17073 3	2895 9	Y	2632	2829 1				219
12	27094 X	20798	-0-	-6296	-0-	2464 1	75 4	15622 3	2637 9	Y	2397	2347 1				269
01	27094 X	17435	-0-	-9659	-0-	872 1	622 4	13440 3	2501 9	Y	2274	2365 1				178
02	23922 X	23922	-0-	-0-	-0-	1270 1	85 4	19490 3	3077 9	Y	2797	2809 1				166
03	25978 X	24583	-0-	-1395	-0-	1279 1	101 4	19714 3	3489 9	Y	3172	3147 1				191
STATE WILLIE VEE 56-T3-6			WELL #: W105H			RRCID -> 288112			COMPL. DATE 11/19/2019			TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203				
10	19995 X	16436	-0-	-3559	-0-	1964 1	61 4	12720 3	1691 9	Y	1537	1539 1				199
11	18930 X	15805	-0-	-3125	-0-	2046 1	62 4	12126 3	1571 9	Y	1428	1508 1				119
12	19561 X	12949	-0-	-6612	-0-	1702 1	50 4	9945 3	1252 9	Y	1138	1129 1				128
01	19561 X	14901	-0-	-4660	-0-	1070 1	442 4	11733 3	1656 9	Y	1505	1515 1				118
02	15988 X	14335	-0-	-1653	-0-	753 1	51 4	11962 3	1569 9	Y	1426	1459 1				85
03	16430 X	16054	-0-	-376	-0-	871 1	69 4	13424 3	1690 9	Y	1536	1529 1				92
CHEVY CHASE 58-T2-47			WELL #: W107H			RRCID -> 288176			COMPL. DATE 05/24/2019			TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818				
10	33697 X	15315	-0-	-18382	-0-	1108 1	257 4	10000 3	3950 9	Y	3591	3734 1				344
11	30660 X	28004	-0-	-2656	-0-	562 1	149 4	21914 3	5379 9	Y	4890	4956 1				278
12	31682 X	27802	-0-	-3880	-0-	85 1	143 4	22577 3	4997 9	Y	4543	4382 1				439
01	31682 X	26740	-0-	-4942	-0-	575 1	138 4	22778 3	3249 9	Y	2954	3106 1				287
02	27160 X	19126	-0-	-8034	-0-	1344 1	172 4	14863 3	2747 9	Y	2497	2669 1				115
03	28923 X	21404	-0-	-7519	-0-	1796 1	180 4	15574 3	3854 9	Y	3504	3359 1				260

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																																						
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																																																			
STATE LEE WAY 57-T2-10															WELL #: W208H															RRCID -> 288249															COMPL. DATE 05/17/2019															TOTAL DEPTH 10274															PERF.10541 - 15256																																							
M	O	ALLOW	CODE	GAS	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		33697	X	24277		-0-		-9420			-0-				-0-				3213	1	19212	3		Y		1627		1604	1										277																																																																											
																			62	4	1790	9																																																																																												
11		29040	X	23524		-0-		-5516			-0-				-0-				2617	1	18204	3		Y		2360		2259	1										378																																																																											
																			107	4	2596	9																																																																																												
12		30008	X	24376		-0-		-5632			-0-				-0-				2471	1	19905	3		Y		1706		1471	1										613																																																																											
																			123	4	1877	9																																																																																												
01		28954	X	9975		-0-		-18979			-0-				-0-				1795	1	7203	3		Y		823		737	1										699																																																																											
																			72	4	905	9																																																																																												
02		25088	X	22505		-0-		-2583			-0-				-0-				1889	1	18395	3		Y		1875		2284	1		40	6						250																																																																												
																			158	4	2063	9																																																																																												
03		27746	X	27746		-0-		-0-			-0-				-0-				2628	1	22686	3		Y		2026		1875	1										401																																																																											
																			203	4	2229	9																																																																																												
STATE BLAKE 57-T3-46																																								WELL #: W104H															RRCID -> 288268															COMPL. DATE 04/22/2019															TOTAL DEPTH 10029															PERF.10560 - 14948														
10		30406	X	30406		-0-		-0-			-0-				-0-				26742	3	75	4		Y		3263		3146	1		86	3							341																																																																											
																			3589	9																																																																																														
11		22781	X	22781		-0-		-0-			-0-				-0-				20432	3	173	4		Y		1978		2124	1										195																																																																											
																			2176	9																																																																																														
12		26598	X	13514		-0-		-13084			-0-				-0-				10978	3	73	4		Y		2239		1920	1										514																																																																											
																			2463	9																																																																																														
01		26598	X	20199		-0-		-6399			-0-				-0-				18954	3	124	4		Y		1019		1375	1										158																																																																											
																			1121	9																																																																																														
02		24024	X	13667		-0-		-10357			-0-				-0-				12286	3	65	4		Y		1196		1125	1										229																																																																											
																			1316	9																																																																																														
03		26598	X	12449		-0-		-14149			-0-				-0-				10890	3	68	4		Y		1355		1276	1										308																																																																											
																			1491	9																																																																																														
STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA																																								WELL #: W208H															RRCID -> 288318															COMPL. DATE 05/24/2019															TOTAL DEPTH 10331															PERF.10335 - 20600														
10		61008	X	49425		-0-		-11583			-0-				-0-				3493	1	41928	3		Y		2340		2476	1										224																																																																											
																			1430	4	2574	9																																																																																												
11		62310	X	53286		-0-		-9024			-0-				-0-				1264	1	48223	3		Y		3165		3209	1										180																																																																											
																			317	4	3482	9																																																																																												
12		65069	X	60346		-0-		-4723			-0-				-0-				207	1	55070	3		Y		4290		4055	1										415																																																																											
																			350	4	4719	9																																																																																												
01		67986	X	67986		-0-		-0-			-0-				-0-				1485	1	59533	3		Y		6007		5838	1										584																																																																											
																			360	4	6608	9																																																																																												
02		58772	X	27424		-0-		-31348			-0-				-0-				1706	1	24076	3		Y		1323		1846	1										61																																																																											
																			187	4	1455	9																																																																																												
03		60357	X	25881		-0-		-34476			-0-				-0-				1922	1	20169	3		Y		3279		3097	1										243																																																																											
																			183	4	3607	9																																																																																												
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA																																								WELL #: W201H															RRCID -> 288374															COMPL. DATE 03/04/2020															TOTAL DEPTH 9831															PERF.10158 - 17418														
10		51677	X	29830		-0-		-21847			-0-				-0-				3132	1	23854	3		Y		2480		2408	1										611																																																																											
																			116	4	2728	9																																																																																												
11		49680	X	47431		-0-		-2249			-0-				-0-				6611	1	36701	3		Y		3642		4084	1										169																																																																											
																			113	4	4006	9																																																																																												
12		52080	X	50106		-0-		-1974			-0-				-0-				5187	1	41245	3		Y		3194		2623	1										740																																																																											
																			161	4	3513	9																																																																																												
01		52080	X	43578		-0-		-8502			-0-				-0-				5514	1	34043	3		Y		3483		3135	1		110	6						978																																																																												
																			190	4	3831	9																																																																																												
02		47040	X	40386		-0-		-6654			-0-				-0-				4360	1	32347	3		Y		3132		3592	1		10	6						508																																																																												
																			234	4	3445	9																																																																																												
03		50096	X	43931		-0-		-6165			-0-				-0-				6014	1	34303	3		Y		3069		3015	1										562																																																																											
																			238	4	3376	9																																																																																												

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA																			
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
WELL #: W101H					RRCID -> 288459					COMPL. DATE 03/12/2020					TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945				
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		
10	17790 X	17790	-0-	-0-	-0-		386 71 4	1 4	13631 3702 9	3	Y	3365	3163 1	31 6			349		
11	19594 X	19594	-0-	-0-	-0-		458 150 4	1 4	14596 4390 9	3	Y	3991	3729 189 6	49 3			373		
12	27497 X	27497	-0-	-0-	-0-		694 286 4	1 4	20677 5840 9	3	Y	5309	5059 1	10 6			613		
01	23299 X	23299	-0-	-0-	-0-		588 168 4	1 4	18008 4535 9	3	Y	4123	3991 1	93 6			652		
02	22484 X	22484	-0-	-0-	-0-		565 103 4	1 4	17681 4135 9	3	Y	3759	3881 1	31 6			499		
03	23891 X	23891	-0-	-0-	-0-		571 87 4	1 4	18738 4495 9	3	Y	4086	4183 1				402		
STATE BLACK STONE 57-T3-36																			
WELL #: W102H					RRCID -> 288467					COMPL. DATE 01/30/2020					TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887				
10	22444 X	12338	-0-	-10106	-0-		995 32 4	1 4	10286 1025 9	3	Y	932	967 1				152		
11	21240 X	13765	-0-	-7475	-0-		1078 86 4	1 4	11475 1126 9	3	Y	1024	1020 1				156		
12	20677 X	6997	-0-	-13680	-0-		564 68 4	1 4	5726 639 9	3	Y	581	567 1	6 6			164		
01	19809 X	15317	-0-	-4492	-0-		1208 67 4	1 4	12419 1623 9	3	Y	1475	1193 1	234 6			212		
02	15540 X	7032	-0-	-8508	-0-		463 23 4	1 4	5888 658 9	3	Y	598	651 1	11 6			148		
03	14229 X	-0-	-0-	-14229	-0-						Y	-0-	148 1				-0-		
STATE SILVERADO 58-T2-48X37																			
WELL #: W108H					RRCID -> 288477					COMPL. DATE 06/10/2019					TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928				
10	79329 X	45596	-0-	-33733	-0-		3480 537 4	1 4	35503 6076 9	3	N	5524	5982 1	85 6			180		
11	76770 X	70554	-0-	-6216	-0-		4911 231 4	1 4	55998 9414 9	3	N	8558	8028 51 6	34 3			625		
12	79329 X	70630	-0-	-8699	-0-		5406 194 4	1 4	55566 9464 9	3	N	8604	8217 1	230 6			782		
01	74927 X	67427	-0-	-7500	-0-		5040 196 4	1 4	53399 8792 9	3	N	7993	8091 1				684		
02	67676 X	1011	-0-	-66665	-0-		503 391 4	1 4	1 116 9	3	N	105	546 1	25 6			218		
03	72912 X	72	-0-	-72840	-0-		65 1 9	1 9	6 4	4	N	1					219		
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46																			
WELL #: W103H					RRCID -> 288481					COMPL. DATE 07/29/2019					TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315				
10	15748 X	12674	-0-	-3074	-0-		184 62 4	1 4	11346 1082 9	3	Y	984	1157 1				85		
11	14700 X	10232	-0-	-4468	-0-		183 63 4	1 4	9867 119 9	3	Y	108					193		
12	14663 X	12554	-0-	-2109	-0-		544 223 4	1 4	10543 1244 9	3	Y	1131	798 1				526		
01	14322 X	44	-0-	-14278	-0-		15 14 4	1 4	3 12 9	3	Y	11	366 1				171		
02	12264 X	8974	-0-	-3290	-0-		59 39 4	1 4	7811 1065 9	3	Y	968	918 1				221		
03	12679 X	12409	-0-	-270	-0-		131 45 4	1 4	10828 1405 9	3	Y	1277	1355 1				143		

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H	ASSOCIATED RRCID -> 288526	CAPACITY COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL	DEPTH	9998	PERF.10390	- 14789
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
10	29544 X	29544	-0-	-0-	-0-	27876 1590	3 9	78 4	Y	1445	1472 38	1 6	38 3	151
11	22641 X	22641	-0-	-0-	-0-	20499 1889	3 9	253 4	Y	1717	1699	1		169
12	22537 X	14011	-0-	-8526	-0-	11661 2274	3 9	76 4	Y	2067	1762	1		474
01	25916 X	25916	-0-	-0-	-0-	24525 1213	3 9	178 4	Y	1103	1406	1		171
02	20356 X	17787	-0-	-2569	-0-	16523 1179	3 9	85 4	Y	1072	1038	1		205
03	22537 X	13854	-0-	-8683	-0-	13206 572	3 9	76 4	Y	520	607	1		118

STATE DOUG 56-T2-33X28 SA				WELL #: W101H	RRCID -> 288555	COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL	DEPTH	10391	PERF.10957	- 20531
10	59569 X	59569	-0-	-0-	-0-	1901 296	1 4	48716 3	Y	7869	7869	1		500
11	57623 X	57623	-0-	-0-	-0-	1845 969	1 4	47592 3	Y	6561	6034	1	250 6	777
12	57205 X	57205	-0-	-0-	-0-	1914 265	1 4	47917 3	Y	6463	6503	1	121 6	616
01	51140 X	51140	-0-	-0-	-0-	1861 897	1 4	41643 3	Y	6126	6281	1		461
02	45947 X	45947	-0-	-0-	-0-	1689 215	1 4	37884 3	Y	5599	5460	1	25 6	575
03	48071 X	48071	-0-	-0-	-0-	1978 169	1 4	39724 3	Y	5636	5758	1		453

STATE BLAKE 57-T3-46				WELL #: W103H	RRCID -> 288599	COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL	DEPTH	10030	PERF.10510	- 14898
10	18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	17590 948	3 9	46 4	Y	862	849 23	1 6	23 3	90
11	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	13778 1192	3 9	117 4	Y	1084	1067	1		107
12	11935 X	11273	-0-	-662	-0-	9463 1748	3 9	62 4	Y	1589	1331	1		365
01	16120 X	12874	-0-	-3246	-0-	10634 2163	3 9	77 4	Y	1966	2026	1		305
02	14560 X	-0-	-0-	-14560	-0-				Y	-0-	305	1		-0-
03	16120 X	-0-	-0-	-16120	-0-				Y	-0-				-0-

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46				WELL #: W104H	RRCID -> 288604	COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10979	- 15472
10	15252 X	14664	-0-	-588	-0-	194 65	1 4	11946 3	Y	2235	2416	1		192
11	13920 X	11779	-0-	-2141	-0-	210 72	1 4	11344 3	Y	139				331
12	14539 X	282	-0-	-14257	-0-	6 3	1 4	214 3	Y	54	360	1		25
01	14663 X	206	-0-	-14457	-0-	167 1	1 9	38 4	Y	1	18	1		8
02	13244 X	8634	-0-	-4610	-0-	63 35	1 4	7070 3	Y	1333	1037	1		304
03	14663 X	10752	-0-	-3911	-0-	107 37	1 4	8660 3	Y	1771	1877	1		198

(GWN415)

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1016

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE CAMP 56-T2-14X11														
WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052														
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
10	29041 X	29041	-0-	-0-	-0-	1017 1	21471 3	Y	5709	5673 1				220
						273 4	6280 9							
11	28710 X	23949	-0-	-4761	-0-	955 1	17959 3	Y	4098	4200 1				118
						527 4	4508 9							
12	42470 X	24499	-0-	-17971	-0-	1068 1	18157 3	Y	4549	4295 1				372
						270 4	5004 9							
01	42470 X	24098	-0-	-18372	-0-	1116 1	17800 3	Y	4236	4224 1	73 6			311
						522 4	4660 9							
02	38360 X	21653	-0-	-16707	-0-	956 1	16091 3	Y	4000	3911 1				400
						206 4	4400 9							
03	29047 X	21667	-0-	-7380	-0-	951 1	16598 3	Y	3592	3862 1				130
						167 4	3951 9							
STATE WILLIE VEE 56-T3-6														
WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	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														
10	29670 X	29670	-0-	-0-	-0-	3274 1	24155 3	Y	2032	2060 1	10 6			215
						6 4	2235 9							
11	20897 X	20897	-0-	-0-	-0-	2185 1	18201 3	Y	395	540 1	18 3			27
						76 4	435 9			25 6				
12	26268 X	26268	-0-	-0-	-0-	2039 1	21478 3	Y	1171	963 1				235
						1463 4	1288 9							
01	26639 X	26639	-0-	-0-	-0-	2566 1	22350 3	Y	1514	1613 1				136
						58 4	1665 9							
02	31727 X	31727	-0-	-0-	-0-	2371 1	26378 3	Y	2685	2625 1	44 6			152
						24 4	2954 9							
03	33766 X	33766	-0-	-0-	-0-	2519 1	28707 3	Y	2275	2361 1				66
						37 4	2503 9							
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20														
WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044														
10	23135 X	23135	-0-	-0-	-0-	220 1	19830 3	Y	2650	2611 1	12 6			182
						170 4	2915 9							
11	21120 X	20093	-0-	-1027	-0-	230 1	17117 3	Y	2315	2205 1				292
						199 4	2547 9							
12	21824 X	15641	-0-	-6183	-0-	220 1	12961 3	Y	2044	2161 1	4 6			171
						212 4	2248 9							
01	23126 X	12336	-0-	-10790	-0-	168 1	10215 3	Y	1694	1648 1	19 6			198
						90 4	1863 9							
02	20888 X	19156	-0-	-1732	-0-	246 1	16135 3	Y	2345	2277 1	106 6			160
						195 4	2580 9							
03	23126 X	20160	-0-	-2966	-0-	230 1	17344 3	Y	2217	2164 1				213
						147 4	2439 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY AUSTIN COX 57-T1-42X43														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 085408										CNTY: WARD				
WELL #: W101H					RRCID -> 289011					COMPL. DATE 10/17/2019				
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
10		30938 X	9685	-0-	-21253	-0-	3308	1	5394	3	N	853	1051 1	298
							45	4	938	9				
11		40275 X	40275	-0-	-0-	-0-	3201	1	31105	3	N	5379	5326 1	351
							52	4	5917	9				
12		41168 X	35529	-0-	-5639	-0-	3308	1	27448	3	N	4290	4191 1	450
							54	4	4719	9				
01		41168 X	20602	-0-	-20566	-0-	3308	1	14617	3	N	2377	2343 1	479
							62	4	2615	9			5 6	
02		41361 X	41361	-0-	-0-	-0-	2988	1	32319	3	N	5422	5471 1	430
							90	4	5964	9				
03		41633 X	24155	-0-	-17478	-0-	3308	1	17857	3	N	2661	2827 1	264
							63	4	2927	9				

STATE WHITEACRE 57-T3-44					WELL #: W109H					RRCID -> 289014				
										COMPL. DATE 10/30/2019				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-		-0-

STATE WHITEACRE 57-T3-44					WELL #: W107H					RRCID -> 289015				
										COMPL. DATE 10/30/2019				
10		13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	5471	1	6441	3	Y	1141	1319 1	339
							28	4	1255	9				
11		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	3882	1	149	3	Y	159	164 1	334
							17	4	175	9				
12		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	5207	1	422	3	Y	673	272 1	735
							17	4	740	9				
01		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	5884	1	25	4	Y	533	557 1	331
							586	9					380 6	
02		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5315	1	18	9	Y	16		347
03		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	5884	1	384	4	Y	9		356
							10	9						

STATE WHITEACRE 57-T3-44					WELL #: W108H					RRCID -> 289016				
										COMPL. DATE 10/30/2019				
10		1984 N	876	-0-	-1108	-0-	413	1	421	3	Y	36	49 1	11
							2	4	40	9				
11		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1813	1	3	3	Y	28	5 1	34
							31	9						
12		1519 N	682	-0-	-837	-0-	677	1	5	3	Y	-0-	27 1	7
01		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	5 1	2
02		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-		2
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		2

SHIRLEY 58-T2-12X13 SA					WELL #: W101H					RRCID -> 289020				
										COMPL. DATE 10/10/2019				
10		30449 X	30449	-0-	-0-	-0-	26668	3	73	4	Y	3371	3478 1	328
							3708	9						
11		27906 X	27906	-0-	-0-	-0-	24483	3	70	4	Y	3048	2995 1	381
							3353	9						
12		28497 X	28497	-0-	-0-	-0-	24877	3	61	4	Y	3235	3175 1	441
							3559	9						
01		27060 X	27060	-0-	-0-	-0-	23845	3	56	4	Y	2872	2960 1	353
							3159	9						
02		22859 X	22859	-0-	-0-	-0-	20220	3	59	4	Y	2345	2432 1	266
							2580	9						
03		25261 X	25261	-0-	-0-	-0-	22585	3	70	4	Y	2369	2447 1	188
							2606	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408														
LAVERNE 58-T2-12X1 SA				WELL #: W101H		RRCID -> 289028		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 9614		PERF. 9821 - 17182						
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	27788 X	27788	-0-	-0-	-0-			24520 3		67 4	Y	2910		3002 1				283
								3201 9										
11	25293 X	25293	-0-	-0-	-0-			22511 3		64 4	Y	2471		2445 1				309
								2718 9										
12	25438 X	25438	-0-	-0-	-0-			22873 3		56 4	Y	2281		2279 1				311
								2509 9										
01	23810 X	23810	-0-	-0-	-0-			21011 3		49 4	Y	2500		2504 1				307
								2750 9										
02	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-			18193 3		53 4	Y	2614		2624 1				297
								2875 9										
03	23138 X	23138	-0-	-0-	-0-			20125 3		62 4	Y	2683		2767 1				213
								2951 9										

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11				WELL #: 2H		RRCID -> 289186		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10365		PERF.10621 - 13879						
10	11222 X	10698	-0-	-524	-0-			133 1		6963 3	Y	3204		2900 1		142 6		278
								78 4		3524 9								
11	13290 X	12147	-0-	-1143	-0-			166 1		7584 3	Y	3916		3475 1		420 6		299
								89 4		4308 9								
12	13671 X	2501	-0-	-11170	-0-			41 1		1694 3	Y	679		876 1				102
								19 4		747 9								
01	13671 X	-0-	-0-	-13671	-0-						Y	-0-		102 1				-0-
02	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-						Y	-0-						-0-
03	12555 X	1935	-0-	-10620	-0-			64 1		944 3	Y	833		762 1				71
								11 4		916 9								

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4				WELL #: W108H		RRCID -> 289202		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 9954		PERF.10316 - 20041						
10	49785 X	49785	-0-	-0-	-0-			2235 1		42641 3	Y	4320		4110 1		340 6		275
								157 4		4752 9								
11	40085 X	40085	-0-	-0-	-0-			2151 1		33422 3	Y	3455		3021 1		41 3		409
								711 4		3801 9				259 6				
12	42134 X	42134	-0-	-0-	-0-			2361 1		35797 3	Y	3397		3242 1		35 6		529
								239 4		3737 9								
01	43330 X	43330	-0-	-0-	-0-			2422 1		36687 3	Y	3140		3256 1				413
								767 4		3454 9								
02	42196 X	40682	-0-	-1514	-0-			2127 1		35145 3	Y	2968		2855 1				526
								145 4		3265 9								
03	49612 X	49612	-0-	-0-	-0-			2317 1		42918 3	Y	3742		3736 1				532
								261 4		4116 9								

STATE PRIDE 57-T3-38				WELL #: W207H		RRCID -> 289236		COMPL. DATE 12/05/2019		TOTAL DEPTH 10281		PERF.10508 - 14958						
10	44299 X	37554	-0-	-6745	-0-			2951 1		32346 3	Y	1989		1954 1		6 3		147
								69 4		2188 9				153 6				
11	42870 X	34186	-0-	-8684	-0-			2133 1		29787 3	Y	2013		1603 1		255 6		302
								52 4		2214 9								
12	41137 X	39912	-0-	-1225	-0-			1998 1		35341 3	Y	2234		2224 1				312
								116 4		2457 9								
01	40362 X	16930	-0-	-23432	-0-			1189 1		14611 3	Y	992		1215 1				89
								39 4		1091 9								
02	33908 X	169	-0-	-33739	-0-			107 1		50 3	Y	9		95 1				3
								2 4		10 9								
03	39897 X	58	-0-	-39839	-0-			57 1		1 4	Y	-0-		3 1				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY TBD 57-T1-41X32			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W101H			ASSOCIATED RRCID -> 289493	CAPACITY COMPL. DATE 11/02/2019			TOTAL	DEPTH	9920	PERF.10281	- 17940	CNTY: WARD				
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
10		43152 X	28889	-0-	-14263	-0-			2053 40	1 4	22114 4682	3 9	Y	4256	4347 1	156 6			330
11		40770 X	35656	-0-	-5114	-0-			1892 27	1 4	28079 5658	3 9	Y	5144	5073 1	55 6			346
12		42129 X	32990	-0-	-9139	-0-			1993 25	1 4	25228 5744	3 9	Y	5222	5038 1	19 6			511
01		42129 X	27397	-0-	-14732	-0-			2168 31	1 4	19716 5482	3 9	Y	4984	4910 1	191 6			394
02		33292 X	12347	-0-	-20945	-0-			1145 52	1 4	9105 2045	3 9	Y	1859	2058 1				195
03		36859 X	24558	-0-	-12301	-0-			1353 85	1 4	18430 4690	3 9	Y	4264	4138 1				321
STATE TUNDRA 57-T3-26						WELL #: W207H	RRCID -> 289609	COMPL. DATE 01/02/2020			TOTAL	DEPTH	10249	PERF.10470	- 14821				
10		11501 X	3784	-0-	-7717	-0-			289 4	1 4	3139 352	3 9	Y	320	357 1	57 6			60
11		15870 X	10316	-0-	-5554	-0-			845 17	1 4	9198 256	3 9	Y	233	202 1	12 6			79
12		16399 X	9885	-0-	-6514	-0-			911 15	1 4	8478 481	3 9	Y	437	428 1	18 6			70
01		16399 X	1317	-0-	-15082	-0-			359 2	1 4	881 75	3 9	Y	68	118 1				20
02		16986 X	16986	-0-	-0-	-0-			1005 36	1 4	14385 1560	3 9	Y	1418	1072 1	39 6			327
03		10664 X	3608	-0-	-7056	-0-			350 8	1 4	2817 433	3 9	Y	394	673 1				48
STATE HEDBLOM 56-T3-24						WELL #: W102H	RRCID -> 289689	COMPL. DATE 01/25/2020			TOTAL	DEPTH	10193	PERF.10535	- 14986				
10		30008 X	24404	-0-	-5604	-0-			1717 52	1 4	21188 1447	3 9	Y	1315	1304 1				122
11		29070 X	23036	-0-	-6034	-0-			1946 362	1 4	19510 1218	3 9	Y	1107	1082 1	9 6			138
12		28675 X	23232	-0-	-5443	-0-			1777 53	1 4	20848 554	3 9	Y	504	555 1				87
01		28675 X	23341	-0-	-5334	-0-			1937 371	1 4	19047 1986	3 9	Y	1805	1380 1	77 6			435
02		22036 X	21433	-0-	-603	-0-			1618 48	1 4	17797 1970	3 9	Y	1791	1957 1				269
03		24397 X	20595	-0-	-3802	-0-			1647 75	1 4	17564 1309	3 9	Y	1190	1271 1				188
STATE SKY HOOK 57-T2-24						WELL #: W103H	RRCID -> 289691	COMPL. DATE 02/23/2020			TOTAL	DEPTH	2730	PERF. N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24										//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W101H		ASSOCIATED RRCID -> 289693		CAPACITY COMPL. DATE 01/25/2020			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10165 PERF.10678 - 14950		
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	
10	30132 X	21421	-0-		-8711	-0-		1481 1	18884 3	46 4	1010 9	Y	918	1014 1				85	
11	29190 X	13187	-0-		-16003	-0-		1092 1	11346 3	208 4	541 9	Y	492	512 1		4 6		61	
12	28396 X	22393	-0-		-6003	-0-		1664 1	20154 3	50 4	525 9	Y	477	456 1				82	
01	28396 X	14181	-0-		-14215	-0-		1140 1	12050 3	232 4	759 9	Y	690	576 1		30 6		166	
02	21364 X	17873	-0-		-3491	-0-		1334 1	15583 3	41 4	915 9	Y	832	873 1				125	
03	22382 X	21993	-0-		-389	-0-		1813 1	18996 3	82 4	1102 9	Y	1002	969 1				158	

STATE HEDBLOM 56-T3-24					WELL #: W115H		RRCID -> 289694		COMPL. DATE 01/25/2020			TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832							
10	30752 X	29098	-0-		-1654	-0-		2017 1	24911 3	61 4	2109 9	Y	1917	2081 1				178	
11	29850 X	24029	-0-		-5821	-0-		2011 1	20188 3	374 4	1456 9	Y	1324	1326 1		11 6		165	
12	29264 X	26140	-0-		-3124	-0-		1776 1	20855 3	53 4	3456 9	Y	3142	2764 1				543	
01	29264 X	24565	-0-		-4699	-0-		2140 1	20668 3	400 4	1357 9	Y	1234	1427 1		53 6		297	
02	26432 X	22487	-0-		-3945	-0-		1761 1	19483 3	52 4	1191 9	Y	1083	1217 1				163	
03	29109 X	22450	-0-		-6659	-0-		1757 1	19088 3	81 4	1524 9	Y	1385	1329 1				219	

STATE MINT 57-T3-16					WELL #: W201H		RRCID -> 289695		COMPL. DATE 02/17/2020			TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031							
10	27425 X	27425	-0-		-0-	-0-		2266 1	24905 3	42 4	212 9	Y	193	301 1				25	
11	43260 X	38087	-0-		-5173	-0-		2609 1	33461 3	672 4	1345 9	Y	1223	1022 1				226	
12	41695 X	12768	-0-		-28927	-0-		1251 1	10526 3	57 4	934 9	Y	849	820 1				255	
01	41695 X	22158	-0-		-19537	-0-		1620 1	18751 3	370 4	1417 9	Y	1288	1298 1				245	
02	35560 X	32776	-0-		-2784	-0-		1968 1	29146 3	85 4	1577 9	Y	1434	1465 1				214	
03	39370 X	33540	-0-		-5830	-0-		2038 1	29548 3	286 4	1668 9	Y	1516	1445 1				285	

STATE MONEY 57-T3-20					WELL #: W201H		RRCID -> 289696		COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035							
10	27856 X	27856	-0-		-0-	-0-		1636 1	26002 3	27 4	191 9	Y	174	293 1				62	
11	42870 X	34705	-0-		-8165	-0-		1714 1	31500 3	620 4	871 9	Y	792	639 1		7 6		208	
12	44299 X	36572	-0-		-7727	-0-		1790 1	33693 3	150 4	939 9	Y	854	864 1		37 6		161	
01	37107 X	34476	-0-		-2631	-0-		1761 1	31589 3	589 4	537 9	Y	488	512 1				137	
02	33516 X	29284	-0-		-4232	-0-		1406 1	27111 3	56 4	711 9	Y	646	609 1				174	
03	36580 X	30557	-0-		-6023	-0-		1399 1	28407 3	28 4	723 9	Y	657	699 1				132	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
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	* * DISPOSITIONS	* * 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	33139 X	31371	-0-	-1768	-0-	4708	1	24586	3	Y	1833	1900	1	436
						61	4	2016	9					
11	32040 X	30893	-0-	-1147	-0-	4622	1	23936	3	Y	1665	1691	1	410
						503	4	1832	9					
12	33108 X	28452	-0-	-4656	-0-	4802	1	21399	3	Y	1927	1862	1	420
						131	4	2120	9					
01	33108 X	28221	-0-	-4887	-0-	4803	1	20581	3	Y	2148	1775	1	268
						474	4	2363	9					
02	28840 X	24136	-0-	-4704	-0-	4288	1	18100	3	Y	1533	1439	1	362
						62	4	1686	9					
03	31930 X	29189	-0-	-2741	-0-	4730	1	22328	3	Y	1900	1937	1	325
						41	4	2090	9					
STATE SKY HOOK 57-T2-24														
WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS	CUMU STATUS

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD										
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408																
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. 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
10	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-			96 1	8580 3	Y	745	741 0					11	
11	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-			820 9	8747 3	Y	858	854 0					15	
12	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-			118 1	944 9		702	705 0					12	
01	16946 X	16946	-0-	-0-	-0-			14 4	7934 3	Y	1019	1011 0		1 6			19	
*02	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-			136 1	772 9		861	865 0					15	
03	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-			16 4	7155 3	Y	873	875 0					13	
								286 1	947 9									
								29 4	5350 3	Y								
								110 1	960 9									
								5 4										
								66 1										
								3 4										

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 8H		RRCID -> 290331		COMPL. DATE 06/27/2020		TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339										
10	45752 X	45752	-0-	-0-	-0-			461 1	41488 3	Y	3457	3425 0					52	
11	52465 X	52465	-0-	-0-	-0-			3803 9	48460 3	Y	2971	2972 0					51	
12	61922 X	61922	-0-	-0-	-0-			656 1	3268 9		2350	2362 0					39	
01	36007 X	36007	-0-	-0-	-0-			81 4	58230 3	Y	1703	1709 0		2 6			31	
*02	49372 X	49372	-0-	-0-	-0-			918 1	2585 9		2088	2081 0		1 6			37	
03	55584 X	55584	-0-	-0-	-0-			189 4	33478 3	Y	2070	2075 0					32	
								605 1	1873 9									
								51 4	46338 3	Y								
								707 1	2297 9									
								30 4	52607 3	Y								
								669 1	2277 9									
								31 4										

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 7H		RRCID -> 290343		COMPL. DATE 06/27/2020		TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224										
10	38911 X	38911	-0-	-0-	-0-			412 1	36940 3	Y	1417	1406 0					21	
11	35982 X	35982	-0-	-0-	-0-			1559 9	33989 3	Y	1347	1345 0					23	
12	47513 X	47513	-0-	-0-	-0-			455 1	1482 9		786	796 0					13	
01	31868 X	31868	-0-	-0-	-0-			56 4	45779 3	Y	1119	1111 0		1 6			20	
*02	32200 X	32200	-0-	-0-	-0-			706 1	865 9		1232	1230 0					22	
03	35936 X	35936	-0-	-0-	-0-			163 4	30030 3	Y	1230	1233 0					19	
								551 1	1231 9									
								56 4	30361 3	Y								
								464 1	1355 9									
								20 4	34113 3	Y								
								449 1	1353 9									
								21 4										

STATE FLOYD 33-96X45		WELL #: W104H		RRCID -> 290368		COMPL. DATE 08/20/2020		TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589										
10	4588 X	1606	-0-	-2982	-0-	1606	1			N	-0-						230	
11	4470 X	1554	-0-	-2916	-0-	1554	1			N	-0-						230	
12	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-						230	
01	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-						230	
02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-						230	
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-						230	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W106H	ASSOCIATED RRCID -> 290387	CAPACITY COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL	DEPTH	9788	PERF.	9694 - 17507	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
10	34539 X	34539	-0-	-0-	-0-		350 2643	1 9	31546	3	Y	2403	2382	0			36
11	29955 X	29955	-0-	-0-	-0-		367 52	1 4	27317	3	Y	2017	2018	0			35
12	29070 X	29070	-0-	-0-	-0-		447 65	1 4	26432	3	Y	1933	1936	0			32
01	29004 X	29004	-0-	-0-	-0-		486 49	1 4	26417	3	Y	1865	1861	0	2	6	34
*02	27166 X	27166	-0-	-0-	-0-		382 16	1 4	24952	3	Y	1651	1654	0	1	6	30
03	28201 X	28201	-0-	-0-	-0-		335 16	1 4	25735	3	Y	1923	1923	0			30
									2115	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #: W111H	RRCID -> 290392	COMPL. DATE 06/26/2020				TOTAL	DEPTH	9691	PERF.	10108 - 17065			
10	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-		106 329	1 9	9533	3	Y	299	299	0			4
11	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-		148 19	1 4	10982	3	Y	588	582	0			10
12	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-		177 21	1 4	10243	3	Y	340	344	0			6
01	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-		195 21	1 4	10366	3	Y	427	425	0			8
*02	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-		128 6	1 4	8410	3	Y	347	349	0			6
03	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-		94 5	1 4	7489	3	Y	297	298	0			5
									327	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #: W110H	RRCID -> 290403	COMPL. DATE 06/25/2020				TOTAL	DEPTH	9716	PERF.	10201 - 17158			
10	34582 X	34582	-0-	-0-	-0-		363 1609	1 9	32610	3	Y	1463	1452	0			22
11	31574 X	31574	-0-	-0-	-0-		399 50	1 4	29699	3	Y	1296	1296	0			22
12	25830 X	25830	-0-	-0-	-0-		418 51	1 4	24224	3	Y	1034	1039	0			17
01	32219 X	32219	-0-	-0-	-0-		558 58	1 4	30185	3	Y	1289	1282	0	1	6	23
*02	28646 X	28646	-0-	-0-	-0-		410 17	1 4	26818	3	Y	1274	1274	0			23
03	30622 X	30622	-0-	-0-	-0-		365 18	1 4	28781	3	Y	1325	1328	0			20
									1458	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W115H	RRCID -> 290408	COMPL. DATE 08/17/2020				TOTAL	DEPTH	9892	PERF.	10187 - 14459			
10	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-		87 2407	1 9	7815	3	Y	2188	2158	0			33
11	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-		124 54	1 4	9454	3	Y	2884	2868	0			49
12	70746 X	70746	-0-	-0-	-0-		949 185	1 4	56313	3	Y	12090	11938	0	1	3	198
01	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-		127 12	1 4	7040	3	Y	1305	1478	0	1	6	24
*02	473 X	473	-0-	-0-	-0-		6 89	1 9	378	3	Y	81	104	0			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	0			-0

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SKY HOOK 57-T2-24				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W201H	ASSOCIATED RRCID -> 290425	CAPACITY COMPL. DATE 08/27/2020				TOTAL	DEPTH	10241	PERF.10682	- 14954					
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	24067 X	24067	-0-	-0-	-0-			240	1	22079	3	Y	1589	1581	0			24	
								1748	9										
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-			47	1	3563	3	Y	855	864	0			15	
								23	4	941	9								
12	34940 X	34940	-0-	-0-	-0-			509	1	30300	3	Y	3667	3621	0	1	6	60	
								97	4	4034	9								
01	19835 X	19835	-0-	-0-	-0-			318	1	17253	3	Y	2029	2050	0	2	6	37	
								32	4	2232	9								
*02	15426 X	15426	-0-	-0-	-0-			213	1	13910	3	Y	1176	1192	0			21	
								9	4	1294	9								
03	17217 X	17217	-0-	-0-	-0-			200	1	15704	3	Y	1185	1188	0			18	
								9	4	1304	9								

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #: W108H	RRCID -> 290446	COMPL. DATE 07/02/2020				TOTAL	DEPTH	9855	PERF. 9885	- 17660					
10	24051 X	24051	-0-	-0-	-0-			243	1	21940	3	Y	1698	1683	0			25	
								1868	9										
11	16044 X	16044	-0-	-0-	-0-			196	1	14609	3	Y	1106	1112	0			19	
								22	4	1217	9								
12	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-			246	1	14350	3	Y	1273	1242	0	30	6	20	
								29	4	1400	9								
01	18268 X	18268	-0-	-0-	-0-			287	1	16417	3	Y	1402	1395	0	1	6	26	
								22	4	1542	9								
*02	18076 X	18076	-0-	-0-	-0-			248	1	16295	3	Y	1384	1385	0			25	
								11	4	1522	9								
03	22698 X	22698	-0-	-0-	-0-			262	1	20369	3	Y	1868	1864	0			29	
								12	4	2055	9								

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #: W111H	RRCID -> 290448	COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL	DEPTH	9605	PERF. 9198	- 17087					
10	16318 X	16318	-0-	-0-	-0-			159	1	14270	3	Y	1717	1708	0			26	
								1889	9										
11	15366 X	15366	-0-	-0-	-0-			180	1	13370	3	Y	1627	1625	0			28	
								26	4	1790	9								
12	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-			233	1	13781	3	Y	2150	2143	0			35	
								39	4	2365	9								
01	15319 X	15319	-0-	-0-	-0-			243	1	13390	3	Y	1512	1517	0	2	6	28	
								23	4	1663	9								
*02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-			44	1	2980	3	Y	334	356	0			6	
								2	4	367	9								
03	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-			126	1	10409	3	Y	1339	1324	0			21	
								5	4	1473	9								

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #: W110H	RRCID -> 290449	COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL	DEPTH	9645	PERF. 9999	- 17750					
10	19962 X	19962	-0-	-0-	-0-			201	1	18074	3	Y	1534	1525	0			23	
								1687	9										
11	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-			217	1	16099	3	Y	1293	1294	0			22	
								30	4	1422	9								
12	18094 X	18094	-0-	-0-	-0-			273	1	16146	3	Y	1481	1479	0			24	
								46	4	1629	9								
01	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-			255	1	14334	3	Y	1297	1296	0	1	6	24	
								21	4	1427	9								
*02	21048 X	21048	-0-	-0-	-0-			285	1	18707	3	Y	1858	1848	0	1	6	33	
								12	4	2044	9								
03	23357 X	23357	-0-	-0-	-0-			275	1	20915	3	Y	1958	1961	0			30	
								13	4	2154	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD																								
BPX OPERATING COMPANY																																							
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17																																							
WELL #: 9H																																							
RRCID -> 290458																																							
COMPL. DATE 06/27/2020																																							
TOTAL DEPTH 9691																																							
PERF. 9933 - 17278																																							
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	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-			64	1	5674	3	Y	398	392	0			6																					
								438	9																														
11	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-			114	1	8435	3	Y	705	699	0			12																					
								14	4	776	9																												
12	23821 X	23821	-0-	-0-	-0-			310	1	22824	3	Y	520	523	0			9																					
								115	4	572	9																												
01	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-			40	1	2261	3	Y	214	219	0			4																					
								3	4	235	9																												
02	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-			71	1	4620	3	Y	420	416	0			8																					
								3	4	462	9																												
03	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-			83	1	6693	3	Y	626	624	0			10																					
								3	4	689	9																												
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8															WELL #: W109H					RRCID -> 290466					COMPL. DATE 07/02/2020					TOTAL DEPTH 9660					PERF. 9667 - 17437				
10	24187 X	24187	-0-	-0-	-0-			244	1	21956	3	Y	1806	1795	0			27																					
								1987	9																														
11	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-			169	1	12818	3	Y	827	840	0			14																					
								25	4	910	9																												
12	22811 X	22811	-0-	-0-	-0-			341	1	20235	3	Y	1975	1957	0			32																					
								62	4	2173	9																												
01	19718 X	19718	-0-	-0-	-0-			308	1	17623	3	Y	1604	1605	0		2 6	29																					
								23	4	1764	9																												
*02	21323 X	21323	-0-	-0-	-0-			290	1	18943	3	Y	1889	1883	0		1 6	34																					
								12	4	2078	9																												
03	22728 X	22728	-0-	-0-	-0-			257	1	20069	3	Y	2173	2174	0			33																					
								12	4	2390	9																												
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8															WELL #: W107H					RRCID -> 290516					COMPL. DATE 07/03/2020					TOTAL DEPTH 9839					PERF. 9782 - 17565				
10	17982 X	17982	-0-	-0-	-0-			187	1	17143	3	Y	593	590	0			9																					
								652	9																														
11	13576 X	13576	-0-	-0-	-0-			170	1	12731	3	Y	581	580	0			10																					
								36	4	639	9																												
12	23253 X	23253	-0-	-0-	-0-			366	1	21714	3	Y	1008	1001	0			17																					
								64	4	1109	9																												
01	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-			285	1	15922	3	Y	1047	1044	0		1 6	19																					
								23	4	1152	9																												
*02	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-			127	1	8221	3	Y	576	585	0			10																					
								5	4	634	9																												
03	14652 X	14652	-0-	-0-	-0-			174	1	13201	3	Y	1154	1146	0			18																					
								8	4	1269	9																												
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17															WELL #: W101H					RRCID -> 290526					COMPL. DATE 01/26/2023					TOTAL DEPTH 10340					PERF. 10658 - 20479				
10	58404 X	48277	-0-	-10127	-0-			42958	3	28	4	Y	4810	4860	1			295																					
								5291	9																														
11	56520 X	49938	-0-	-6582	-0-			44226	3	30	4	Y	5165	5124	1			336																					
								5682	9																														
12	56296 X	52305	-0-	-3991	-0-			46918	3	507	4	Y	4436	4391	1			381																					
								4880	9																														
01	55552 X	50114	-0-	-5438	-0-			43231	3	1128	4	Y	5232	5429	1		23 6	161																					
								5755	9																														
02	48048 X	42876	-0-	-5172	-0-			37676	3	203	4	Y	4543	4410	1			294																					
								4997	9																														
03	52297 X	46964	-0-	-5333	-0-			41453	3	211	4	Y	4818	4819	1			293																					
								5300	9																														

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TUNSTALL 56-T2-15X10																
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W201H RRCID -> 290576																
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	39289 X	39289	-0-	-0-	-0-	1002	1	34620	3	Y	3172	2882	1	29	6	329
						178	4	3489	9							
11	36450 X	32625	-0-	-3825	-0-	981	1	28207	3	Y	2899	2785	1	35	3	271
						248	4	3189	9			137	6			
12	37556 X	37556	-0-	-0-	-0-	1081	1	32910	3	Y	2847	2784	1	5	6	329
						433	4	3132	9							
01	39277 X	36213	-0-	-3064	-0-	981	1	31678	3	Y	2996	2784	1	67	6	474
						258	4	3296	9							
02	35476 X	31811	-0-	-3665	-0-	874	1	28248	3	Y	2302	2451	1	19	6	306
						157	4	2532	9							
03	39277 X	36119	-0-	-3158	-0-	970	1	31922	3	Y	2801	2831	1			276
						146	4	3081	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: W208H RRCID -> 291158																
COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580																
10	34813 X	26980	-0-	-7833	-0-	2453	1	21769	3	Y	2489	2412	1			297
						20	4	2738	9							
11	33690 X	25431	-0-	-8259	-0-	1048	1	21889	3	Y	2255	2246	1			306
						13	4	2481	9							
12	34813 X	25433	-0-	-9380	-0-	730	1	22014	3	Y	2386	2472	1			220
						64	4	2625	9							
01	29977 X	21311	-0-	-8666	-0-	291	1	18866	3	Y	1894	1945	1			169
						71	4	2083	9							
02	24892 X	19311	-0-	-5581	-0-	319	1	16560	3	Y	2179	2107	1	68	6	173
						35	4	2397	9							
03	26970 X	9622	-0-	-17348	-0-	208	1	8316	3	Y	992	1087	1			78
						7	4	1091	9							

SHIRLEY 58-T2-13 WELL #: W208H RRCID -> 291159																
COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137																
10	35971 X	35971	-0-	-0-	-0-	360	1	32420	3	Y	2901	2880	0			44
						3191	9									
11	33939 X	33939	-0-	-0-	-0-	405	1	30427	3	Y	2770	2767	0			47
						60	4	3047	9							
12	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	74	1	4776	3	Y	426	466	0			7
						38	4	469	9							
01	17803 X	17803	-0-	-0-	-0-	297	1	15716	3	Y	1580	1556	0	2	6	29
						52	4	1738	9							
*02	23946 X	23946	-0-	-0-	-0-	317	1	21303	3	Y	2103	2093	0	1	6	38
						13	4	2313	9							
03	44058 X	44058	-0-	-0-	-0-	515	1	39854	3	Y	3332	3319	0			51
						24	4	3665	9							

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: W206FH RRCID -> 291363																
COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 18938																
10	46066 X	44203	-0-	-1863	-0-	1148	1	39839	3	Y	2860	2908	1			185
						70	4	3146	9							
11	48720 X	39003	-0-	-9717	-0-	1163	1	36979	3	Y	176					361
						667	4	194	9							
12	50344 X	43631	-0-	-6713	-0-	1320	1	38203	3	Y	3547	3693	1			215
						206	4	3902	9							
01	50344 X	43934	-0-	-6410	-0-	1347	1	37720	3	Y	3761	3157	1	201	3	318
						730	4	4137	9			300	6			
02	42896 X	40200	-0-	-2696	-0-	1147	1	35000	3	Y	3587	3349	1			556
						107	4	3946	9							
03	45086 X	45086	-0-	-0-	-0-	1205	1	39260	3	Y	4080	4328	1			308
						133	4	4488	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
STATE DALTTEXAS 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	43617 X	40318	-0-	-3299	-0-		965 1	34202 3	60 4	5091 9	Y	4628	4672 1				300
11	42330 X	34343	-0-	-7987	-0-		1023 1	32522 3	586 4	212 9	Y	193					493
12	43741 X	40676	-0-	-3065	-0-		1203 1	34787 3	187 4	4499 9	Y	4090	4335 1				248
01	43741 X	40584	-0-	-3157	-0-		1205 1	33746 3	652 4	4981 9	Y	4528	3789 1	242 3			383
02	39284 X	36352	-0-	-2932	-0-		1040 1	31748 3	1040 1	31748 3	Y	3152	3047 1				488
03	40672 X	37284	-0-	-3388	-0-		97 4	3467 9	1007 1	32595 3	Y	3246	3489 1				245
							111 4	3571 9									
STATE DOUG 56-T2-33X28 WELL #: W203H RRCID -> 291444 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239																	
10	55211 X	55067	-0-	-144	-0-		729 1	48972 3	260 4	5106 9	Y	4642	4760 1	13 6			238
11	53430 X	43501	-0-	-9929	-0-		573 1	37312 3	736 4	4880 9	Y	4436	4464 1				210
12	55211 X	50541	-0-	-4670	-0-		615 1	44612 3	220 4	5094 9	Y	4631	4505 1	22 6			314
01	55211 X	42742	-0-	-12469	-0-		556 1	37319 3	771 4	4096 9	Y	3724	3880 1				158
02	41664 X	32433	-0-	-9231	-0-		424 1	28501 3	138 4	3370 9	Y	3064	2959 1	41 3			160
03	46128 X	30865	-0-	-15263	-0-		397 1	27066 3	71 4	3331 9	Y	3028	2977 1				211
STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: W201H RRCID -> 291681 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467																	
10	42563 X	40379	-0-	-2184	-0-		3214 1	34685 3	67 4	2413 9	Y	2194	2280 1				199
11	41190 X	33283	-0-	-7907	-0-		2738 1	29162 3	54 4	1329 9	Y	1208	1290 1	70 6			47
12	38998 X	2989	-0-	-36009	-0-		181 1	1561 3	1105 4	142 9	Y	129	152 1				24
01	40393 X	38369	-0-	-2024	-0-		1416 1	33525 3	579 4	2849 9	Y	2590	2417 1				197
02	36484 X	29083	-0-	-7401	-0-		1768 1	25156 3	24 4	2135 9	Y	1941	2075 1				63
03	40393 X	22860	-0-	-17533	-0-		1914 1	19260 3	32 4	1654 9	Y	1504	1421 1				146
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W101H RRCID -> 292033 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10176 - 19989																	
10	32186 X	32186	-0-	-0-	-0-		326 1	29108 3	2752 9		Y	2502	2480 0				38
11	23640 X	21759	-0-	-1881	-0-		262 1	19467 3	37 4	1993 9	Y	1812	1627 0	1 3			28
12	24428 X	21657	-0-	-2771	-0-		330 1	19558 3	57 4	1712 9	Y	1556	1558 0				26
01	27144 X	27144	-0-	-0-	-0-		412 1	22593 3	40 4	4099 9	Y	3726	3680 0	4 6			68
*02	30243 X	30243	-0-	-0-	-0-		429 1	27997 3	18 4	1799 9	Y	1635	1594 0	81 6			28
03	32178 X	20773	-0-	-11405	-0-		247 1	19094 3	12 4	1420 9	Y	1291	1299 0				20

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 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
10	77097 X	16472	-0-	-60625	-0-	165 1	15050 3	Y	1143	1162 0				17
						1257 9								
11	72420 X	54816	-0-	-17604	-0-	671 1	50321 3	Y	3394	3353 0				58
						91 4	3733 9							
12	76105 X	52862	-0-	-23243	-0-	819 1	48475 3	Y	3115	3121 0		1 6		51
						141 4	3427 9							
01	76105 X	68264	-0-	-7841	-0-	1148 1	62930 3	Y	3700	3680 0		4 6		67
						116 4	4070 9							
*02	68152 X	54755	-0-	-13397	-0-	777 1	50688 3	Y	2961	2974 0		1 6		53
						33 4	3257 9							
03	56668 X	47547	-0-	-9121	-0-	589 1	44534 3	Y	2176	2196 0				33
						30 4	2394 9							
STATE PONY 57-T2-16X9														
		WELL #: W115H		RRCID -> 292059		COMPL. DATE 08/07/2021		TOTAL DEPTH 9737 PERF.10050 - 19769						
10	33821 X	29990	-0-	-3831	-0-	304 1	27442 3	Y	2040	2029 0				31
						2244 9								
11	31200 X	31071	-0-	-129	-0-	375 1	27856 3	Y	2531	2519 0				43
						56 4	2784 9							
12	35752 X	35752	-0-	-0-	-0-	539 1	32009 3	Y	2826	2822 0		1 6		46
						95 4	3109 9							
01	31248 X	25437	-0-	-5811	-0-	427 1	22805 3	Y	1959	1967 0		2 6		36
						50 4	2155 9							
*02	29036 X	-0-	-0-	-29036	-0-			Y	-0-	36 0				-0-
03	35743 X	9969	-0-	-25774	-0-	71 1	8912 3	Y	895	881 0				14
						1 4	985 9							
STATE PONY 57-T2-16X9														
		WELL #: W102H		RRCID -> 292060		COMPL. DATE 08/07/2021		TOTAL DEPTH 9974 PERF.10171 - 20096						
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-					-0-
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	Y	1	1 0				-0-
12	34780 X	34780	-0-	-0-	-0-	522 1	30709 3	Y	3153	3100 0		1 6		52
						81 4	3468 9							
01	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	99 1	5559 3	Y	441	485 0				8
						7 4	485 9							
*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								
STATE PONY 57-T2-16X9														
		WELL #: W103H		RRCID -> 292061		COMPL. DATE 08/14/2021		TOTAL DEPTH 9965 PERF.10254 - 20065						
10	20274 X	10302	-0-	-9972	-0-	97 1	8717 3	Y	1353	1344 0				20
						1488 9								
11	28020 X	20149	-0-	-7871	-0-	241 1	17452 3	Y	2187	2170 0				37
						50 4	2406 9							
12	29853 X	26525	-0-	-3328	-0-	385 1	22828 3	Y	2944	2932 0		1 6		48
						74 4	3238 9							
01	31572 X	31572	-0-	-0-	-0-	459 1	25141 3	Y	5385	5330 0		5 6		98
						48 4	5924 9							
*02	26378 X	26378	-0-	-0-	-0-	328 1	21426 3	Y	4191	4213 0		1 6		75
						14 4	4610 9							
03	30523 X	30523	-0-	-0-	-0-	332 1	26528 3	Y	3316	3340 0				51
						15 4	3648 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ANNEX 57-T2-28				//CONT.// 71052 900 085408 WELL #: W206H	ASSOCIATED RRCID -> 292067	CAPACITY COMPL. DATE 08/10/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10208 PERF.10604 - 15103								
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
10	22382 X	12280	-0-	-10102	-0-			129 653	1 9	11498	3	Y	594	595	0			9
11	21660 X	12262	-0-	-9398	-0-			150 24	1 4	11332	3	Y	687	684	0			12
12	22382 X	8139	-0-	-14243	-0-			129 17	1 4	7549	3	Y	404	409	0			7
01	22382 X	10564	-0-	-11818	-0-			185 21	1 4	9729	3	Y	572	568	0	1	6	10
*02	18508 X	3333	-0-	-15175	-0-			48 2	1 4	3032	3	Y	228	234	0			4
03	12679 X	2831	-0-	-9848	-0-			35 2	1 4	2575	3	Y	199	200	0			3
										219	9							
STATE PONY 57-T2-16X9				WELL #: W113H	RRCID -> 292103	COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL DEPTH 9835 PERF.10142 - 19952								
10	62089 X	62089	-0-	-0-	-0-			641 3931	1 9	57517	3	Y	3574	3548	0			54
11	57210 X	49806	-0-	-7404	-0-			623 90	1 4	46287	3	Y	2551	2561	0			44
12	59117 X	51826	-0-	-7291	-0-			807 127	1 4	47847	3	Y	2768	2766	0	1	6	45
01	92244 X	92244	-0-	-0-	-0-			1446 150	1 4	78045	3	Y	11457	11281	0	1	3	209
*02	68876 X	68876	-0-	-0-	-0-			882 37	1 4	57584	3	Y	9430	9467	0	3	6	169
03	62062 X	57265	-0-	-4797	-0-			660 32	1 4	50836	3	Y	5215	5304	0			80
										5737	9							
STATE ALLAR 57-T2-28				WELL #: W203H	RRCID -> 292302	COMPL. DATE 08/10/2021				TOTAL DEPTH 10189 PERF.10457 - 14956								
10	31124 X	30342	-0-	-782	-0-			311 2108	1 9	27923	3	Y	1916	1920	0			29
11	30120 X	26596	-0-	-3524	-0-			327 40	1 4	24254	3	Y	1795	1793	0			31
12	31124 X	27154	-0-	-3970	-0-			417 50	1 4	24201	3	Y	2260	2254	0			37
01	30318 X	28844	-0-	-1474	-0-			482 49	1 4	26184	3	Y	1935	1935	0	2	6	35
*02	27384 X	26918	-0-	-466	-0-			376 16	1 4	24605	3	Y	1746	1749	0	1	6	31
03	30518 X	30518	-0-	-0-	-0-			362 17	1 4	28012	3	Y	1934	1935	0			30
										2127	9							
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9				WELL #: W111H	RRCID -> 292310	COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL DEPTH 9861 PERF.10134 - 19897								
10	54264 X	54264	-0-	-0-	-0-			532 6042	1 9	47690	3	Y	5493	5445	0			82
11	35324 X	35324	-0-	-0-	-0-			416 34	1 4	30885	3	Y	3626	3646	0			62
12	23610 X	23610	-0-	-0-	-0-			353 46	1 4	20145	3	Y	2787	2802	0	1	6	46
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-			1 20	1 9	61	3	Y	18	64	0			-0-
02	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-			99 4	1 4	6768	3	Y	2657	2608	0	1	6	48
03	58920 X	58920	-0-	-0-	-0-			571 27	1 4	44476	3	Y	12587	12442	0			193
										13846	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BURNER 57-T1-45X40				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W110H	ASSOCIATED RRCID -> 292826	CAPACITY COMPL. DATE 03/03/2022				TOTAL	DEPTH	9853	PERF.10197	- 17855
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	86149 X	85831	-0-	-318	-0-	813 11979	1 9	73039	3	Y	10890	10817	0	163
11	83370 X	80218	-0-	-3152	-0-	913 131	1 4	67792	3	Y	10347	10331	0	177
12	86149 X	78071	-0-	-8078	-0-	1108 186	1 4	65678	3	Y	10090	10099	0	165
01	86149 X	73375	-0-	-12774	-0-	1092 99	1 4	61330	3	Y	9867	9841	0	180
*02	72520 X	68865	-0-	-3655	-0-	875 37	1 4	57224	3	Y	9754	9757	0	174
03	80290 X	72259	-0-	-8031	-0-	800 38	1 4	60561	3	Y	9873	9895	0	152
STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #: W109H	RRCID -> 292827	COMPL. DATE 03/03/2022				TOTAL	DEPTH	9865	PERF.10566	- 17376
10	65131 X	56034	-0-	-9097	-0-	536 7284	1 9	48214	3	Y	6622	6577	0	99
11	63030 X	54637	-0-	-8393	-0-	631 92	1 4	46624	3	Y	6627	6611	0	113
12	65131 X	17265	-0-	-47866	-0-	236 74	1 4	14745	3	Y	2009	2089	0	33
01	65131 X	12715	-0-	-52416	-0-	205 29	1 4	11054	3	Y	1297	1305	0	24
*02	51464 X	21886	-0-	-29578	-0-	293 13	1 4	19251	3	Y	2117	2102	0	38
03	56544 X	19228	-0-	-37316	-0-	237 12	1 4	16867	3	Y	1920	1929	0	29
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17				WELL #: W113H	RRCID -> 292843	COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL	DEPTH	10336	PERF.10691	- 20457
10	59210 X	49312	-0-	-9898	-0-	43602 5683	3 9	27	4	Y	5166	5237	1	316
11	57030 X	51265	-0-	-5765	-0-	45505 5731	3 9	29	4	Y	5210	5187	1	339
12	55676 X	15143	-0-	-40533	-0-	12492 2507	3 9	144	4	Y	2279	2422	1	196
01	55676 X	48738	-0-	-6938	-0-	42062 5466	3 9	1210	4	Y	4969	4990	1	153
02	56803 X	56803	-0-	-0-	-0-	50345 6186	3 9	272	4	Y	5624	5413	1	364
03	61749 X	61749	-0-	-0-	-0-	55461 6005	3 9	283	4	Y	5459	5491	1	332
STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #: W107H	RRCID -> 292893	COMPL. DATE 02/11/2023				TOTAL	DEPTH	10043	PERF.10382	- 18012
10	41944 X	41944	-0-	-0-	-0-	389 6599	1 9	34956	3	Y	5999	5840	0	88
11	39844 X	39844	-0-	-0-	-0-	448 64	1 4	33246	3	Y	5533	5524	0	95
12	34759 X	34759	-0-	-0-	-0-	491 91	1 4	29048	3	Y	4663	4681	0	76
01	32302 X	21414	-0-	-10888	-0-	316 29	1 4	17927	3	Y	2856	2877	0	52
*02	34020 X	26048	-0-	-7972	-0-	340 15	1 4	22094	3	Y	3272	3201	0	57
03	37665 X	30245	-0-	-7420	-0-	327 15	1 4	25660	3	Y	3857	3855	0	59

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			
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
10	75973 X	75973	-0-	-0-	-0-		508	1	71794	3	Y	3336	3341	1			80
							1	4	3670	9							
11	65540 X	65540	-0-	-0-	-0-		428	1	61932	3	Y	2882	2781	1			181
							10	4	3170	9							
12	72776 X	72776	-0-	-0-	-0-		448	1	68770	3	Y	3196	3051	1			326
							42	4	3516	9							
01	67270 X	65751	-0-	-1519	-0-		671	1	62137	3	Y	2400	2526	1			200
							303	4	2640	9							
02	69916 X	58757	-0-	-11159	-0-		261	1	55500	3	Y	2645	2600	1	147	6	98
							86	4	2910	9							
03	75981 X	51414	-0-	-24567	-0-		225	1	48769	3	Y	2094	2115	1			77
							117	4	2303	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N				WELL #: W114H	RRCID -> 293064	COMPL. DATE 05/17/2022	TOTAL	DEPTH	9522	PERF. 9883	- 17105						
10	47895 X	42175	-0-	-5720	-0-		428	1	38490	3	Y	2961	2939	0			44
							3257	9									
11	45960 X	38674	-0-	-7286	-0-		474	1	35178	3	Y	2685	2683	0			46
							68	4	2954	9							
12	42191 X	39122	-0-	-3069	-0-		599	1	35485	3	Y	2666	2667	0	1	6	44
							105	4	2933	9							
01	42191 X	17231	-0-	-24960	-0-		262	1	15381	3	Y	1422	1439	0	1	6	26
							24	4	1564	9							
*02	34076 X	11160	-0-	-22916	-0-		149	1	9937	3	Y	970	979	0			17
							7	4	1067	9							
03	45973 X	45973	-0-	-0-	-0-		521	1	41292	3	Y	3760	3719	0			58
							24	4	4136	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G				WELL #: W107H	RRCID -> 293137	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL	DEPTH	9711	PERF. 9981	- 17409						
10	38719 X	29582	-0-	-9137	-0-		289	1	25996	3	Y	2997	2978	0			45
							3297	9									
11	36930 X	14164	-0-	-22766	-0-		164	1	12413	3	Y	1436	1456	0			25
							7	4	1580	9							
12	38161 X	8235	-0-	-29926	-0-		124	1	7243	3	Y	777	789	0			13
							13	4	855	9							
01	32550 X	27654	-0-	-4896	-0-		435	1	24244	3	Y	2667	2628	0	3	6	49
							41	4	2934	9							
*02	26264 X	26264	-0-	-0-	-0-		351	1	22950	3	Y	2680	2680	0	1	6	48
							15	4	2948	9							
03	28052 X	28052	-0-	-0-	-0-		314	1	24644	3	Y	2799	2804	0			43
							15	4	3079	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I				WELL #: W109H	RRCID -> 293155	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL	DEPTH	9556	PERF. 9821	- 17249						
10	34451 X	34451	-0-	-0-	-0-		333	1	29881	3	Y	3852	3823	0			58
							4237	9									
11	24485 X	24485	-0-	-0-	-0-		281	1	21000	3	Y	2880	2889	0			49
							36	4	3168	9							
12	27172 X	27172	-0-	-0-	-0-		391	1	23144	3	Y	3235	3230	0	1	6	53
							78	4	3559	9							
01	26886 X	26886	-0-	-0-	-0-		408	1	22845	3	Y	3266	3257	0	3	6	59
							40	4	3593	9							
*02	24010 X	24010	-0-	-0-	-0-		309	1	20406	3	Y	2983	2988	0	1	6	53
							14	4	3281	9							
03	25730 X	19199	-0-	-6531	-0-		210	1	16468	3	Y	2283	2301	0			35
							10	4	2511	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W101H	ASSOCIATED RRCID -> 293199	CAPACITY COMPL. DATE 05/21/2022				TOTAL	DEPTH	CNTY: WARD 9705 PERF. 9977 - 17199						
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
10	43741	X	37295	-0-	-6446	-0-		370 3730	1 9	33195	3	Y	3391	3368	0			51
11	42330	X	36473	-0-	-5857	-0-		436 63	1 4	32287	3	Y	3352	3346	0			57
12	43431	X	35976	-0-	-7455	-0-		538 95	1 4	31915	3	Y	3116	3121	0	1	6	51
01	41013	X	36966	-0-	-4047	-0-		604 63	1 4	32683	3	Y	3287	3275	0	3	6	60
*02	32382	X	32382	-0-	-0-	-0-		440 19	1 4	28760	3	Y	2875	2883	0	1	6	51
03	36763	X	36763	-0-	-0-	-0-		417 19	1 4	32530	3	Y	3452	3450	0			53
										3797	9							
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J					WELL #: W110H	RRCID -> 293206		COMPL. DATE 05/17/2022				TOTAL	DEPTH	9545	PERF.	9930	- 17152	
10	65937	X	30703	-0-	-35234	-0-		302 3174	1 9	27227	3	Y	2885	2712	0	155	6	41
11	30750	X	30162	-0-	-588	-0-		360 53	1 4	26681	3	Y	2789	2782	0			48
12	32767	X	26343	-0-	-6424	-0-		396 72	1 4	23506	3	Y	2154	2167	0			35
01	32767	X	25506	-0-	-7261	-0-		397 33	1 4	22703	3	Y	2157	2151	0	2	6	39
*02	27160	X	25266	-0-	-1894	-0-		342 15	1 4	22340	3	Y	2335	2331	0	1	6	42
03	30070	X	25519	-0-	-4551	-0-		295 14	1 4	22795	3	Y	2195	2203	0			34
										2415	9							
MDJ MINERALS 58-T2-22					WELL #: W114H	RRCID -> 293256		COMPL. DATE 05/24/2022				TOTAL	DEPTH	9313	PERF.	9757	- 14505	
10	23746	X	17353	-0-	-6393	-0-		865 10	1 4	14468	3	Y	1827	1832	1	32	6	108
11	22980	X	17050	-0-	-5930	-0-		813 18	1 4	13945	3	Y	2067	1996	1	14	6	165
12	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-		527 9	1 4	14833	3	Y	1808	1864	1	8	6	101
01	17360	X	17283	-0-	-77	-0-		407 24	1 4	14981	3	Y	1701	1668	1	13	6	121
02	15904	X	15710	-0-	-194	-0-		396 39	1 4	13522	3	Y	1594	1467	1	111	6	137
03	17608	X	17413	-0-	-195	-0-		439 43	1 4	15015	3	Y	1742	1850	1			29
										1916	9							
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 O					WELL #: W115H	RRCID -> 293275		COMPL. DATE 01/11/2025				TOTAL	DEPTH	9514	PERF.	9829	- 17258	
10	56260	X	56260	-0-	-0-	-0-		564 4959	1 9	50737	3	Y	4508	4481	0			68
11	48750	X	28390	-0-	-20360	-0-		340 19	1 4	25554	3	Y	2252	2281	0			39
12	51088	X	-0-	-0-	-51088	-0-						Y	-0-	39	0			-0-
01	51088	X	11713	-0-	-39375	-0-		185 24	1 4	9961	3	Y	1403	1376	0	1	6	26
*02	45528	X	27901	-0-	-17627	-0-		369 16	1 4	24095	3	Y	3110	3079	0	1	6	56
03	50406	X	29547	-0-	-20859	-0-		330 15	1 4	25835	3	Y	3061	3070	0			47
										3367	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
LAVERNE 58-T2-12X1 O														
WELL #: W115H RRCID -> 293350 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9801 - 17472														
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
10	65011 X	65011	-0-	-0-	-0-	652 1	58620 3	Y	5217	5184 0				78
11	59267 X	59267	-0-	-0-	-0-	722 1	53583 3	Y	4417	4418 0		1 6		76
12	52360 X	52360	-0-	-0-	-0-	103 4	4859 9		3955	3965 0		1 6		65
01	51049 X	51049	-0-	-0-	-0-	804 1	47093 3	Y	3571	3567 0		4 6		65
*02	52052 X	45570	-0-	-6482	-0-	112 4	4351 9		3708	3706 0		1 6		66
03	57629 X	21878	-0-	-35751	-0-	801 1	46253 3	Y	1791	1830 0				27
						67 4	3928 9							
						620 1	40844 3	Y						
						27 4	4079 9							
						252 1	19640 3	Y						
						16 4	1970 9							
LAVERNE 58-T2-12X1 N														
WELL #: W114H RRCID -> 293358 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 9628 - 17298														
10	44981 X	44922	-0-	-59	-0-	429 1	38478 3	Y	5468	5425 0				82
11	48075 X	48075	-0-	-0-	-0-	6015 9			4739	4738 0		1 3		81
12	47372 X	47372	-0-	-0-	-0-	569 1	42211 3	Y	4264	4274 0		1 6		70
01	44888 X	42684	-0-	-2204	-0-	82 4	5213 9		3696	3695 0		4 6		67
*02	43503 X	43503	-0-	-0-	-0-	707 1	41852 3	Y	3867	3864 0		1 6		69
03	44237 X	43433	-0-	-804	-0-	123 4	4690 9		3561	3575 0				55
						678 1	37877 3	Y						
						63 4	4066 9							
						591 1	38633 3	Y						
						25 4	4254 9							
						493 1	39000 3	Y						
						23 4	3917 9							
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B														
WELL #: W102H RRCID -> 293370 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 10122 - 17344														
10	43090 X	40421	-0-	-2669	-0-	410 1	36845 3	Y	2878	2857 0				43
11	41700 X	37396	-0-	-4304	-0-	3166 9			2879	2873 0				49
12	42532 X	37198	-0-	-5334	-0-	454 1	33710 3	Y	2867	2868 0		1 6		47
01	42532 X	33241	-0-	-9291	-0-	65 4	3167 9		2501	2500 0		2 6		46
*02	33124 X	31406	-0-	-1718	-0-	564 1	33381 3	Y	2064	2072 0		1 6		37
03	36673 X	32297	-0-	-4376	-0-	99 4	3154 9		2253	2255 0				35
						548 1	29888 3	Y						
						54 4	2751 9							
						439 1	28678 3	Y						
						19 4	2270 9							
						378 1	29423 3	Y						
						18 4	2478 9							
LAVERNE 58-T2-12X1 C														
WELL #: W103H RRCID -> 293402 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 10359 - 18030														
10	56234 X	42004	-0-	-14230	-0-	422 1	37932 3	Y	3318	3297 0				50
11	54420 X	39313	-0-	-15107	-0-	3650 9			3073	3070 0				53
12	50809 X	38009	-0-	-12800	-0-	477 1	35388 3	Y	2880	2885 0		1 6		47
01	46624 X	34992	-0-	-11632	-0-	68 4	3380 9		2461	2461 0		2 6		45
*02	35532 X	17897	-0-	-17635	-0-	576 1	34164 3	Y	1567	1583 0		1 6		28
03	41203 X	41203	-0-	-0-	-0-	101 4	3168 9		3245	3223 0				50
						562 1	31674 3	Y						
						49 4	2707 9							
						248 1	15914 3	Y						
						11 4	1724 9							
						466 1	37149 3	Y						
						18 4	3570 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 N				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W114H	ASSOCIATED RRCID -> 293596	CAPACITY COMPL. DATE 09/06/2022				TOTAL	DEPTH	9391	PERF.	9974 - 17645					
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
10	68640 X	68640	-0-	-0-	-0-				600 14159	1 9	53881	3	Y	12872	12781	0	1 6		193
11	65987 X	65987	-0-	-0-	-0-				691 99	1 4	51300 13897	3 9	Y	12634	12609	0 1 6	1 3		216
12	67058 X	67058	-0-	-0-	-0-				876 155	1 4	51954 14073	3 9	Y	12794	12797	0 2 6	1 3		210
01	57855 X	57855	-0-	-0-	-0-				884 85	1 4	48661 8225	3 9	Y	7477	7543	0 7 6	1 3		136
*02	50942 X	50942	-0-	-0-	-0-				691 29	1 4	45161 5061	3 9	Y	4601	4653	0 7 6	2 6		82
03	55347 X	55347	-0-	-0-	-0-				634 29	1 4	49354 5330	3 9	Y	4845	4853	0			74
SHIRLEY 58-T2-12X13 C				WELL #: W103H	RRCID -> 293598	COMPL. DATE 09/14/2022				TOTAL	DEPTH	9543	PERF.	9990 - 17661					
10	40346 X	40346	-0-	-0-	-0-				397 4245	1 9	35704	3	Y	3859	3812	0			58
11	31424 X	31424	-0-	-0-	-0-				382 41	1 4	27777 3224	3 9	Y	2931	2939	0			50
12	36262 X	36262	-0-	-0-	-0-				539 85	1 4	31821 3817	3 9	Y	3470	3462	0	1 6		57
01	30351 X	30351	-0-	-0-	-0-				472 41	1 4	26768 3070	3 9	Y	2791	2794	0	3 6		51
*02	33656 X	29067	-0-	-4589	-0-				392 16	1 4	25758 2901	3 9	Y	2637	2640	0	1 6		47
03	37262 X	31446	-0-	-5816	-0-				383 18	1 4	27966 3079	3 9	Y	2799	2803	0			43
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C				WELL #: W103H	RRCID -> 293683	COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL	DEPTH	10962	PERF.	11374 - 19043					
10	33731 X	33731	-0-	-0-	-0-				29231	3	4500	9	Y	4091	4072	0			241
11	32414 X	32414	-0-	-0-	-0-				28254 4158	3 9	2 1	4 4	Y	3780	3792	0			229
12	32556 X	32556	-0-	-0-	-0-				28393 4162	3 9	1	4	Y	3784	3774	0			239
01	32534 X	32534	-0-	-0-	-0-				28741 3777	3 9	16	4	Y	3434	3348	0			325
02	29484 X	29473	-0-	-11	-0-				25177 4231	3 9	65	4	Y	3846	3616	0	77 6		478
03	32643 X	29282	-0-	-3361	-0-				24570 4564	3 9	148	4	Y	4149	4308	0			319
SHIRLEY 58-T2-12X13 O				WELL #: W115H	RRCID -> 293826	COMPL. DATE 09/14/2022				TOTAL	DEPTH	9387	PERF.	10044 - 17715					
10	59954 X	41081	-0-	-18873	-0-				413 3650	1 9	37018	3	Y	3318	3293	0			50
11	55740 X	37773	-0-	-17967	-0-				459 63	1 4	34035 3216	3 9	Y	2924	2924	0			50
12	45940 X	45940	-0-	-0-	-0-				694 113	1 4	40993 4140	3 9	Y	3764	3751	0	1 6		62
01	41044 X	40741	-0-	-303	-0-				652 55	1 4	36763 3271	3 9	Y	2974	2979	0	3 6		54
*02	37098 X	37098	-0-	-0-	-0-				513 22	1 4	33594 2969	3 9	Y	2699	2704	0	1 6		48
03	45942 X	45869	-0-	-73	-0-				534 24	1 4	41619 3692	3 9	Y	3356	3352	0			52

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																				
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																																	
SHIRLEY 58-T2-12X13 XB															WELL #: X102H															RRCID -> 293903															COMPL. DATE 09/14/2022															TOTAL DEPTH 9305															PERF. 9988 - 17659																					
M	ALLOW	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	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-					212	1	18902	3	Y	2150	2144	0			32																																																																											
											2365	9																																																																																				
11	31691	X	31691	-0-	-0-	-0-					382	1	28409	3	Y	2580	2568	0			44																																																																											
											62	4	2838	9																																																																																		
12	29012	X	29012	-0-	-0-	-0-					436	1	25970	3	Y	2294	2300	0			38																																																																											
											83	4	2523	9																																																																																		
01	26392	X	26392	-0-	-0-	-0-					441	1	23511	3	Y	2179	2175	0	2	6	40																																																																											
											43	4	2397	9																																																																																		
*02	26040	X	16979	-0-	-9061	-0-					230	1	14999	3	Y	1582	1593	0	1	6	28																																																																											
											10	4	1740	9																																																																																		
03	28830	X	4857	-0-	-23973	-0-					65	1	4283	3	Y	458	479	0			7																																																																											
											5	4	504	9																																																																																		
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G																						WELL #: W107H															RRCID -> 293972															COMPL. DATE 12/11/2022															TOTAL DEPTH 11003															PERF.11596 - 19230														
10	46568	X	46568	-0-	-0-	-0-					38160	3	8408	9	Y	7644	7636	0			450																																																																											
11	44029	X	44029	-0-	-0-	-0-					36090	3	2	4	Y	7215	7227	0			438																																																																											
											7937	9																																																																																				
12	45888	X	45888	-0-	-0-	-0-					37867	3	2	4	Y	7290	7268	0			460																																																																											
											8019	9																																																																																				
01	38037	X	23397	-0-	-14640	-0-					19285	3	19	4	Y	3721	3829	0			352																																																																											
											4093	9																																																																																				
02	33796	X	-0-	-0-	-33796	-0-									Y	-0-	352	0			-0-																																																																											
03	37417	X	-0-	-0-	-37417	-0-									Y	-0-					-0-																																																																											
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N																						WELL #: W114H															RRCID -> 294009															COMPL. DATE 12/11/2022															TOTAL DEPTH 10792															PERF.11246 - 18880														
10	64077	X	57799	-0-	-6278	-0-					49631	3	8168	9	Y	7425	7434	0			437																																																																											
11	62010	X	48383	-0-	-13627	-0-					41640	3	2	4	Y	6128	6193	0			372																																																																											
											6741	9																																																																																				
12	64077	X	51528	-0-	-12549	-0-					44446	3	3	4	Y	6435	6401	0			406																																																																											
											7079	9																																																																																				
01	64077	X	15967	-0-	-48110	-0-					13873	3	16	4	Y	1889	2116	0			179																																																																											
											2078	9																																																																																				
02	53928	X	27801	-0-	-26127	-0-					23774	3	94	4	Y	3575	3239	0	71	6	444																																																																											
											3933	9																																																																																				
03	63346	X	63346	-0-	-0-	-0-					53912	3	333	4	Y	8274	8083	0			635																																																																											
											9101	9																																																																																				
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB																						WELL #: X202H															RRCID -> 294235															COMPL. DATE 12/11/2022															TOTAL DEPTH 10764															PERF.11063 - 18697														
10	47089	X	42587	-0-	-4502	-0-					38885	3	3702	9	Y	3365	3370	0			198																																																																											
11	45570	X	44338	-0-	-1232	-0-					39866	3	3	4	Y	4063	4015	0			246																																																																											
											4469	9																																																																																				
12	47089	X	45890	-0-	-1199	-0-					41124	3	2	4	Y	4331	4304	0			273																																																																											
											4764	9																																																																																				
01	47089	X	37115	-0-	-9974	-0-					33272	3	23	4	Y	3473	3418	0			328																																																																											
											3820	9																																																																																				
02	41384	X	10197	-0-	-31187	-0-					8747	3	39	4	Y	1283	1426	0	26	6	159																																																																											
											1411	9																																																																																				
03	45880	X	29283	-0-	-16597	-0-					25857	3	172	4	Y	2958	2890	0			227																																																																											
											3254	9																																																																																				
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17																						WELL #: W103H															RRCID -> 294256															COMPL. DATE 06/01/2020															TOTAL DEPTH 10279															PERF. 3197 - 10285														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-																																																																											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-																																																																											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-																																																																											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-																																																																											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-																																																																											
03	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										
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 0				WELL #: W115H		RRCID -> 294699		COMPL. DATE 12/11/2022		TOTAL	DEPTH 10764	PERF.11232 - 18901			
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	
10	72385 X	63756	-0-	-8629	-0-	55694 3	8062 9	Y	7329			7323 0		431	
11	64530 X	63074	-0-	-1456	-0-	55945 3	3 4	Y	6478			6516 0		393	
						7126 9									
12	66681 X	63956	-0-	-2725	-0-	57005 3	2 4	Y	6317			6312 0		398	
						6949 9									
01	63767 X	53524	-0-	-10243	-0-	47807 3	29 4	Y	5171			5080 0		489	
						5688 9									
02	58660 X	53661	-0-	-4999	-0-	48248 3	122 4	Y	4810			4606 0	96 6	597	
						5291 9									
03	64945 X	60186	-0-	-4759	-0-	53286 3	327 4	Y	5975			6113 0		459	
						6573 9									
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD				WELL #: X204H		RRCID -> 294847		COMPL. DATE 03/12/2023		TOTAL	DEPTH 9783	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 B				WELL #: W102H		RRCID -> 295305		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL	DEPTH 9762	PERF.10156 - 17822			
10	50282 X	47816	-0-	-2466	-0-	458 1	41188 3	Y	5609			5570 0		84	
						6170 9									
11	48660 X	46633	-0-	-2027	-0-	539 1	40012 3	Y	5456			5445 0	1 3	93	
						80 4	6002 9					1 6			
12	50282 X	44842	-0-	-5440	-0-	661 1	39189 3	Y	4431			4450 0	1 6	73	
						118 4	4874 9								
01	50282 X	47920	-0-	-2362	-0-	751 1	40912 3	Y	5618			5583 0	6 6	102	
						77 4	6180 9								
*02	45248 X	42582	-0-	-2666	-0-	570 1	37204 3	Y	4349			4372 0	1 6	78	
						24 4	4784 9								
03	48236 X	46604	-0-	-1632	-0-	531 1	40947 3	Y	4637			4644 0		71	
						25 4	5101 9								
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB				WELL #: X202H		RRCID -> 295306		COMPL. DATE 05/20/2023		TOTAL	DEPTH 9413	PERF.10104 - 15710			
10	27808 X	27808	-0-	-0-	-0-	276 1	24812 3	Y	2473			2456 0		37	
						2720 9									
11	24180 X	23325	-0-	-855	-0-	282 1	20790 3	Y	2014			2017 0		34	
						38 4	2215 9								
12	24986 X	22199	-0-	-2787	-0-	332 1	19674 3	Y	1941			1943 0		32	
						58 4	2135 9								
01	24986 X	22507	-0-	-2479	-0-	368 1	19922 3	Y	1981			1975 0	2 6	36	
						38 4	2179 9								
*02	24836 X	21585	-0-	-3251	-0-	295 1	19405 3	Y	1703			1708 0	1 6	30	
						12 4	1873 9								
03	28383 X	28383	-0-	-0-	-0-	328 1	25861 3	Y	1981			1981 0		30	
						15 4	2179 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H	ASSOCIATED RRCID -> 295822	CAPACITY COMPL. DATE 08/17/2023				TOTAL	DEPTH	10090	PERF.10196	- 20479	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
10	121768 X	70065	-0-	-51703		-0-	715 8660	1 9	60690	3	Y	7873	7824	0			118
11	117840 X	66253	-0-	-51587		-0-	811 110	1 4	57245	3	Y	7352	7342	0	1	3	126
12	119660 X	67477	-0-	-52183		-0-	1025 171	1 4	58319	3	Y	7238	7243	0	1	3	119
01	96410 X	64873	-0-	-31537		-0-	1034 80	1 4	56214	3	Y	6859	6845	0	1	3	125
*02	59248 X	16469	-0-	-42779		-0-	231 7	1 4	14500	3	Y	1574	1670	0	1	6	28
03	65596 X	58462	-0-	-7134		-0-	701 28	1 4	51220	3	Y	5921	5858	0			91

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 J				WELL #: W110H	RRCID -> 295825	COMPL. DATE 08/17/2023				TOTAL	DEPTH	9946	PERF.10026	- 20294			
10	69936 X	62995	-0-	-6941		-0-	632 8605	1 9	53758	3	Y	7823	7782	0			117
11	67680 X	64446	-0-	-3234		-0-	775 106	1 4	54757	3	Y	8007	7985	0	1	3	137
12	69936 X	69587	-0-	-349		-0-	1054 173	1 4	59867	3	Y	7721	7729	0	1	3	127
01	69936 X	51522	-0-	-18414		-0-	815 68	1 4	44231	3	Y	5825	5840	0	6	6	106
*02	53956 X	48846	-0-	-5110		-0-	704 27	1 4	42222	3	Y	5357	5365	0	2	6	96
03	59737 X	54004	-0-	-5733		-0-	647 28	1 4	47006	3	Y	5748	5756	0			88

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 N				WELL #: W114H	RRCID -> 295829	COMPL. DATE 08/17/2023				TOTAL	DEPTH	9880	PERF.10079	- 20138			
10	106392 X	84966	-0-	-21426		-0-	889 8505	1 9	75572	3	Y	7732	7695	0			116
11	102960 X	74955	-0-	-28005		-0-	938 117	1 4	66309	3	Y	6901	6897	0	1	3	118
12	106392 X	67684	-0-	-38708		-0-	1047 174	1 4	59521	3	Y	6311	6324	0	1	3	103
01	96875 X	68756	-0-	-28119		-0-	1156 116	1 4	59572	3	Y	7193	7157	0	1	3	131
*02	73052 X	9157	-0-	-63895		-0-	123 4	1 4	7949	3	Y	983	1096	0			18
03	80879 X	-0-	-0-	-80879		-0-			1081	9	Y	-0-	18	0			-0-

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XB				WELL #: X202H	RRCID -> 295837	COMPL. DATE 08/16/2023				TOTAL	DEPTH	9759	PERF.10062	- 20105			
10	96751 X	82542	-0-	-14209		-0-	845 9957	1 9	71740	3	Y	9052	8958	0			136
11	92310 X	76371	-0-	-15939		-0-	942 132	1 4	66545	3	Y	7956	7954	0	1	3	136
12	95387 X	79665	-0-	-15722		-0-	1231 207	1 4	70024	3	Y	7457	7469	0	1	3	122
01	82460 X	81789	-0-	-671		-0-	1388 148	1 4	71396	3	Y	8052	8018	0	1	3	147
*02	70924 X	61238	-0-	-9686		-0-	894 37	1 4	53783	3	Y	5931	5970	0	2	6	106
03	78523 X	63069	-0-	-15454		-0-	742 34	1 4	54642	3	Y	6955	6954	0			107

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC				//CONT.// 085408	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	* * 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	CODE	BALANCE
10	89373 X	88252	-0-	-1121	-0-	852 1	73169 3	Y	12937	12845	0	1 6	194				
						14231 9											
11	86490 X	82487	-0-	-4003	-0-	970 1	69313 3	Y	10971	10975	0	1 3	188				
						136 4	12068 9										
12	87978 X	80509	-0-	-7469	-0-	1184 1	68222 3	Y	9907	9930	0	1 3	162				
						205 4	10898 9										
01	88133 X	76972	-0-	-11161	-0-	1226 1	65110 3	Y	9559	9536	0	1 3	174				
						121 4	10515 9										
*02	73493 X	73493	-0-	-0-	-0-	991 1	62784 3	Y	8797	8811	0	3 6	157				
						41 4	9677 9										
03	81737 X	81737	-0-	-0-	-0-	947 1	70323 3	Y	9475	9487	0		145				
						44 4	10423 9										

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 H				WELL #: W108H	RRCID -> 295839	COMPL. DATE 08/18/2023	TOTAL	DEPTH	10111	PERF.10451	- 20385						
10	89849 X	89849	-0-	-0-	-0-	854 1	73345 3	Y	14227	14136	0	1 6	213				
						15650 9											
11	83159 X	83159	-0-	-0-	-0-	951 1	67999 3	Y	12798	12790	0	1 3	219				
						131 4	14078 9										
12	78728 X	78728	-0-	-0-	-0-	1121 1	64646 3	Y	11606	11632	0	1 3	190				
						194 4	12767 9										
01	86126 X	86126	-0-	-0-	-0-	1376 1	72425 3	Y	11082	11058	0	1 3	202				
						135 4	12190 9										
*02	70244 X	70244	-0-	-0-	-0-	925 1	58527 3	Y	9776	9800	0	3 6	175				
						38 4	10754 9										
03	76787 X	72115	-0-	-4672	-0-	815 1	60479 3	Y	9803	9828	0		150				
						38 4	10783 9										

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 G				WELL #: W107H	RRCID -> 295850	COMPL. DATE 08/17/2023	TOTAL	DEPTH	10147	PERF.10425	- 20501						
10	54746 X	49241	-0-	-5505	-0-	479 1	40633 3	Y	7390	7339	0		111				
						8129 9											
11	52980 X	45398	-0-	-7582	-0-	539 1	38135 3	Y	6048	6053	0	1 3	104				
						71 4	6653 9										
12	54746 X	40374	-0-	-14372	-0-	594 1	33789 3	Y	5355	5370	0	1 6	88				
						100 4	5891 9										
01	52948 X	38567	-0-	-14381	-0-	615 1	32083 3	Y	5280	5267	0	5 6	96				
						61 4	5808 9										
*02	39872 X	30453	-0-	-9419	-0-	423 1	25563 3	Y	4045	4068	0	1 6	72				
						17 4	4450 9										
03	44144 X	34020	-0-	-10124	-0-	358 1	29266 3	Y	3985	3996	0		61				
						12 4	4384 9										

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 I				WELL #: W109H	RRCID -> 295851	COMPL. DATE 08/18/2023	TOTAL	DEPTH	9952	PERF.10106	- 20030						
10	63829 X	56551	-0-	-7278	-0-	529 1	45370 3	Y	9684	9613	0		145				
						10652 9											
11	61770 X	58784	-0-	-2986	-0-	659 1	47418 3	Y	9636	9614	0	1 3	165				
						107 4	10600 9										
12	79098 X	79098	-0-	-0-	-0-	1137 1	65803 3	Y	10865	10849	0	1 3	178				
						206 4	11952 9										
01	73410 X	73410	-0-	-0-	-0-	1126 1	61151 3	Y	10026	10010	0	1 3	183				
						104 4	11029 9										
*02	62579 X	62579	-0-	-0-	-0-	828 1	52484 3	Y	8394	8424	0	3 6	150				
						34 4	9233 9										
03	77438 X	68060	-0-	-9378	-0-	774 1	57638 3	Y	8738	8754	0		134				
						36 4	9612 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 G			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W107H			ASSOCIATED RRCID -> 296103	CAPACITY COMPL. DATE 09/25/2023				TOTAL	DEPTH	9745	PERF.10083	- 17796	CNTY: WARD			
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
10	87079	X	85520	-0-	-1559	-0-			814 11695	1 9	73011	3	Y	10632	10540	0			159
11	84270	X	77818	-0-	-6452	-0-			908 130	1 4	67520 9260	3 9	Y	8418	8200 202	0 6	35	3	140
12	87079	X	71157	-0-	-15922	-0-			1047 174	1 4	61999 7937	3 9	Y	7215	7235 1	0 6	1	3	118
01	85436	X	70402	-0-	-15034	-0-			1112 107	1 4	61550 7633	3 9	Y	6939	6923 7	0 6	1	3	126
*02	72604	X	63925	-0-	-8679	-0-			859 36	1 4	56141 6889	3 9	Y	6263	6275 7	0 6	2	6	112
03	80383	X	65334	-0-	-15049	-0-			737 32	1 4	57781 6784	3 9	Y	6167	6184	0			95
LAVERNE 58-T2-12X1 XC			WELL #: X203H			RRCID -> 296110	COMPL. DATE 09/25/2023				TOTAL	DEPTH	9459	PERF.10046	- 17766				
10	82418	X	82418	-0-	-0-	-0-			811 8719	1 9	72888	3	Y	7926	7875	0			119
11	73326	X	73326	-0-	-0-	-0-			871 125	1 4	64584 7746	3 9	Y	7042	7038 1	0 6	1	3	121
12	75237	X	72421	-0-	-2816	-0-			1081 189	1 4	64013 7138	3 9	Y	6489	6502 1	0 6	1	3	106
01	75237	X	63278	-0-	-11959	-0-			996 89	1 4	56024 6169	3 9	Y	5608	5606	0	6	6	102
*02	70168	X	55740	-0-	-14428	-0-			757 32	1 4	49467 5484	3 9	Y	4985	4996	0	2	6	89
03	77686	X	57201	-0-	-20485	-0-			642 28	1 4	51060 5471	3 9	Y	4974	4987	0			76
LAVERNE 58-T2-12X1 H			WELL #: W108H			RRCID -> 296117	COMPL. DATE 09/26/2023				TOTAL	DEPTH	9769	PERF.10231	- 17962				
10	80818	X	80818	-0-	-0-	-0-			760 11729	1 9	68329	3	Y	10663	10591	0			160
11	76950	X	74605	-0-	-2345	-0-			847 123	1 4	62904 10731	3 9	Y	9755	9746 1	0 6	1	3	167
12	79515	X	70302	-0-	-9213	-0-			999 176	1 4	59199 9928	3 9	Y	9025	9041 2	0 6	1	3	148
01	79515	X	69341	-0-	-10174	-0-			1078 110	1 4	58576 9577	3 9	Y	8706	8685 9	0 6	1	3	159
*02	64484	X	62395	-0-	-2089	-0-			814 35	1 4	53188 8358	3 9	Y	7598	7618	0	3	6	136
03	71393	X	69855	-0-	-1538	-0-			765 33	1 4	60412 8645	3 9	Y	7859	7874	0			121
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 O			WELL #: W115H			RRCID -> 296137	COMPL. DATE 08/09/2023				TOTAL	DEPTH	10077	PERF.10056	- 20321				
10	56978	X	39971	-0-	-17007	-0-			348 10105	1 9	29518	3	Y	9186	9143	0			138
11	55140	X	46620	-0-	-8520	-0-			522 111	1 4	37425 8562	3 9	Y	7784	7787 1	0 6	1	3	133
12	57403	X	57403	-0-	-0-	-0-			836 165	1 4	48427 7975	3 9	Y	7250	7262 1	0 6	1	3	119
01	56978	X	43512	-0-	-13466	-0-			655 71	1 4	34754 8032	3 9	Y	7302	7280 7	0 6	1	3	133
*02	68432	X	29817	-0-	-38615	-0-			366 15	1 4	23135 6301	3 9	Y	5728	5757	0	2	6	102
03	57412	X	31107	-0-	-26305	-0-			288 13	1 4	24383 6423	3 9	Y	5839	5851	0			90

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XA				WELL #: X201H		RRCID -> 296138		COMPL. DATE 08/09/2023		TOTAL DEPTH 9724		PERF.10170		20002	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	74560 X	74560	-0-	-0-	-0-	777 1	66251 3	Y			6847	6792 0			103
11	50468 X	50468	-0-	-0-	-0-	7532 9									
12	62941 X	62941	-0-	-0-	-0-	607 1	43998 3	Y			5251	5262 0	1 3		90
01	99783 X	99783	-0-	-0-	-0-	87 4	5776 9					1 6			
*02	90731 X	90731	-0-	-0-	-0-	969 1	55584 3	Y			5659	5655 0	1 6		93
03	111722 X	111722	-0-	-0-	-0-	163 4	6225 9								
						1686 1	88132 3	Y			8905	8826 0	1 3		162
						169 4	9796 9					9 6			
						1283 1	80663 3	Y			7939	7956 0	3 6		142
						52 4	8733 9								
						1335 1	95284 3	Y			13674	13606 0			210
						62 4	15041 9								
LAVERNE 58-T2-12X1 XD				WELL #: X204H		RRCID -> 296172		COMPL. DATE 09/28/2023		TOTAL DEPTH 9405		PERF.10099		17427	
10	51758 X	51758	-0-	-0-	-0-	495 1	44501 3	Y			6147	6106 0			92
11	47460 X	47208	-0-	-252	-0-	6762 9									
12	50221 X	50221	-0-	-0-	-0-	548 1	40658 3	Y			5385	5383 0	1 3		92
01	50823 X	50823	-0-	-0-	-0-	78 4	5924 9					1 6			
*02	48370 X	48370	-0-	-0-	-0-	719 1	42552 3	Y			6206	6195 0	1 6		102
03	49121 X	49121	-0-	-0-	-0-	123 4	6827 9								
						784 1	43415 3	Y			5959	5946 0	6 6		109
						69 4	6555 9								
						639 1	41751 3	Y			5412	5422 0	2 6		97
						27 4	5953 9								
						540 1	42542 3	Y			5469	5482 0			84
						23 4	6016 9								
SHIRLEY 58-T2-12X13 XC				WELL #: X203H		RRCID -> 296215		COMPL. DATE 10/21/2023		TOTAL DEPTH 9424		PERF.10198		17729	
10	40455 X	40455	-0-	-0-	-0-	379 1	34061 3	Y			5468	5446 0			82
11	48867 X	48867	-0-	-0-	-0-	6015 9									
12	48179 X	48179	-0-	-0-	-0-	552 1	40881 3	Y			6685	6651 0	1 3		114
01	45323 X	45323	-0-	-0-	-0-	80 4	7354 9					1 6			
*02	44072 X	42633	-0-	-1439	-0-	694 1	40922 3	Y			5883	5900 0	1 6		96
03	48794 X	48132	-0-	-662	-0-	92 4	6471 9								
						680 1	38661 3	Y			5391	5384 0	5 6		98
						52 4	5930 9								
						556 1	36347 3	Y			5187	5190 0	2 6		93
						24 4	5706 9								
						531 1	41391 3	Y			5624	5631 0			86
						24 4	6186 9								
SHIRLEY 58-T2-12X13 G				WELL #: W107H		RRCID -> 296262		COMPL. DATE 10/21/2023		TOTAL DEPTH 9673		PERF.10082		17801	
10	62434 X	58667	-0-	-3767	-0-	551 1	49334 3	Y			7984	7941 0			120
11	63342 X	63342	-0-	-0-	-0-	8782 9									
12	62434 X	56688	-0-	-5746	-0-	715 1	53048 3	Y			8617	8587 0	1 3		148
01	62434 X	55950	-0-	-6484	-0-	100 4	9479 9					1 6			
*02	53508 X	45292	-0-	-8216	-0-	807 1	47501 3	Y			7520	7543 0	1 3		123
03	59241 X	37790	-0-	-21451	-0-	108 4	8272 9					1 6			
						846 1	46678 3	Y			7586	7357 0	1 3		134
						81 4	8345 9					217 6			
						586 1	38183 3	Y			5907	5933 0	2 6		106
						25 4	6498 9								
						419 1	32721 3	Y			4212	4253 0			65
						17 4	4633 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 H				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H		ASSOCIATED RRCID -> 296267		CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9687 PERF.10108 - 17864					
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
10	57954 X	57954	-0-	-0-	-0-		539 9169	1 9	48246	3	Y	8335	8286	0			125
11	58834 X	58834	-0-	-0-	-0-		657 96	1 4	48778	3 9	Y	8457	8435	0 6	1	3	145
12	56978 X	54413	-0-	-2565	-0-		769 103	1 4	45394	3 9	Y	7406	7428	0 6	1	3	121
01	56978 X	52250	-0-	-4728	-0-		780 66	1 4	43663	3 9	Y	7037	7022	0 6	1	3	128
*02	48748 X	43259	-0-	-5489	-0-		551 24	1 4	35860	3 9	Y	6204	6219	0 6	2	6	111
03	53971 X	32225	-0-	-21746	-0-		356 15	1 4	26220	3 9	Y	5122	5154	0			79
SHIRLEY 58-T2-12X13 XD				WELL #: X204H		RRCID -> 296303		COMPL. DATE 10/21/2023				TOTAL DEPTH 9341 PERF.10203 - 17933					
10	34100 X	32943	-0-	-1157	-0-		301 5498	1 9	27144	3	Y	4998	4965	0			75
11	33000 X	28528	-0-	-4472	-0-		284 30	1 4	20945	3 9	Y	6608	6568	0 6	1	3	113
12	34100 X	31780	-0-	-2320	-0-		435 56	1 4	25606	3 9	Y	5166	5193	0	1	6	85
01	34919 X	34919	-0-	-0-	-0-		513 50	1 4	28276	3 9	Y	5527	5505	0	6	6	101
*02	32748 X	32748	-0-	-0-	-0-		412 17	1 4	26914	3 9	Y	4914	4925	0	2	6	88
03	38083 X	38083	-0-	-0-	-0-		398 18	1 4	31338	3 9	Y	5754	5754	0			88
SHIRLEY 58-T2-12X13 I				WELL #: W109H		RRCID -> 296304		COMPL. DATE 10/21/2023				TOTAL DEPTH 9507 PERF.10074 - 17816					
10	51423 X	51423	-0-	-0-	-0-		476 8132	1 9	42815	3	Y	7393	7344	0			111
11	54849 X	54849	-0-	-0-	-0-		614 95	1 4	45535	3 9	Y	7823	7798	0 6	1	3	134
12	49274 X	49274	-0-	-0-	-0-		700 94	1 4	41349	3 9	Y	6483	6509	0 6	1	3	106
01	49416 X	49416	-0-	-0-	-0-		731 59	1 4	41461	3 9	Y	6514	6494	0 6	1	3	119
*02	45472 X	43788	-0-	-1684	-0-		580 24	1 4	38100	3 9	Y	4622	4656	0	2	6	83
03	50344 X	47513	-0-	-2831	-0-		508 23	1 4	40325	3 9	Y	6052	6042	0			93
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #: W202H		RRCID -> 296570		COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL DEPTH 10605 PERF.10961 - 18246					
10	134075 X	97815	-0-	-36260	-0-		1015 5992	1 9	90808	3	Y	5447	5387	0			82
11	120000 X	113720	-0-	-6280	-0-		1433 198	1 4	105839	3 9	Y	5682	5665	0 6	1	3	97
12	123411 X	91292	-0-	-32119	-0-		1433 253	1 4	84943	3 9	Y	4239	4266	0	1	6	69
01	110360 X	70831	-0-	-39529	-0-		1208 103	1 4	65574	3 9	Y	3587	3587	0	4	6	65
*02	106204 X	51276	-0-	-54928	-0-		728 31	1 4	47504	3 9	Y	2739	2754	0	1	6	49
03	117583 X	50620	-0-	-66963	-0-		518 19	1 4	47226	3 9	Y	2597	2606	0			40

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X103H	ASSOCIATED RRCID -> 296578	CAPACITY COMPL. DATE 12/16/2023				TOTAL	DEPTH 10087	PERF.10321	CNTY: WARD - 17498					
M O	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	89135 X	89135	-0-	-0-	-0-			835 13471	1 9	74829	3	Y	12246	12107	0	1	6	184
11	90089 X	90089	-0-	-0-	-0-			1051 141	1 4	77761	3	Y	10124	10133	0	1	3	173
12	82132 X	82132	-0-	-0-	-0-			1192 210	1 4	70601	3	Y	9208	9227	0	1	3	151
01	69998 X	60370	-0-	-9628	-0-			908 67	1 4	51306	3	Y	7354	7363	0	1	3	134
*02	84196 X	60333	-0-	-23863	-0-			777 31	1 4	51043	3	Y	7711	7704	0	3	6	138
03	93217 X	76129	-0-	-17088	-0-			862 41	1 4	67071	3	Y	7414	7438	0			114
										8155	9							
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #: X101H	RRCID -> 296579	COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL	DEPTH 10052	PERF.10329	- 17626					
10	73554 X	73554	-0-	-0-	-0-			684 11640	1 9	61230	3	Y	10582	10503	0			159
11	67740 X	51829	-0-	-15911	-0-			589 50	1 4	43591	3	Y	6908	6947	0	1	3	118
12	84252 X	84252	-0-	-0-	-0-			1217 196	1 4	71259	3	Y	10527	10469	0	1	3	173
01	73934 X	73934	-0-	-0-	-0-			1155 104	1 4	63284	3	Y	8537	8545	0	1	3	155
*02	79698 X	79698	-0-	-0-	-0-			1057 45	1 4	69323	3	Y	8430	8431	0	3	6	151
03	83386 X	83386	-0-	-0-	-0-			936 44	1 4	73331	3	Y	8250	8274	0			127
										9075	9							
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #: W101H	RRCID -> 296580	COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL	DEPTH 10315	PERF.10657	- 17889					
10	69998 X	61609	-0-	-8389	-0-			599 7217	1 9	53793	3	Y	6561	6517	0			98
11	67740 X	56392	-0-	-11348	-0-			665 96	1 4	49417	3	Y	5649	5648	0	1	3	97
12	69998 X	51773	-0-	-18225	-0-			765 138	1 4	45447	3	Y	4930	4945	0	1	6	81
01	66123 X	42667	-0-	-23456	-0-			693 67	1 4	37698	3	Y	3826	3833	0	4	6	70
*02	50036 X	47770	-0-	-2266	-0-			646 28	1 4	42276	3	Y	4382	4372	0	2	6	78
03	55397 X	36057	-0-	-19340	-0-			504 27	1 4	32178	3	Y	3044	3075	0			47
										3348	9							
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #: W102H	RRCID -> 296581	COMPL. DATE 12/16/2023				TOTAL	DEPTH 10321	PERF.10597	- 17830					
10	76012 X	60341	-0-	-15671	-0-			561 9302	1 9	50478	3	Y	8456	8394	0			127
11	71280 X	53157	-0-	-18123	-0-			622 88	1 4	46159	3	Y	5716	5743	0	1	3	98
12	68882 X	49948	-0-	-18934	-0-			732 129	1 4	43366	3	Y	5201	5213	0	1	6	85
01	66619 X	41790	-0-	-24829	-0-			670 65	1 4	36539	3	Y	4105	4111	0	4	6	75
*02	46592 X	42627	-0-	-3965	-0-			570 24	1 4	37321	3	Y	4284	4281	0	1	6	77
03	51584 X	36756	-0-	-14828	-0-			509 26	1 4	32414	3	Y	3461	3485	0			53
										3807	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W203H	ASSOCIATED RRCID -> 296700	CAPACITY COMPL. DATE 12/16/2023				TOTAL	DEPTH 10635	PERF.10837	CNTY: WARD - 18145			
M	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
10	152396 X	101354	-0-	-51042	-0-	1037 6945	1 9	93372	3	Y	6314	6279	0			95
11	138750 X	24222	-0-	-114528	-0-	286 60	1 4	21948 1928	3 9	Y	1753	1818	0			30
12	130169 X	101709	-0-	-28460	-0-	1581 266	1 4	93375 6487	3 9	Y	5897	5829	0	1	6	97
01	119722 X	56137	-0-	-63585	-0-	938 102	1 4	51425 3672	3 9	Y	3338	3371	0	3	6	61
*02	72212 X	72181	-0-	-31	-0-	1014 43	1 4	66476 4648	3 9	Y	4225	4209	0	1	6	76
03	94393 X	94393	-0-	-0-	-0-	1152 57	1 4	87454 5730	3 9	Y	5209	5205	0			80
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 H				WELL #: W108H	RRCID -> 296801	COMPL. DATE 02/05/2024				TOTAL	DEPTH 10433	PERF.10632	- 20715			
10	83700 X	83700	-0-	-0-	-0-	785 12221	1 9	70694	3	Y	11110	11041	0	1	6	167
11	78030 X	25935	-0-	-52095	-0-	273 53	1 4	21690 3919	3 9	Y	3563	3669	0			61
12	101096 X	101096	-0-	-0-	-0-	1444 251	1 4	85497 13904	3 9	Y	12640	12491	0	1	3	207
01	85869 X	85869	-0-	-0-	-0-	1323 124	1 4	73394 11028	3 9	Y	10025	10038	0	1	3	183
*02	82096 X	67941	-0-	-14155	-0-	882 38	1 4	58097 8924	3 9	Y	8113	8148	0	3	6	145
03	95387 X	64031	-0-	-31356	-0-	746 34	1 4	55362 7889	3 9	Y	7172	7207	0			110
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 J				WELL #: W110H	RRCID -> 296802	COMPL. DATE 02/05/2024				TOTAL	DEPTH 10211	PERF.10437	- 20500			
10	78523 X	75387	-0-	-3136	-0-	674 14385	1 9	60328	3	Y	13077	12997	0	1	6	196
11	75990 X	74364	-0-	-1626	-0-	804 115	1 4	59649 13796	3 9	Y	12542	12521	0	1	3	215
12	78523 X	73057	-0-	-5466	-0-	1000 175	1 4	59237 12645	3 9	Y	11495	11519	0	1	3	188
01	78523 X	66851	-0-	-11672	-0-	981 94	1 4	54457 11319	3 9	Y	10290	10280	0	1	3	187
*02	59080 X	55622	-0-	-3458	-0-	689 29	1 4	45346 9558	3 9	Y	8689	8718	0	3	6	155
03	65410 X	64302	-0-	-1108	-0-	683 31	1 4	53274 10314	3 9	Y	9376	9387	0			144
CAMP STATE 56-T2-8X17 XB				WELL #: X202H	RRCID -> 296825	COMPL. DATE 02/10/2024				TOTAL	DEPTH 9963	PERF.10525	- 17670			
10	64442 X	64442	-0-	-0-	-0-	569 12704	1 9	51169	3	Y	11549	11471	0	1	6	173
11	60660 X	57713	-0-	-2947	-0-	622 87	1 4	46143 10861	3 9	Y	9874	9876	0	1	3	169
12	62682 X	55479	-0-	-7203	-0-	755 131	1 4	44705 9888	3 9	Y	8989	9008	0	1	3	147
01	62682 X	54944	-0-	-7738	-0-	818 85	1 4	44436 9605	3 9	Y	8732	8710	0	1	3	159
*02	43764 X	32454	-0-	-11310	-0-	386 15	1 4	25913 6140	3 9	Y	5582	5639	0	2	6	100
03	48453 X	48139	-0-	-314	-0-	498 24	1 4	39014 8603	3 9	Y	7821	7801	0			120

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	84165 X	41245	-0-	-42920	-0-	376	1	33848	3	Y	6383	6339	0	96
						7021	9							
11	81450 X	37561	-0-	-43889	-0-	412	1	30552	3	Y	5944	5936	0	102
						59	4	6538	9			1	6	
12	56823 X	36993	-0-	-19830	-0-	508	1	30098	3	Y	5725	5732	0	94
						89	4	6298	9				1	6
01	49011 X	33233	-0-	-15778	-0-	496	1	27032	3	Y	5141	5004	0	91
						50	4	5655	9				140	6
*02	28868 X	23056	-0-	-5812	-0-	280	1	18694	3	Y	3701	3725	0	66
						11	4	4071	9					
03	31961 X	23508	-0-	-8453	-0-	296	1	19289	3	Y	3551	3562	0	55
						17	4	3906	9					
CAMP STATE 56-T2-8X17 O				WELL #:	W115H	RRCID ->	296833	COMPL. DATE	02/10/2024	TOTAL	DEPTH	10080	PERF.10258	- 17683
10	66650 X	51797	-0-	-14853	-0-	462	1	41609	3	Y	8842	8783	0	133
						9726	9							
11	64500 X	36900	-0-	-27600	-0-	389	1	29059	3	Y	6728	6744	0	115
						51	4	7401	9			1	6	
12	70153 X	43302	-0-	-26851	-0-	575	1	33977	3	Y	7863	7846	0	129
						101	4	8649	9			2	6	
01	61783 X	4985	-0-	-56798	-0-	66	1	3987	3	Y	843	956	0	15
						5	4	927	9				1	6
*02	35756 X	31647	-0-	-4109	-0-	370	1	24681	3	Y	5983	5889	0	107
						15	4	6581	9				2	6
03	62719 X	62719	-0-	-0-	-0-	658	1	51368	3	Y	9693	9651	0	149
						31	4	10662	9					
CAMP STATE 56-T2-8X17 N				WELL #:	W114H	RRCID ->	296862	COMPL. DATE	02/10/2024	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.10261	- 17695
10	111522 X	111522	-0-	-0-	-0-	976	1	87868	3	Y	20616	20491	0	309
						22678	9							
11	93741 X	93741	-0-	-0-	-0-	997	1	73664	3	Y	17214	17224	0	295
						145	4	18935	9			2	6	
12	106553 X	106553	-0-	-0-	-0-	1442	1	85318	3	Y	17769	17769	0	291
						247	4	19546	9			3	6	
01	98246 X	98246	-0-	-0-	-0-	1438	1	78632	3	Y	16395	16370	0	299
						141	4	18035	9			16	6	
*02	72113 X	72113	-0-	-0-	-0-	860	1	57584	3	Y	12395	12468	0	222
						34	4	13635	9					
03	99564 X	99564	-0-	-0-	-0-	1036	1	80633	3	Y	16224	16197	0	249
						49	4	17846	9					
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #:	X102H	RRCID ->	296885	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL	DEPTH	10074	PERF.10414	- 17506
10	91822 X	78491	-0-	-13331	-0-	735	1	65874	3	Y	10802	10691	0	162
						11882	9							
11	108780 X	80833	-0-	-27947	-0-	922	1	68330	3	Y	10408	10390	0	178
						132	4	11449	9			1	6	
12	95604 X	71616	-0-	-23988	-0-	1031	1	61293	3	Y	8275	8314	0	136
						189	4	9103	9			2	6	
01	86087 X	64465	-0-	-21622	-0-	1003	1	55096	3	Y	7524	7515	0	137
						90	4	8276	9			7	6	
*02	73836 X	69494	-0-	-4342	-0-	919	1	60316	3	Y	7473	7473	0	134
						39	4	8220	9				3	6
03	81747 X	76300	-0-	-5447	-0-	869	1	67438	3	Y	7229	7252	0	111
						41	4	7952	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROPULSION 56-T2-17X8 I				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W109H	ASSOCIATED RRCID -> 297015	CAPACITY COMPL. DATE 02/05/2024				TOTAL	DEPTH	10210	PERF.10464	- 20571					
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	84165 X	57360	-0-	-26805	-0-			486 13321	1 9	43553	3	Y	12110	12004	0	1	6	182	
11	81450 X	47992	-0-	-33458	-0-			494 66	1 4	36667 10765	3 9	Y	9786	9798	0 6	1	3	168	
12	84165 X	35690	-0-	-48475	-0-			471 77	1 4	28035 7107	3 9	Y	6461	6521	0 6	1	3	106	
01	78492 X	61092	-0-	-17400	-0-			853 76	1 4	47567 12596	3 9	Y	11451	11336	0 6	1	3	209	
*02	74431 X	74431	-0-	-0-	-0-			925 39	1 4	60942 12525	3 9	Y	11386	11387	0 6	4	6	204	
03	82227 X	82227	-0-	-0-	-0-			883 40	1 4	68474 12830	3 9	Y	11664	11689	0			179	
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #: W207H	RRCID -> 297037	COMPL. DATE 02/15/2024				TOTAL	DEPTH	10623	PERF.10683	- 15532					
10	74772 X	64878	-0-	-9894	-0-			59116 5750	3 9	12	4	Y	5227	5207	0			424	
11	72360 X	57124	-0-	-15236	-0-			52292 4830	3 9	2	4	Y	4391	4347	0	78	1	390	
12	79050 X	59183	-0-	-19867	-0-			53469 5713	3 9	1	4	Y	5194	4911	0	227	1	446	
01	72819 X	53016	-0-	-19803	-0-			48166 4836	3 9	14	4	Y	4396	4058	0	415	1	369	
02	49868 X	23669	-0-	-26199	-0-			20592 1971	3 9	1106	4	Y	1792	1916	0			245	
03	55211 X	54296	-0-	-915	-0-			49858 4346	3 9	92	4	Y	3951	3676	0			520	
CAMP STATE 56-T2-8X17 XA				WELL #: X201H	RRCID -> 297040	COMPL. DATE 02/10/2024				TOTAL	DEPTH	9933	PERF.10295	- 17505					
10	82245 X	82245	-0-	-0-	-0-			746 14367	1 9	67132	3	Y	13061	12974	0	1	6	196	
11	72956 X	72956	-0-	-0-	-0-			802 125	1 4	59582 12447	3 9	Y	11315	11315	0 6	1	3	194	
12	58790 X	58790	-0-	-0-	-0-			805 164	1 4	47813 10008	3 9	Y	9098	9140	0 6	1	3	149	
01	44299 X	12887	-0-	-31412	-0-			172 6	1 4	10271 2438	3 9	Y	2216	2323	0	2	6	40	
*02	58044 X	48093	-0-	-9951	-0-			578 22	1 4	38751 8742	3 9	Y	7947	7842	0	3	6	142	
03	73933 X	73933	-0-	-0-	-0-			787 37	1 4	61952 11157	3 9	Y	10143	10129	0			156	
CAMP STATE 56-T2-8X17 B				WELL #: W102H	RRCID -> 297065	COMPL. DATE 02/10/2024				TOTAL	DEPTH	10309	PERF.10525	- 17980					
10	56467 X	56467	-0-	-0-	-0-			514 9754	1 9	46199	3	Y	8867	8809	0			133	
11	50251 X	50251	-0-	-0-	-0-			552 79	1 4	40977 8643	3 9	Y	7857	7853	0 6	1	3	135	
12	49684 X	49684	-0-	-0-	-0-			686 119	1 4	40645 8234	3 9	Y	7485	7495	0 6	1	3	123	
01	46510 X	46510	-0-	-0-	-0-			704 73	1 4	38284 7449	3 9	Y	6772	6764	0 6	1	3	123	
*02	39480 X	31495	-0-	-7985	-0-			390 15	1 4	26073 5017	3 9	Y	4561	4600	0	2	6	82	
03	48328 X	48328	-0-	-0-	-0-			517 24	1 4	40227 7560	3 9	Y	6873	6849	0			106	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 XD				//CONT.// 085408	WELL #: X204H	RRCID -> 297078	COMPL. DATE 02/05/2024	TOTAL	DEPTH 10040	PERF.10677	- 20365		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93961 X	88442	-0-	-5519	-0-	814 1 14683 9	72945 3	Y	13348	13273 0	1 6		200
11	90930 X	90249	-0-	-681	-0-	1004 1 146 4	74331 3 14768 9	Y	13425	13392 0 2 6	1 3		230
12	93961 X	91135	-0-	-2826	-0-	1271 1 217 4	75124 3 14523 9	Y	13203	13213 0 3 6	1 3		216
01	93961 X	78443	-0-	-15518	-0-	1170 1 111 4	64940 3 12222 9	Y	11111	11113 0 11 6	1 3		202
*02	78932 X	62081	-0-	-16851	-0-	790 1 34 4	51954 3 9303 9	Y	8457	8505 0	3 6		151
03	87389 X	68480	-0-	-18909	-0-	744 1 35 4	58263 3 9438 9	Y	8580	8599 0			132

STATE AJAX 56-T2-15X10 N				WELL #: W114H	RRCID -> 297314	COMPL. DATE 03/29/2024	TOTAL	DEPTH 10343	PERF.10612	- 18246			
10	145390 X	70130	-0-	-75260	-0-	606 1 14974 9	54550 3	N	13613	13534 0	1 6		204
11	140700 X	55486	-0-	-85214	-0-	583 1 86 4	42973 3 11844 9	N	10767	10785 0 1 6	1 3		184
12	145390 X	64767	-0-	-80623	-0-	867 1 151 4	51317 3 12432 9	N	11302	11298 0 2 6	1 3		185
01	92535 X	47143	-0-	-45392	-0-	674 1 63 4	37032 3 9374 9	N	8522	8552 0			155
02	DLQ G-10	44227	-0-	44227	44227	527 1 20 4	35179 3 8501 9	N	7728	7742 0	3 6		138
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44227			N	NO RPT				138

STATE AJAX 56-T2-15X10 G				WELL #: W107H	RRCID -> 297315	COMPL. DATE 03/29/2024	TOTAL	DEPTH 10569	PERF.11073	- 18411			
10	253115 X	65155	-0-	-187960	-0-	580 1 12434 9	52141 3	Y	11304	11222 0	1 6		170
11	244950 X	57624	-0-	-187326	-0-	618 1 88 4	45959 3 10959 9	Y	9963	9960 0 1 6	1 3		171
12	253115 X	55335	-0-	-197780	-0-	750 1 132 4	44403 3 10050 9	Y	9136	9154 0 2 6	1 3		150
01	77345 X	45071	-0-	-32274	-0-	667 1 65 4	36247 3 8092 9	Y	7356	7364 0 7 6	1 3		134
*02	DLQ G-10	43813	-0-	43813	43813	545 1 23 4	35710 3 7535 9	Y	6850	6859 0	2 6		123
03	DLQ G-10	46917	-0-	46917	90730	499 1 24 4	38599 3 7795 9	Y	7086	7100 0			109

STATE AJAX 56-T2-15X10 C				WELL #: W103H	RRCID -> 297339	COMPL. DATE 03/29/2024	TOTAL	DEPTH 10544	PERF.10721	- 18374			
10	166842 X	66276	-0-	-100566	-0-	596 1 12049 9	53631 3	Y	10954	10848 0	1 6		164
11	161460 X	54963	-0-	-106497	-0-	624 1 92 4	46007 3 8240 9	Y	7491	7525 0 1 6	1 3		128
12	166842 X	55697	-0-	-111145	-0-	738 1 132 4	43760 3 11067 9	Y	10061	10021 0 2 6	1 3		165
01	166842 X	45484	-0-	-121358	-0-	687 1 70 4	37621 3 7106 9	Y	6460	6279 0 231 6	1 3		114
*02	DLQ G-10	33898	-0-	33898	33898	423 1 17 4	28271 3 5187 9	Y	4715	4743 0	2 6		84
03	DLQ G-10	49178	-0-	49178	83076	523 1 26 4	40784 3 7845 9	Y	7132	7107 0			109

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 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
10	118792 X	80042	-0-	-38750	-0-	623	1	55935	3	Y	21349	21146	0	320
						23484	9							
11	114960 X	66148	-0-	-48812	-0-	718	1	52932	3	Y	11269	11394	0	193
						102	4	12396	9			1	6	
12	118792 X	67100	-0-	-51692	-0-	907	1	53676	3	Y	11235	11241	0	184
						158	4	12359	9			2	6	
01	118792 X	51978	-0-	-66814	-0-	760	1	41585	3	Y	8690	8706	0	158
						74	4	9559	9			9	6	
*02	54936 X	40737	-0-	-14199	-0-	491	1	32803	3	Y	6749	6784	0	121
						19	4	7424	9					
03	60822 X	56872	-0-	-3950	-0-	593	1	46218	3	Y	9121	9102	0	140
						28	4	10033	9					
STATE AJAX 56-T2-15X10 H				WELL #:	W108H	RRCID ->	297341	COMPL. DATE	03/29/2024	TOTAL	DEPTH	10559	PERF.10961	- 18440
*04	SHUT IN	282359	-0-	282359	290578	271	1	216537	3	Y	59343	58779	0	587
						274	4	65277	9					
*05	SHUT IN	156636	-0-	156636	447214	296	1	119637	3	Y	32934	33225	0	296
						476	4	36227	9					
*06	SHUT IN	129476	-0-	129476	576690	641	1	98271	3	Y	27603	27691	0	208
						201	4	30363	9					
07	SHUT IN	102469	-0-	102469	679159	598	1	79187	3	Y	20622	20689	0	141
						22684	9							
*08	SHUT IN	76981	-0-	76981	756140	696	1	58557	3	Y	16088	16120	0	109
						31	4	17697	9					
09	799673 X	43533	-0-	-756140	-0-	457	1	29301	3	Y	12523	12529	0	103
						13775	9							
*10	241521 X	59733	-0-	-181788	-0-	510	1	45785	3	Y	12216	12135	0	183
						13438	9							
*11	233730 X	52838	-0-	-180892	-0-	540	1	40063	3	Y	11057	10754	0	184
						72	4	12163	9			301	6	
*12	241521 X	46795	-0-	-194726	-0-	603	1	35688	3	Y	9453	9479	0	155
						106	4	10398	9			2	6	
*01	241521 X	36916	-0-	-204605	-0-	522	1	28312	3	Y	7300	7280	0	132
						52	4	8030	9			42	6	
*02	DLQ G-10	41433	-0-	41433	41433	491	1	32206	3	Y	7923	7910	0	142
						21	4	8715	9					
03	DLQ G-10	45490	-0-	45490	86923	464	1	36006	3	Y	8180	8196	0	126
						22	4	8998	9					
STATE AJAX 56-T2-15X10 J				WELL #:	W110H	RRCID ->	297347	COMPL. DATE	03/28/2024	TOTAL	DEPTH	10368	PERF.10513	- 18129
10	201159 X	46375	-0-	-154784	-0-	396	1	35621	3	Y	9416	9352	0	141
						10358	9							
11	194670 X	39645	-0-	-155025	-0-	413	1	30401	3	Y	7975	7977	0	137
						58	4	8773	9			1	6	
12	201159 X	36408	-0-	-164751	-0-	472	1	27979	3	Y	7157	7175	0	117
						84	4	7873	9			1	6	
01	63333 X	27747	-0-	-35586	-0-	393	1	21018	3	Y	5718	5725	0	104
						46	4	6290	9					
*02	27998 X	27998	-0-	-0-	-0-	321	1	21423	3	Y	5674	5675	0	101
						13	4	6241	9					
03	28611 X	28611	-0-	-0-	-0-	359	1	22910	3	Y	4839	4866	0	74
						19	4	5323	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AJAX 56-T2-15X10 I				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W109H		ASSOCIATED RRCID -> 297393		CAPACITY COMPL. DATE 03/29/2024				TOTAL	DEPTH 10401	PERF.10689	CNTY: WARD - 18242	
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	
10	232221 X	52398	-0-	-179823	-0-	453 1 11139 9	40806 3	Y		10126	10067 0				152	
11	224730 X	45629	-0-	-179101	-0-	480 1 67 4	35576 3 9506 9	Y		8642	8644 0 1 6		1 3		148	
12	232221 X	48663	-0-	-183558	-0-	644 1 109 4	38043 3 9867 9	Y		8970	8968 0 2 6		1 3		147	
01	76229 X	39266	-0-	-36963	-0-	563 1 54 4	30731 3 7918 9	Y		7198	7206 0 7 6		1 3		131	
*02	DLQ G-10	39801	-0-	39801	39801	484 1 20 4	31663 3 7634 9	Y		6940	6945 0		2 6		124	
03	DLQ G-10	37404	-0-	37404	77205	387 1 18 4	29980 3 7019 9	Y		6381	6407 0				98	
STATE AJAX 56-T2-15X10 XC				WELL #: X203H	RRCID -> 297484	COMPL. DATE 03/29/2024				TOTAL	DEPTH 10206	PERF.10654	- 18134			
10	160704 X	68609	-0-	-92095	-0-	607 1 13435 9	54567 3	Y		12214	12145 0		1 6		183	
11	155520 X	63165	-0-	-92355	-0-	679 1 96 4	50358 3 12032 9	Y		10938	10932 0 1 6		1 3		187	
12	160704 X	58643	-0-	-102061	-0-	790 1 140 4	46830 3 10883 9	Y		9894	9916 0 2 6		1 3		162	
01	160704 X	46638	-0-	-114066	-0-	681 1 65 4	37011 3 8881 9	Y		8074	8080 0 8 6		1 3		147	
*02	49392 X	46103	-0-	-3289	-0-	559 1 24 4	36711 3 8809 9	Y		8008	8009 0		3 6		143	
03	54684 X	47167	-0-	-7517	-0-	493 1 23 4	38262 3 8389 9	Y		7626	7652 0				117	
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #: W201H	RRCID -> 297485	COMPL. DATE 02/15/2024				TOTAL	DEPTH 10545	PERF.10924	- 15807			
10	83049 X	70993	-0-	-12056	-0-	63172 3 7808 9	13 4	Y		7098	7057 0				576	
11	80370 X	62314	-0-	-18056	-0-	55397 3 6915 9	2 4	Y		6286	6198 0		106 1		558	
12	83049 X	62173	-0-	-20876	-0-	55375 3 6797 9	1 4	Y		6179	5881 0		325 1		531	
01	80817 X	60654	-0-	-20163	-0-	53383 3 7258 9	13 4	Y		6598	6083 0		493 1		553	
02	50927 X	50927	-0-	-0-	-0-	44576 3 5709 9	642 4	Y		5190	5033 0				710	
03	54529 X	33132	-0-	-21397	-0-	29512 3 3562 9	58 4	Y		3238	3522 0				426	
STATE AJAX 56-T2-15X10 XD				WELL #: X204H	RRCID -> 297486	COMPL. DATE 03/29/2024				TOTAL	DEPTH 10224	PERF.10557	- 18109			
10	83731 X	75977	-0-	-7754	-0-	672 1 14870 9	60435 3	Y		13518	13439 0		1 6		203	
11	81030 X	65288	-0-	-15742	-0-	696 1 108 4	51969 3 12515 9	Y		11377	11383 0 1 6		1 3		195	
12	83731 X	68069	-0-	-15662	-0-	914 1 162 4	54182 3 12811 9	Y		11646	11647 0 2 6		1 3		191	
01	83731 X	57283	-0-	-26448	-0-	837 1 86 4	45255 3 11105 9	Y		10095	10091 0 10 6		1 3		184	
*02	55356 X	52117	-0-	-3239	-0-	637 1 27 4	41719 3 9734 9	Y		8849	8872 0		3 6		158	
03	61287 X	57557	-0-	-3730	-0-	604 1 29 4	46895 3 10029 9	Y		9117	9135 0				140	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROJECTS 57-T2-47X35 J				//CONT.// 71052 900 WELL #: W110H		ASSOCIATED RRCID -> 297592		CAPACITY COMPL. DATE 04/23/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9995 PERF.10107 - 22925				
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	SHUT IN	51939	-0-	51939	51939	22	1	40250	3	Y	10567	10462	0			105
						43	4	11624	9							
*05	SHUT IN	134881	-0-	134881	186820	166	1	103504	3	Y	28009	27863	0			251
						401	4	30810	9							
*06	SHUT IN	160103	-0-	160103	346923	796	1	123858	3	Y	32040	32050	0			241
						205	4	35244	9							
07	SHUT IN	143013	-0-	143013	489936	860	1	113796	3	Y	25779	25844	0			176
						28357	9									
*08	SHUT IN	153670	-0-	153670	643606	1491	1	123127	3	Y	26356	26354	0			178
						60	4	28992	9							
09	SHUT IN	79589	-0-	79589	723195	883	1	51371	3	Y	24850	24824	0			204
						27335	9									
*10	861516 X	138321	-0-	-723195	-0-	1262	1	113959	3	Y	21000	20888	0	1	6	315
						23100	9									
*11	98362 X	98362	-0-	-0-	-0-	1098	1	81518	3	Y	14176	14244	0	2	3	243
						152	4	15594	9			2	6			
*12	100223 X	88638	-0-	-11585	-0-	1223	1	72384	3	Y	13466	13484	0	1	3	221
						218	4	14813	9			3	6			
*01	117838 X	117838	-0-	-0-	-0-	1744	1	98378	3	Y	15985	15349	0	1	3	281
						132	4	17584	9			575	6			
*02	86240 X	75666	-0-	-10574	-0-	985	1	64298	3	Y	9404	9514	0	3	6	168
						39	4	10344	9							
03	95480 X	33061	-0-	-62419	-0-	417	1	27384	3	Y	4762	4857	0			73
						22	4	5238	9							
STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XC				WELL #: X203H		RRCID -> 297604		COMPL. DATE 04/23/2024				TOTAL DEPTH 9817 PERF.10045 - 22791				
*04	SHUT IN	23409	-0-	23409	23409	10	1	18838	3	Y	4127	4086	0			41
						21	4	4540	9							
*05	SHUT IN	64020	-0-	64020	87429	156	1	50670	3	Y	11847	11782	0			106
						162	4	13032	9							
*06	SHUT IN	102650	-0-	102650	190079	535	1	83083	3	Y	17147	17124	0			129
						170	4	18862	9							
07	SHUT IN	102261	-0-	102261	292340	639	1	84421	3	Y	15637	15659	0			107
						17201	9									
*08	SHUT IN	85677	-0-	85677	378017	864	1	71716	3	Y	11873	11900	0			80
						37	4	13060	9							
09	SHUT IN	70131	-0-	70131	448148	915	1	58516	3	Y	9727	9727	0			80
						10700	9									
10	522513 X	74365	-0-	-448148	-0-	705	1	63206	3	Y	9504	9441	0			143
						10454	9									
*11	83300 X	83300	-0-	-0-	-0-	970	1	72005	3	Y	9259	9241	0	1	3	159
						140	4	10185	9			1	6			
*12	87403 X	87403	-0-	-0-	-0-	1269	1	75235	3	Y	9703	9700	0	1	3	159
						226	4	10673	9			2	6			
*01	61845 X	51732	-0-	-10113	-0-	788	1	44473	3	Y	5824	5871	0	6	6	106
						65	4	6406	9							
*02	76188 X	39503	-0-	-36685	-0-	509	1	33670	3	Y	4820	4838	0	2	6	86
						22	4	5302	9							
03	84351 X	69545	-0-	-14806	-0-	712	1	60669	3	Y	7391	7364	0			113
						34	4	8130	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 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	SHUT IN	15437	-0-	15437	15437	7 1	12703 3	Y	2468	2444	0		24	
						12 4	2715 9							
*05	SHUT IN	53788	-0-	53788	69225	103 1	43873 3	Y	8813	8758	0		79	
						118 4	9694 9							
*06	SHUT IN	48976	-0-	48976	118201	259 1	40281 3	Y	7614	7636	0		57	
						61 4	8375 9							
07	SHUT IN	21796	-0-	21796	139997	123 1	16639 3	Y	4576	4602	0		31	
						5034 9								
*08	SHUT IN	50449	-0-	50449	190446	488 1	40356 3	Y	8714	8686	0		59	
						20 4	9585 9							
09	SHUT IN	36576	-0-	36576	227022	391 1	27200 3	Y	8168	8160	0		67	
						8985 9								
10	285432 X	58410	-0-	-227022	-0-	543 1	48766 3	Y	8274	8217	0		124	
						9101 9								
*11	66540 X	55524	-0-	-11016	-0-	638 1	47372 3	Y	6748	6754	0	1 3	116	
						91 4	7423 9			1 6				
*12	68758 X	55649	-0-	-13109	-0-	801 1	47500 3	Y	6552	6559	0	1 3	107	
						141 4	7207 9			1 6				
*01	68758 X	54013	-0-	-14745	-0-	826 1	45592 3	Y	6834	6809	0	1 3	124	
						78 4	7517 9			7 6				
*02	48959 X	48959	-0-	-0-	-0-	645 1	42116 3	Y	5610	5632	0	2 6	100	
						27 4	6171 9							
03	53072 X	21646	-0-	-31426	-0-	212 1	17913 3	Y	3188	3239	0		49	
						14 4	3507 9							

STATE BARLOW 57-T2-47X35 C				WELL #:	W103H	RRCID ->	297609	COMPL. DATE	04/22/2024	TOTAL	DEPTH	10124	PERF.10374	- 23251
*04	SHUT IN	60854	-0-	60854	60854	27 1	48097 3	Y	11522	11408	0		114	
						56 4	12674 9							
*05	SHUT IN	227651	-0-	227651	288505	388 1	180709 3	Y	41730	41470	0		374	
						651 4	45903 9							
*06	SHUT IN	205409	-0-	205409	493914	1073 1	165544 3	Y	35013	35123	0		264	
						278 4	38514 9							
07	SHUT IN	215409	-0-	215409	709323	1335 1	178639 3	Y	32214	32258	0		220	
						35435 9								
*08	SHUT IN	195669	-0-	195669	904992	1973 1	163795 3	Y	27105	27142	0		183	
						85 4	29816 9							
09	SHUT IN	160914	-0-	160914	1065906	2037 1	134763 3	Y	21922	21925	0		180	
						24114 9								
10	1228748 X	162842	-0-	-1065906	-0-	1563 1	140829 3	Y	18591	18491	0	1 6	279	
						20450 9								
*11	165240 X	87773	-0-	-77467	-0-	1005 1	75697 3	Y	9966	10072	0	1 3	171	
						108 4	10963 9			1 6				
*12	170748 X	80371	-0-	-90377	-0-	1174 1	68476 3	Y	9622	9632	0	1 3	158	
						137 4	10584 9			2 6				
*01	170748 X	139559	-0-	-31189	-0-	2149 1	121427 3	Y	14356	13791	0	101 3	253	
						191 4	15792 9			369 6				
*02	137116 X	113925	-0-	-23191	-0-	1517 1	99241 3	Y	11914	11911	0	44 6	212	
						62 4	13105 9							
03	151807 X	118228	-0-	-33579	-0-	1332 1	104060 3	Y	11616	11650	0		178	
						58 4	12778 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BARLOW 57-T2-47X35 N				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W114H	ASSOCIATED RRCID -> 297610	CAPACITY COMPL. DATE 04/22/2024				TOTAL	DEPTH	9932	PERF.10137	- 23015	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	SHUT IN	47828	-0-	47828	47828		20 1	36209 3	42 4	11557 9	Y	10506	10402 0				104
*05	SHUT IN	167957	-0-	167957	215785		234 1	127929 3	463 4	39331 9	Y	35755	35538 0				321
*06	SHUT IN	186661	-0-	186661	402446		932 1	144228 3	247 4	41254 9	Y	37504	37543 0				282
07	SHUT IN	184750	-0-	184750	587196		1113 1	148775 3	34862 9		Y	31693	31759 0				216
*08	SHUT IN	170269	-0-	170269	757465		1657 1	137522 3	71 4	31019 9	Y	28199	28225 0				190
09	SHUT IN	181965	-0-	181965	939430		2534 1	152214 3	27217 9		Y	24743	24729 0				204
*10	1125103 X	185673	-0-	-939430	-0-		1758 1	157981 3	25934 9		Y	23576	23425 0		1 6		354
*11	185040 X	168515	-0-	-16525	-0-		1955 1	145325 3	273 4	20962 9	Y	19056	19080 0		2 3		326
*12	191208 X	151101	-0-	-40107	-0-		2173 1	129430 3	404 4	19094 9	Y	17358	17396 0		1 3		284
*01	191208 X	85109	-0-	-106099	-0-		1236 1	71917 3	90 4	11866 9	Y	10787	10863 0		1 3		196
*02	162624 X	145852	-0-	-16772	-0-		1911 1	124946 3	82 4	18913 9	Y	17194	17076 0		6 6		308
03	180048 X	147333	-0-	-32715	-0-		1625 1	129255 3	76 4	16377 9	Y	14888	14967 0				229
STATE BARLOW 57-T2-47X35 XB				WELL #: X202H	RRCID -> 297611	COMPL. DATE 05/01/2024				TOTAL	DEPTH	9763	PERF.10261	- 22863			
10	427315 X	46847	-0-	-380468	-0-		445 1	39837 3	6565 9		Y	5968	5948 0				90
11	86220 X	52828	-0-	-33392	-0-		626 1	45344 3	81 4	6777 9	Y	6161	6144 0		1 3		105
12	89094 X	27391	-0-	-61703	-0-		360 1	21308 3	81 4	5642 9	Y	5129	5149 0		1 6		84
01	89094 X	52246	-0-	-36848	-0-		801 1	43700 3	81 4	7664 9	Y	6967	6916 0		1 3		127
*02	61096 X	36596	-0-	-24500	-0-		457 1	30213 3	20 4	5906 9	Y	5369	5398 0		2 6		96
03	54653 X	41753	-0-	-12900	-0-		464 1	35783 3	22 4	5484 9	Y	4985	5004 0				77
STATE AL OLSON 57-T1-6X43 BH				WELL #: W208H	RRCID -> 297667	COMPL. DATE 05/16/2024				TOTAL	DEPTH	9977	PERF.10133	- 17744			
10	633368 X	116226	-0-	-517142	-0-		1167 1	104557 3	10502 9		Y	9547	9477 0				143
11	135510 X	107232	-0-	-28278	-0-		1296 1	96325 3	177 4	9434 9	Y	8576	8570 0		1 3		147
12	140027 X	88287	-0-	-51740	-0-		1333 1	78724 3	218 4	8012 9	Y	7284	7310 0		1 3		119
01	140027 X	84696	-0-	-55331	-0-		1369 1	75298 3	133 4	7896 9	Y	7178	7158 0		1 3		131
*02	107352 X	66912	-0-	-40440	-0-		917 1	59686 3	39 4	6270 9	Y	5700	5727 0		2 6		102
03	116126 X	72518	-0-	-43608	-0-		825 1	64617 3	39 4	7037 9	Y	6397	6401 0				98

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
RIO STATE 57-T2-34X27 A				WELL #:	W101H	RRCID ->	297821	COMPL. DATE	05/22/2024	TOTAL	DEPTH	10006	PERF.10087	- 20053
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	834803 X	129841	-0-	-704962	-0-	1291	1	116158	3	Y	11265	11221	0	1 6
						12392	9							169
11	113760 X	105057	-0-	-8703	-0-	1263	1	93866	3	Y	8865	8880	0	1 3
						176	4	9752	9			1	6	152
12	117552 X	93396	-0-	-24156	-0-	1402	1	83364	3	Y	7619	7644	0	1 3
						249	4	8381	9			1	6	125
01	117552 X	89381	-0-	-28171	-0-	1462	1	80122	3	Y	6957	6947	0	1 3
						144	4	7653	9			7	6	127
*02	106176 X	74842	-0-	-31334	-0-	1028	1	67188	3	Y	5984	6002	0	2 6
						44	4	6582	9					107
03	117552 X	77302	-0-	-40250	-0-	878	1	68637	3	Y	7041	7040	0	108
						42	4	7745	9					

DEERE 57-T2-5X44 YA				WELL #:	X101H	RRCID ->	297831	COMPL. DATE	05/16/2024	TOTAL	DEPTH	9591	PERF. 9885	- 17612
10	1011649 X	148461	-0-	-863188	-0-	1409	1	127011	3	Y	18219	18116	0	1 6
						20041	9							273
11	123613 X	123613	-0-	-0-	-0-	1424	1	105751	3	Y	14761	14777	0	2 3
						201	4	16237	9			2	6	253
12	108371 X	108371	-0-	-0-	-0-	1564	1	92284	3	Y	13013	13049	0	1 3
						209	4	14314	9			3	6	213
01	105462 X	105451	-0-	-11	-0-	1642	1	90702	3	Y	11772	11758	0	1 3
						158	4	12949	9			12	6	214
*02	114884 X	77684	-0-	-37200	-0-	1037	1	67449	3	Y	8323	8385	0	3 6
						43	4	9155	9					149
03	127193 X	42634	-0-	-84559	-0-	445	1	37135	3	Y	4577	4656	0	70
						19	4	5035	9					

RIO STATE 57-T2-34X27 BB				WELL #:	W202H	RRCID ->	297836	COMPL. DATE	05/22/2024	TOTAL	DEPTH	10316	PERF.10281	- 20473
10	SHUT IN	168224	-0-	168224	1126186	1757	1	158269	3	Y	7453	7429	0	112
						8198	9							
11	1279783 X	153597	-0-	-1126186	-0-	1935	1	143511	3	Y	7157	7144	0	1 3
						278	4	7873	9			1	6	123
12	147428 X	147428	-0-	-0-	-0-	2322	1	137474	3	Y	6570	6583	0	1 3
						405	4	7227	9			1	6	108
01	144553 X	142293	-0-	-2260	-0-	2435	1	132852	3	Y	6150	6139	0	1 3
						241	4	6765	9			6	6	112
*02	130564 X	123884	-0-	-6680	-0-	1771	1	115768	3	Y	5700	5708	0	2 6
						75	4	6270	9					102
03	144553 X	118651	-0-	-25902	-0-	1421	1	111270	3	Y	5355	5375	0	82
						69	4	5891	9					

RIO STATE 57-T2-34X27 N				WELL #:	W114H	RRCID ->	297837	COMPL. DATE	05/22/2024	TOTAL	DEPTH	9868	PERF.10002	- 19968
10	SHUT IN	151138	-0-	151138	981907	1481	1	132761	3	Y	15360	15274	0	1 6
						16896	9							230
11	1096695 X	114788	-0-	-981907	-0-	1344	1	100777	3	Y	11363	11396	0	1 3
						168	4	12499	9			1	6	195
12	143685 X	94802	-0-	-48883	-0-	1389	1	82281	3	Y	9900	9930	0	1 3
						242	4	10890	9			2	6	162
01	143685 X	13080	-0-	-130605	-0-	201	1	11395	3	Y	1335	1472	0	1 6
						15	4	1469	9					24
*02	129780 X	15557	-0-	-114223	-0-	193	1	13070	3	Y	2080	2066	0	1 6
						6	4	2288	9					37
03	143685 X	128141	-0-	-15544	-0-	1417	1	111261	3	Y	13997	13819	0	215
						66	4	15397	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H	ASSOCIATED RRCID -> 297842	CAPACITY COMPL. DATE 05/16/2024				TOTAL	DEPTH	9791	PERF.10224 - 17959	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	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10	826130 X	106972	-0-	-719158	-0-	998	1	89892	3	Y	14620	14534	0	1 6	219
						16082	9								
11	79980 X	76235	-0-	-3745	-0-	857	1	63898	3	Y	10331	10371	0	1 3	177
						116	4	11364	9			1	6		
12	82646 X	67137	-0-	-15509	-0-	945	1	55751	3	Y	9377	9397	0	1 3	154
						126	4	10315	9			2	6		
01	82646 X	61196	-0-	-21450	-0-	897	1	50968	3	Y	8409	8401	0	1 3	153
						81	4	9250	9			8	6		
*02	74648 X	39629	-0-	-35019	-0-	514	1	33934	3	Y	4691	4758	0	2 6	84
						21	4	5160	9						
03	105462 X	63285	-0-	-42177	-0-	708	1	54985	3	Y	6871	6850	0		105
						34	4	7558	9						

DEERE 57-T2-5X44 BA				WELL #: W201H	RRCID -> 297848	COMPL. DATE 05/16/2024				TOTAL	DEPTH	10031	PERF.10412 - 18128		
10	670098 X	111311	-0-	-558787	-0-	1093	1	98253	3	Y	10877	10809	0		163
						11965	9								
11	102060 X	96672	-0-	-5388	-0-	1140	1	84787	3	Y	9623	9619	0	1 3	165
						160	4	10585	9			1	6		
12	105462 X	89208	-0-	-16254	-0-	1324	1	78258	3	Y	8588	8609	0	1 3	141
						179	4	9447	9			2	6		
01	105462 X	85151	-0-	-20311	-0-	1347	1	74161	3	Y	8646	8620	0	1 3	157
						132	4	9511	9			9	6		
*02	95256 X	69644	-0-	-25612	-0-	932	1	60815	3	Y	7144	7171	0	2 6	128
						39	4	7858	9						
03	105462 X	66436	-0-	-39026	-0-	737	1	58138	3	Y	6842	6865	0		105
						35	4	7526	9						

DEERE 57-T2-5X44 BB				WELL #: W202H	RRCID -> 297849	COMPL. DATE 05/23/2024				TOTAL	DEPTH	10072	PERF.10099 - 17789		
10	683491 X	115509	-0-	-567982	-0-	1133	1	101903	3	Y	11339	11279	0	1 6	170
						12473	9								
11	101850 X	90560	-0-	-11290	-0-	1078	1	79942	3	Y	8546	8568	0	1 3	146
						139	4	9401	9			1	6		
12	105245 X	71873	-0-	-33372	-0-	1069	1	63292	3	Y	6702	6736	0	1 3	110
						140	4	7372	9			1	6		
01	105245 X	85607	-0-	-19638	-0-	1366	1	75702	3	Y	7646	7608	0	1 3	139
						128	4	8411	9			8	6		
*02	95060 X	37012	-0-	-58048	-0-	516	1	32976	3	Y	3179	3260	0	1 6	57
						23	4	3497	9						
03	105245 X	-0-	-0-	-105245	-0-					Y	-0-	57	0		-0-

DEERE 57-T2-5X44 BF				WELL #: W206H	RRCID -> 297850	COMPL. DATE 05/23/2024				TOTAL	DEPTH	10091	PERF.10430 - 18098		
10	SHUT IN	110098	-0-	110098	673440	1085	1	97588	3	Y	10386	10336	0		156
						11425	9								
11	775143 X	101703	-0-	-673440	-0-	1212	1	90013	3	Y	9371	9365	0	1 3	160
						170	4	10308	9			1	6		
12	89295 X	89295	-0-	-0-	-0-	1345	1	79270	3	Y	7727	7758	0	1 3	127
						180	4	8500	9			1	6		
01	84534 X	84534	-0-	-0-	-0-	1363	1	74963	3	Y	7340	7325	0	1 3	134
						134	4	8074	9			7	6		
*02	71428 X	63533	-0-	-7895	-0-	861	1	56274	3	Y	5784	5813	0	2 6	103
						36	4	6362	9						
03	79081 X	55484	-0-	-23597	-0-	609	1	49583	3	Y	4785	4815	0		73
						28	4	5264	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY RIO STATE 57-T2-34X27 B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H	ASSOCIATED RRCID -> 297870	CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2024				TOTAL	DEPTH	10017	PERF.10254 - 20220	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
10	841395 X	132745	-0-	-708650	-0-	1300 14427	1 9	117018	3	Y	13115	13033	0	1	6		197	
11	116400 X	74344	-0-	-42056	-0-	852 160	1 4	64977	3	Y	7595	7660	0	1	3		130	
12	120280 X	120118	-0-	-162	-0-	1778 321	1 4	105530	3	Y	11354	11295	0	1	3		186	
01	120280 X	99378	-0-	-20902	-0-	1600 157	1 4	87602	3	Y	9108	9118	0	1	3		166	
*02	108640 X	75194	-0-	-33446	-0-	1012 43	1 4	66161	3	Y	7253	7287	0	2	6		130	
03	120280 X	77764	-0-	-42516	-0-	868 41	1 4	68242	3	Y	7830	7840	0				120	
DEERE 57-T2-5X44 F				WELL #: W106H	RRCID -> 297889	COMPL. DATE 05/23/2024				TOTAL	DEPTH	9807	PERF.10245 - 18012					
10	968795 X	128812	-0-	-839983	-0-	1170 22227	1 9	105415	3	Y	20206	20113	0	1	6		303	
11	101989 X	101989	-0-	-0-	-0-	1121 155	1 4	83318	3	Y	15814	15842	0	2	3		271	
12	100471 X	86811	-0-	-13660	-0-	1205 162	1 4	71146	3	Y	12998	13053	0	1	3		213	
01	100471 X	82877	-0-	-17594	-0-	1234 114	1 4	68361	3	Y	11971	11953	0	1	3		218	
*02	90748 X	71364	-0-	-19384	-0-	896 38	1 4	58566	3	Y	10785	10806	0	4	6		193	
03	100471 X	72035	-0-	-28436	-0-	770 37	1 4	59104	3	Y	11022	11046	0				169	
DEERE 57-T2-5X44 C				WELL #: W103H	RRCID -> 297914	COMPL. DATE 05/23/2024				TOTAL	DEPTH	9809	PERF.10143 - 17878					
10	796985 X	93180	-0-	-703805	-0-	878 13178	1 9	79124	3	Y	11980	11932	0	1	6		180	
11	78990 X	75714	-0-	-3276	-0-	861 123	1 4	63996	3	Y	9758	9769	0	1	3		167	
12	81623 X	62682	-0-	-18941	-0-	900 120	1 4	53175	3	Y	7715	7754	0	1	3		126	
01	81623 X	63324	-0-	-18299	-0-	985 96	1 4	53885	3	Y	7598	7577	0	1	3		138	
*02	73724 X	54111	-0-	-19613	-0-	714 30	1 4	46613	3	Y	6140	6166	0	2	6		110	
03	81623 X	50256	-0-	-31367	-0-	550 26	1 4	43501	3	Y	5617	5641	0				86	
DEERE 57-T2-5X44 H				WELL #: W108H	RRCID -> 297916	COMPL. DATE 05/28/2024				TOTAL	DEPTH	9856	PERF.10278 - 16795					
10	SHUT IN	89685	-0-	89685	675618	802 16566	1 9	72317	3	Y	15060	14571	0	411	6		220	
11	747905 X	72287	-0-	-675618	-0-	777 107	1 4	57743	3	Y	12418	12423	0	1	3		213	
12	72137 X	60012	-0-	-12125	-0-	812 109	1 4	48063	3	Y	10025	10071	0	1	3		164	
01	72137 X	51762	-0-	-20375	-0-	751 64	1 4	41983	3	Y	8149	8156	0	1	3		148	
*02	65156 X	44610	-0-	-20546	-0-	538 23	1 4	35232	3	Y	8015	7894	0	128	6		141	
03	72137 X	49934	-0-	-22203	-0-	529 25	1 4	39399	3	Y	9074	9076	0				139	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 YC				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X103H	ASSOCIATED RRCID -> 297917	CAPACITY COMPL. DATE 05/28/2024				TOTAL	DEPTH	9628	PERF.	9988	- 17706
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
10	SHUT IN	176376	-0-	176376	1028248	1577 32602	1 9	142197	3	Y	29638	29478	0	1 6	444
11	1176159 X	147911	-0-	-1028248	-0-	1613 223	1 4	119770 26305	3 9	Y	23914	23943 3	0 6	3 3	409
12	115660 X	115660	-0-	-0-	-0-	1573 211	1 4	92889 20987	3 9	Y	19079	19169 4	0 6	2 3	313
01	95600 X	95600	-0-	-0-	-0-	1383 115	1 4	77095 17007	3 9	Y	15461	15476 15	0 6	1 3	282
*02	93799 X	93799	-0-	-0-	-0-	1131 48	1 4	74099 18521	3 9	Y	16837	16812	0	6 6	301
03	96308 X	96308	-0-	-0-	-0-	1023 49	1 4	75724 19512	3 9	Y	17738	17767	0		272

DEERE 57-T2-5X44 BH				WELL #: W208H	RRCID -> 297918	COMPL. DATE 05/29/2024				TOTAL	DEPTH	10137	PERF.	10557	- 18263
10	SHUT IN	188068	-0-	188068	1008212	1788 25409	1 9	160871	3	Y	23099	22958	0	1 6	346
11	1174113 X	165901	-0-	-1008212	-0-	1911 268	1 4	142045 21677	3 9	Y	19706	19711 2	0 6	2 3	337
12	177754 X	140245	-0-	-37509	-0-	2040 275	1 4	120415 17515	3 9	Y	15923	15995 3	0 6	1 3	261
01	177754 X	71537	-0-	-106217	-0-	1114 77	1 4	61424 8922	3 9	Y	8111	8215 8	0 6	1 3	148
*02	160552 X	41684	-0-	-118868	-0-	552 24	1 4	36363 4745	3 9	Y	4314	4384	0	1 6	77
03	177754 X	82684	-0-	-95070	-0-	948 46	1 4	71760 9930	3 9	Y	9027	8965	0		139

RIO STATE 57-T2-34X27 0				WELL #: W115H	RRCID -> 297940	COMPL. DATE 05/22/2024				TOTAL	DEPTH	9848	PERF.	9980	- 19946
10	SHUT IN	159233	-0-	159233	860044	1562 17111	1 9	140560	3	Y	15555	15480	0	1 6	233
11	994187 X	134143	-0-	-860044	-0-	1593 222	1 4	118293 14035	3 9	Y	12759	12772 1	0 6	1 3	218
12	141608 X	109758	-0-	-31850	-0-	1631 298	1 4	96778 11051	3 9	Y	10046	10096 2	0 6	1 3	165
01	141608 X	84950	-0-	-56658	-0-	1354 131	1 4	74786 8679	3 9	Y	7890	7902 8	0 6	1 3	144
*02	127904 X	83978	-0-	-43926	-0-	1134 48	1 4	74107 8689	3 9	Y	7899	7899	0	3 6	141
03	141608 X	87600	-0-	-54008	-0-	962 46	1 4	75606 10986	3 9	Y	9987	9975	0		153

RIO STATE 57-T2-34X27 XA				WELL #: X201H	RRCID -> 297948	COMPL. DATE 05/22/2024				TOTAL	DEPTH	9708	PERF.	9854	- 19758
10	SHUT IN	84373	-0-	84373	452094	808 11010	1 9	72555	3	Y	10009	9945	0		150
11	550607 X	98513	-0-	-452094	-0-	1153 180	1 4	85150 12030	3 9	Y	10936	10897 1	0 6	1 3	187
12	107672 X	107672	-0-	-0-	-0-	1591 277	1 4	94185 11619	3 9	Y	10563	10574 2	0 6	1 3	173
01	105673 X	105673	-0-	-0-	-0-	1694 170	1 4	92803 11006	3 9	Y	10005	9985 10	0 6	1 3	182
*02	95802 X	95802	-0-	-0-	-0-	1284 55	1 4	83947 10516	3 9	Y	9560	9568	0	3 6	171
03	76663 X	59958	-0-	-16705	-0-	616 31	1 4	50474 8837	3 9	Y	8034	8082	0		123

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 YB				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X102H	ASSOCIATED RRCID -> 297955	CAPACITY COMPL. DATE 05/23/2024				TOTAL	DEPTH	9589	PERF.	9972 - 17692
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	964539 X	124551	-0-	-839988	-0-	1167 18384	1	105000	3	Y	16713	16649	0	251
11	107329 X	107329	-0-	-0-	-0-	1211 169	1	89954 15995	3	Y	14541	14539	0	249
12	99045 X	85208	-0-	-13837	-0-	1208 162	1	71340 12498	3	Y	11362	11422	0	186
01	99045 X	87362	-0-	-11683	-0-	1329 123	1	73636 12274	3	Y	11158	11129	0	203
*02	89460 X	80893	-0-	-8567	-0-	1056 45	1	69033 10759	3	Y	9781	9806	0	175
03	100471 X	82697	-0-	-17774	-0-	918 44	1	70627 11108	3	Y	10098	10118	0	155

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BA				WELL #: W201H	RRCID -> 298152	COMPL. DATE 07/21/2024				TOTAL	DEPTH	10412	PERF.10961 - 21234	
10	SHUT IN	128223	-0-	128223	444702	1291 10775	1	116157	3	Y	9795	9713	0	147
11	SHUT IN	105161	-0-	105161	549863	1263 176	1	93865 9857	3	Y	8961	8954	0	152
12	673621 X	123758	-0-	-549863	-0-	1894 330	1	112107 9427	3	Y	8570	8579	0	140
01	124310 X	117386	-0-	-6924	-0-	1940 188	1	106924 8334	3	Y	7576	7569	0	138
*02	112280 X	102903	-0-	-9377	-0-	1435 61	1	93836 7571	3	Y	6883	6896	0	123
03	124310 X	110273	-0-	-14037	-0-	1304 62	1	101112 7795	3	Y	7086	7100	0	109

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YA				WELL #: X101H	RRCID -> 298159	COMPL. DATE 07/21/2024				TOTAL	DEPTH	9948	PERF.10449 - 20770	
10	SHUT IN	95676	-0-	95676	334878	866 16888	1	77922	3	Y	15353	15243	0	230
11	SHUT IN	81083	-0-	81083	415961	880 121	1	65432 14650	3	Y	13318	13317	0	228
12	503072 X	87111	-0-	-415961	-0-	1206 185	1	70526 15194	3	Y	13813	13811	0	226
01	90148 X	88210	-0-	-1938	-0-	1302 123	1	72176 14609	3	Y	13281	13251	0	242
*02	82414 X	82414	-0-	-0-	-0-	1042 44	1	68080 13248	3	Y	12044	12067	0	215
03	90148 X	87373	-0-	-2775	-0-	936 44	1	72904 13489	3	Y	12263	12290	0	188

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BB				WELL #: W202H	RRCID -> 298161	COMPL. DATE 07/21/2024				TOTAL	DEPTH	10402	PERF.11021 - 21344	
10	SHUT IN	164809	-0-	164809	564032	1649 14955	1	148205	3	Y	13595	13499	0	204
11	SHUT IN	152558	-0-	152558	716590	1848 267	1	137102 13341	3	Y	12128	12122	0	208
12	865789 X	149199	-0-	-716590	-0-	2273 399	1	134578 11949	3	Y	10863	10890	0	178
01	143093 X	143093	-0-	-0-	-0-	2363 231	1	130171 10328	3	Y	9389	9386	0	171
*02	128136 X	128136	-0-	-0-	-0-	1795 76	1	117351 8914	3	Y	8104	8127	0	145
03	127135 X	127135	-0-	-0-	-0-	1499 71	1	117241 8324	3	Y	7567	7596	0	116

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H	ASSOCIATED RRCID -> 298196	CAPACITY COMPL. DATE 07/21/2024				TOTAL	DEPTH 10137	PERF.10758	CNTY: WARD - 21080			
M	ALLOW CODE	GAS 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	SHUT IN	125424	-0-	125424	465377	1111 23749	1 9	100564	3	Y	21590	21431	0	1	6	324
11	SHUT IN	100838	-0-	100838	566215	1085 150	1 4	80497 19106	3 9	Y	17369	17392	0	2	3	297
12	679947 X	113732	-0-	-566215	-0-	1543 254	1 4	90905 21030	3 9	Y	19118	19096	0	2	3	313
01	104625 X	101845	-0-	-2780	-0-	1486 140	1 4	82535 17684	3 9	Y	16076	16079	0	1	3	293
*02	102570 X	102570	-0-	-0-	-0-	1283 55	1 4	83843 17389	3 9	Y	15808	15813	0	5	6	283
03	104625 X	104060	-0-	-565	-0-	1104 54	1 4	86305 16597	3 9	Y	15088	15139	0			232
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BH				WELL #: W208H	RRCID -> 298198	COMPL. DATE 07/23/2024				TOTAL	DEPTH 10266	PERF.10749	- 21080			
10	SHUT IN	104627	-0-	104627	349138	1069 7616	1 9	95942	3	Y	6924	6920	0			48
11	SHUT IN	96660	-0-	96660	445798	1209 174	1 4	89734 5543	3 9	Y	5039	5000	0	1	3	85
12	535653 X	89855	-0-	-445798	-0-	1414 243	1 4	83459 4739	3 9	Y	4308	4321	0	1	6	71
01	104997 X	89238	-0-	-15759	-0-	1498 139	1 4	83220 4381	3 9	Y	3983	3977	0	4	6	73
*02	94836 X	82223	-0-	-12613	-0-	1177 50	1 4	77024 3972	3 9	Y	3611	3618	0	1	6	65
03	104997 X	90337	-0-	-14660	-0-	1093 52	1 4	84994 4198	3 9	Y	3816	3822	0			59
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 F				WELL #: W106H	RRCID -> 298199	COMPL. DATE 07/22/2024				TOTAL	DEPTH 10013	PERF.10633	- 20962			
10	SHUT IN	126519	-0-	126519	559350	1069 29508	1 9	95942	3	Y	26825	26628	0			403
11	715625 X	156275	-0-	-559350	-0-	1704 241	1 4	126502 27828	3 9	Y	25298	25261	0	3	3	433
12	140482 X	140482	-0-	-0-	-0-	1935 345	1 4	114661 23541	3 9	Y	21401	21477	0	2	3	351
01	123291 X	123291	-0-	-0-	-0-	1834 169	1 4	101896 19392	3 9	Y	17629	17640	0	1	3	321
*02	104155 X	104155	-0-	-0-	-0-	1330 56	1 4	87053 15716	3 9	Y	14287	14347	0	5	6	256
03	112374 X	112374	-0-	-0-	-0-	1230 59	1 4	95192 15893	3 9	Y	14448	14482	0			222
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 G				WELL #: W107H	RRCID -> 298200	COMPL. DATE 07/23/2024				TOTAL	DEPTH 10000	PERF.10403	- 20737			
10	SHUT IN	127280	-0-	127280	356267	1070 30152	1 9	96058	3	Y	27411	27159	0	1	6	411
11	SHUT IN	105215	-0-	105215	461482	1165 166	1 4	86434 17450	3 9	Y	15864	15999	0	2	3	272
12	559975 X	98493	-0-	-461482	-0-	1380 245	1 4	81662 15206	3 9	Y	13824	13865	0	1	3	227
01	97495 X	87920	-0-	-9575	-0-	1346 127	1 4	73652 12795	3 9	Y	11632	11634	0	1	3	212
*02	88060 X	81038	-0-	-7022	-0-	1049 45	1 4	68588 11356	3 9	Y	10324	10347	0	4	6	185
03	97495 X	85399	-0-	-12096	-0-	942 45	1 4	73015 11397	3 9	Y	10361	10387	0			159

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YD				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X104H	ASSOCIATED RRCID -> 298201	CAPACITY COMPL. DATE 07/23/2024				TOTAL	DEPTH	9823	PERF.10279	- 20603
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
10	SHUT IN	88313	-0-	88313	369214	769 17928	1 9	69616	3	Y	16298	16219	0	1 6 244
11	SHUT IN	104479	-0-	104479	473693	1111 153	1 4	82385 20830	3 9	Y	18936	18852	0	2 3 324
12	591112 X	117419	-0-	-473693	-0-	1624 247	1 4	94726 20822	3 9	Y	18929	18937	0	2 3 310
01	132000 X	132000	-0-	-0-	-0-	1956 185	1 4	108759 21100	3 9	Y	19182	19122	0	2 3 349
*02	119837 X	119837	-0-	-0-	-0-	1536 65	1 4	100418 17818	3 9	Y	16198	16251	0	6 6 290
03	125825 X	125825	-0-	-0-	-0-	1377 66	1 4	106640 17742	3 9	Y	16129	16171	0	248

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YB				WELL #: X102H	RRCID -> 298212	COMPL. DATE 07/21/2024				TOTAL	DEPTH	9936	PERF.10669	- 20990
10	SHUT IN	158125	-0-	158125	529669	1393 32123	1 9	124609	3	Y	29203	28969	0	1 6 438
11	SHUT IN	136009	-0-	136009	665678	1422 190	1 4	106607 27790	3 9	Y	25264	25263	0	3 3 433
12	815155 X	149477	-0-	-665678	-0-	2009 352	1 4	118801 28315	3 9	Y	25741	25745	0	2 3 422
01	123261 X	123261	-0-	-0-	-0-	1779 178	1 4	99323 21981	3 9	Y	19983	20019	0	2 3 364
*02	126385 X	126385	-0-	-0-	-0-	1587 68	1 4	103776 20954	3 9	Y	19049	19065	0	7 6 341
03	133701 X	133701	-0-	-0-	-0-	1436 69	1 4	111444 20752	3 9	Y	18865	18916	0	290

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J				WELL #: W110H	RRCID -> 298221	COMPL. DATE 07/16/2024				TOTAL	DEPTH	2708	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	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
10	SHUT IN	177390	-0-	177390	658600	1775 16121	1 9	159494	3	Y	14655	14553	0	1 6 220
11	SHUT IN	168170	-0-	168170	826770	2049 295	1 4	151960 13866	3 9	Y	12605	12607	0	1 3 216
12	979869 X	153099	-0-	-826770	-0-	2337 424	1 4	138802 11536	3 9	Y	10487	10528	0	1 3 172
01	164982 X	136539	-0-	-28443	-0-	2229 201	1 4	124849 9260	3 9	Y	8418	8428	0	1 3 153
*02	149016 X	121405	-0-	-27611	-0-	1707 73	1 4	111641 7984	3 9	Y	7258	7161	0	122 6 128
03	164982 X	130993	-0-	-33989	-0-	1567 75	1 4	121389 7962	3 9	Y	7238	7255	0	111

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CASA 56-T2-22X15 B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H	ASSOCIATED RRCID -> 298400	CAPACITY COMPL. DATE 09/26/2024				TOTAL	DEPTH 10576	PERF.10882	CNTY: WARD		- 18173			
M O	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	SHUT IN	190105		-0-	190105	212590		1610 42917	1 9	145578	3	N	39015	36708 1640	0 6	146	3	558
11	SHUT IN	141972		-0-	141972	354562		1505 208	1 4	111850	3 9	N	25826	25272 624	0 6	57	3	431
12	SHUT IN	112951		-0-	112951	467513		1518 274	1 4	89996	3 9	N	19239	19280 74	0 6	2	3	314
01	SHUT IN	92765		-0-	92765	560278		1343 131	1 4	73925	3 9	N	15787	14669 788	0 6	377	3	267
*02	SHUT IN	75544		-0-	75544	635822		919 39	1 4	60327	3 9	N	12963	12994 0	0	4	6	232
*03	712932 X	77110		-0-	-635822	-0-		784 38	1 4	61678	3 9	N	13282	13310 0	0			204

CASA 56-T2-22X15 BA					WELL #: W201H	RRCID -> 298401	COMPL. DATE 09/26/2024				TOTAL	DEPTH 10883	PERF.10968	- 18521				
10	SHUT IN	126131		-0-	126131	126325		1233 15443	1 9	109455	3	N	14039	13827 0	0	1	6	211
11	SHUT IN	156904		-0-	156904	283229		1842 275	1 4	137137	3 9	N	16045	15977 2	0 6	2	3	275
12	SHUT IN	170599		-0-	170599	453828		2565 446	1 4	151793	3 9	N	14359	14395 3	0 6	1	3	235
01	SHUT IN	145459		-0-	145459	599287		2338 216	1 4	129715	3 9	N	11991	11995 12	0 6	1	3	218
*02	SHUT IN	127285		-0-	127285	726572		1739 70	1 4	113960	3 9	N	10469	10496 0	0	4	6	187
*03	864568 X	137996		-0-	-726572	-0-		1584 76	1 4	123568	3 9	N	11607	11616 0	0			178

CASA 56-T2-22X15 BB					WELL #: W202H	RRCID -> 298406	COMPL. DATE 09/26/2024				TOTAL	DEPTH 10883	PERF.11071	- 18645				
10	SHUT IN	141021		-0-	141021	145946		1370 17420	1 9	122231	3	N	15836	15602 0	0	1	6	237
11	SHUT IN	163357		-0-	163357	309303		1921 287	1 4	142772	3 9	N	16706	16653 2	0 6	2	3	286
12	SHUT IN	169579		-0-	169579	478882		2537 448	1 4	150299	3 9	N	14814	14853 3	0 6	1	3	243
01	SHUT IN	135808		-0-	135808	614690		2166 197	1 4	120494	3 9	N	11774	11790 12	0 6	1	3	214
*02	SHUT IN	119492		-0-	119492	734182		1619 68	1 4	106346	3 9	N	10417	10441 0	0	4	6	186
*03	865629 X	131447		-0-	-734182	-0-		1504 72	1 4	117276	3 9	N	11450	11460 0	0			176

CASA 56-T2-22X15 YA					WELL #: X101H	RRCID -> 298407	COMPL. DATE 09/26/2024				TOTAL	DEPTH 10331	PERF.10441	- 17949				
10	SHUT IN	142777		-0-	142777	160857		1256 28424	1 9	113097	3	N	25840	25478 0	0	1	6	388
11	SHUT IN	139395		-0-	139395	300252		1505 218	1 4	111892	3 9	N	23436	23417 3	0 6	3	3	401
12	SHUT IN	127790		-0-	127790	428042		1707 309	1 4	101186	3 9	N	22353	22382 4	0 6	2	3	366
01	SHUT IN	108349		-0-	108349	536391		1548 151	1 4	85607	3 9	N	19130	19127 19	0 6	2	3	348
*02	SHUT IN	93639		-0-	93639	630030		1129 47	1 4	74221	3 9	N	16584	16629 0	0	6	6	297
*03	727165 X	97135		-0-	-630030	-0-		964 47	1 4	77189	3 9	N	17214	17247 0	0			264

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
CASA 56-T2-22X15 YB				WELL #:	X102H	RRCID	-> 298409	COMPL. DATE	09/26/2024	TOTAL	DEPTH	10365	PERF.10676	- 18013
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	SHUT IN	227810	-0-	227810	252348	2016 1	180269 3	N	41386	41139	0			286
11	SHUT IN	197254	-0-	197254	449602	45525 9	155676 3	N	35674	35346	0		4 3	605
12	SHUT IN	152468	-0-	152468	602070	2070 1	39241 9	N	26752	26912	0		2 3	438
01	SHUT IN	120127	-0-	120127	722197	267 4	120643 3	N	21899	21914	0		2 3	399
*02	SHUT IN	104782	-0-	104782	826979	2038 1	29427 9	N	18966	19020	0		6 6	339
*03	933004 X	106025	-0-	-826979	-0-	360 4	94159 3	N	19309	19352	0			296
						1715 1	24089 9							
						164 4	82609 3							
						1257 1	20863 9							
						53 4	83667 3							
						1066 1	21240 9							
						52 4								
BONITA 56-T2-22X15 BG				WELL #:	W207H	RRCID	-> 298421	COMPL. DATE	09/28/2024	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.11071	- 18611
10	0 W	126588	-0-	126588	127158	1200 1	106450 3	N	17216	16958	0		1 6	258
11	0 W	136770	-0-	136770	263928	18938 9	120197 3	N	13383	13409	0		1 3	229
12	0 W	160810	-0-	160810	424738	1609 1	14721 9	N	13879	13877	0		1 3	227
01	0 W	117583	-0-	117583	542321	243 4	142705 3	N	10931	10947	0		1 3	199
*02	0 W	85385	-0-	85385	627706	2408 1	15267 9	N	7906	7961	0		3 6	141
*03	740407 X	112701	-0-	-627706	-0-	430 4	103557 3	N	10187	10172	0			156
						1843 1	12024 9							
						159 4	75498 3							
						1143 1	8697 9							
						47 4	100149 3							
						1282 1	11206 9							
						64 4								
BONITA 56-T2-22X15 H				WELL #:	W108H	RRCID	-> 298422	COMPL. DATE	09/28/2024	TOTAL	DEPTH	10613	PERF.10873	- 18139
10	SHUT IN	168323	-0-	168323	178981	1429 1	128487 3	N	34915	34408	0		2 6	524
11	SHUT IN	138723	-0-	138723	317704	38407 9	108054 3	N	26378	26444	0		3 3	452
12	SHUT IN	122306	-0-	122306	440010	1447 1	29016 9	N	20638	20746	0		2 3	338
01	SHUT IN	87037	-0-	87037	527047	206 4	97655 3	N	15136	15182	0		1 3	276
*02	SHUT IN	79919	-0-	79919	606966	1651 1	69052 3	N	14051	14071	0		5 6	251
*03	685244 X	78278	-0-	-606966	-0-	298 4	16650 9	N	14021	14057	0			215
						1232 1	63459 3							
						103 4	15456 9							
						963 1	62025 3							
						41 4	15423 9							
						791 1								
						39 4								
BONITA 56-T2-22X15 YD				WELL #:	X104H	RRCID	-> 298423	COMPL. DATE	09/28/2024	TOTAL	DEPTH	10396	PERF.10479	- 17974
10	SHUT IN	198250	-0-	198250	209925	1667 1	150094 3	N	42263	39095	0		2592 6	595
11	SHUT IN	165278	-0-	165278	375203	46489 9	128077 3	N	32044	31503	0		65 3	539
12	SHUT IN	148063	-0-	148063	523266	1722 1	35248 9	N	25875	25919	0		2 3	423
01	SHUT IN	112473	-0-	112473	635739	231 4	117271 3	N	20256	20054	0		120 3	364
*02	SHUT IN	100832	-0-	100832	736571	1983 1	28463 9	N	18247	18279	0		6 6	326
*03	837091 X	100520	-0-	-736571	-0-	346 4	88476 3	N	18173	18220	0			279
						1582 1	22282 9							
						133 4	79503 3							
						1206 1	20072 9							
						51 4	79463 3							
						1017 1	19990 9							
						50 4								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BONITA 56-T2-22X15 BH				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W208H	ASSOCIATED RRCID -> 298424	CAPACITY COMPL. DATE 09/28/2024				TOTAL	DEPTH 10948	PERF.10989	CNTY: WARD		- 18493		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	144813	-0-	144813	147972		1360 22256	1 9	121197	3	N	20233	19932	0	1	6	303
11	SHUT IN	174343	-0-	174343	322315		2016 299	1 4	149982	3	N	20042	19998	0	2	3	343
12	SHUT IN	166715	-0-	166715	489030		2465 441	1 4	146155	3	N	16049	16125	0	1	3	263
01	SHUT IN	133543	-0-	133543	622573		2120 201	1 4	117198	3	N	12749	12766	0	1	3	232
*02	SHUT IN	115870	-0-	115870	738443		1550 65	1 4	102191	3	N	10967	10999	0	4	6	196
*03	871228 X	132785	-0-	-738443	-0-		1491 72	1 4	117585	3	N	12397	12403	0			190
									13637	9							
BONITA 56-T2-22X15 G				WELL #: W107H	RRCID -> 298444		COMPL. DATE 09/28/2024				TOTAL	DEPTH 10603	PERF.11019			- 18388	
10	SHUT IN	173047	-0-	173047	182626		1533 33931	1 9	137583	3	N	30846	30397	0	1	6	463
11	SHUT IN	154321	-0-	154321	336947		1628 234	1 4	121585	3	N	28067	28043	0	3	3	481
12	SHUT IN	130505	-0-	130505	467452		1769 318	1 4	104696	3	N	21565	21687	0	2	3	353
01	SHUT IN	101425	-0-	101425	568877		1482 124	1 4	82051	3	N	16153	16195	0	1	3	294
*02	SHUT IN	84962	-0-	84962	653839		1035 44	1 4	68245	3	N	14216	14251	0	5	6	254
*03	736372 X	82533	-0-	-653839	-0-		839 42	1 4	66351	3	N	13910	13950	0			214
									15301	9							
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YB				WELL #: X102H	RRCID -> 298748		COMPL. DATE 12/06/2024				TOTAL	DEPTH 9894	PERF. N/A				
12	SHUT IN	94636	-0-	94636	94636		1295 162	1 4	75657	3	N	15929	15664	0	1	3	261
01	SHUT IN	130154	-0-	130154	224790		1804 149	1 4	100618	3	N	25075	21283	0	101	3	390
*02	SHUT IN	44189	-0-	44189	268979		522 19	1 4	35221	3	N	7661	3562	0	63	6	136
03	SHUT IN	114142	-0-	114142	383121		1191 56	1 4	91480	3	N	19468	19305	0			299
									21415	9							
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BG				WELL #: W207H	RRCID -> 298749		COMPL. DATE 12/13/2024				TOTAL	DEPTH 10252	PERF. N/A				
12	SHUT IN	47897	-0-	47897	47897		679 82	1 4	39874	3	N	6602	6492	0	1	3	108
01	SHUT IN	154556	-0-	154556	202453		2366 241	1 4	132409	3	N	17764	17530	0	1	3	323
*02	SHUT IN	134474	-0-	134474	336927		1798 79	1 4	117326	3	N	13883	13953	0	5	6	248
03	SHUT IN	87169	-0-	87169	424096		917 34	1 4	78628	3	N	6900	7042	0			106
									7590	9							
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 G				WELL #: W107H	RRCID -> 298750		COMPL. DATE 12/13/2024				TOTAL	DEPTH 10077	PERF. N/A				
12	SHUT IN	47931	-0-	47931	47931		679 82	1 4	39876	3	N	6631	6520	0	1	3	109
01	SHUT IN	167004	-0-	167004	214935		2476 254	1 4	138368	3	N	23551	23206	0	2	3	429
*02	SHUT IN	151501	-0-	151501	366436		1925 84	1 4	125769	3	N	21566	21602	0	7	6	386
03	SHUT IN	95070	-0-	95070	461506		951 35	1 4	78598	3	N	14078	14248	0			216
									15486	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.	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
12	SHUT IN	47697	-0-	47697	47697	675 1	39642 3	N	6635	6524 0	1 3	109		
						81 4	7299 9			1 6				
01	SHUT IN	160189	-0-	160189	207886	2356 1	130894 3	N	24266	23907 0	2 3	442		
						246 4	26693 9			24 6				
*02	SHUT IN	162144	-0-	162144	370030	2016 1	131674 3	N	25788	25760 0	9 6	461		
						87 4	28367 9							
03	SHUT IN	165906	-0-	165906	535936	1835 1	138324 3	N	23328	23431 0		358		
						86 4	25661 9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BH				WELL #:	W208H	RRCID ->	298810	COMPL. DATE	12/13/2024	TOTAL	DEPTH	10272	PERF.	N/A
12	SHUT IN	47790	-0-	47790	47790	677 1	39736 3	N	6632	6521 0	1 3	109		
						82 4	7295 9			1 6				
01	SHUT IN	143467	-0-	143467	191257	2239 1	124320 3	N	15162	14979 0	1 3	276		
						230 4	16678 9			15 6				
*02	SHUT IN	137590	-0-	137590	328847	1881 1	123088 3	N	11399	11467 0	4 6	204		
						82 4	12539 9							
03	SHUT IN	148332	-0-	148332	477179	1775 1	133096 3	N	12161	12178 0		187		
						84 4	13377 9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YC				WELL #:	X103H	RRCID ->	298812	COMPL. DATE	12/13/2024	TOTAL	DEPTH	9853	PERF.	N/A
12	SHUT IN	157631	-0-	157631	157631	2137 1	125028 3	N	27457	27000 0	2 3	450		
						263 4	30203 9			5 6				
01	SHUT IN	282673	-0-	282673	440304	4063 1	224826 3	N	48566	48080 0	4 3	884		
						361 4	53423 9			48 6				
*02	SHUT IN	98457	-0-	98457	538761	1141 1	74707 3	N	20509	21019 0	7 6	367		
						49 4	22560 9							
03	SHUT IN	98358	-0-	98358	637119	913 1	77391 3	N	18200	18288 0		279		
						34 4	20020 9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2				WELL #:	W115H	RRCID ->	298869	COMPL. DATE	06/09/2024	TOTAL	DEPTH	10089	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	59525	-0-	59525	59525	794 1	46558 3	N	10983	10771 0	1 3	200		
						92 4	12081 9			11 6				
*02	SHUT IN	137520	-0-	137520	197045	1740 1	113362 3	N	20311	20141 0	7 6	363		
						76 4	22342 9							
03	SHUT IN	137184	-0-	137184	334229	1502 1	115267 3	N	18493	18572 0		284		
						73 4	20342 9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2				WELL #:	X202H	RRCID ->	298873	COMPL. DATE	05/27/2024	TOTAL	DEPTH	9967	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	14193	-0-	14193	14193	216 1	12340 3	N	1459	1431 0	1 6	27		
						32 4	1605 9							
*02	SHUT IN	81256	-0-	81256	95449	1023 1	66849 3	N	12127	11933 0	4 6	217		
						44 4	13340 9							
03	SHUT IN	96267	-0-	96267	191716	1039 1	80000 3	N	13798	13803 0		212		
						50 4	15178 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY																				
HAT TRICK 56-T1-42X31 H																				
WELL #: W108H RRCID -> 298880 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 10445 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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	60422	-0-	-0-	60422	60422	60422			795	1	43174	3	N	14894	13542	0	543	1	794
										70	4	16383	9			1	3	14	6	
*02	SHUT IN	92602	-0-	-0-	92602	153024	153024			1046	1	68590	3	N	20840	21245	0	7	6	382
										42	4	22924	9							
03	SHUT IN	92227	-0-	-0-	92227	245251	245251			885	1	67587	3	N	21556	21280	0	218	1	440
										43	4	23712	9							
HAT TRICK 56-T1-42X31 BG WELL #: W207H RRCID -> 298881 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 10669 PERF. N/A																				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	50267	-0-	-0-	50267	50267	50267			724	1	40495	3	N	8174	5386	0	141	1	241
										57	4	8991	9			120	3	2286	6	
*02	SHUT IN	119410	-0-	-0-	119410	169677	169677			1558	1	102047	3	N	14311	14289	0	5	6	258
										63	4	15742	9							
03	SHUT IN	136111	-0-	-0-	136111	305788	305788			1528	1	116821	3	N	16081	15996	0	64	1	279
										73	4	17689	9							
HAT TRICK 56-T1-42X31 YD WELL #: X104H RRCID -> 298882 COMPL. DATE 08/04/2024 TOTAL DEPTH 10160 PERF. N/A																				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	70631	-0-	-0-	70631	70631	70631			937	1	52160	3	N	15878	14634	0	478	1	750
										68	4	17466	9			1	3	15	6	
*02	SHUT IN	126669	-0-	-0-	126669	197300	197300			1426	1	93505	3	N	28800	29016	0	10	6	524
										58	4	31680	9							
03	SHUT IN	131873	-0-	-0-	131873	329173	329173			1247	1	94764	3	N	32547	32325	0	164	1	582
										60	4	35802	9							
HAT TRICK 56-T1-42X31 BB WELL #: W202H RRCID -> 298883 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 10632 PERF. N/A																				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	19385	-0-	-0-	19385	19385	19385			276	1	16480	3	N	2382	2337	0	2	6	43
										9	4	2620	9							
*02	SHUT IN	101448	-0-	-0-	101448	120833	120833			1283	1	85092	3	N	13656	13450	0	5	6	244
										51	4	15022	9							
03	SHUT IN	100630	-0-	-0-	100630	221463	221463			1059	1	85314	3	N	12914	12870	0	59	1	229
										52	4	14205	9							
HAT TRICK 56-T1-42X31 A WELL #: W101H RRCID -> 298884 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 10358 PERF. N/A																				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	32506	-0-	-0-	32506	32506	32506			401	1	23926	3	N	7424	7281	0	1	3	135
										13	4	8166	9			7	6			
*02	SHUT IN	122475	-0-	-0-	122475	154981	154981			1289	1	85588	3	N	32316	26844	0	290	3	487
										50	4	35548	9			4830	6			
03	SHUT IN	105552	-0-	-0-	105552	260533	260533			977	1	77384	3	N	24677	24372	0	272	1	520
										46	4	27145	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROJECTS 57-T2-47X2				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W114H		ASSOCIATED RRCID -> 298886	CAPACITY COMPL. DATE 06/01/2024				TOTAL	DEPTH	9996	PERF.	N/A			
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	6351	-0-	-0-	-0-	6351	6351	6351	78	1	4968	3	N	1173	1151	0	1 6	21
									15	4	1290	9						
*02	SHUT IN	78676	-0-	-0-	-0-	78676	85027	85027	1021	1	66102	3	N	10462	10292	0	4 6	187
									45	4	11508	9						
03	SHUT IN	103976	-0-	-0-	-0-	103976	189003	189003	1136	1	87267	3	N	14108	14078	0		217
									54	4	15519	9						

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 A						WELL #: W101H	RRCID -> 298905	COMPL. DATE 06/10/2024				TOTAL	DEPTH	10088	PERF.	N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	95939	-0-	-0-	-0-	95939	95939	95939	1313	1	76697	3	N	16148	15879	0	1 3	265
									166	4	17763	9			3	6		
01	SHUT IN	155069	-0-	-0-	-0-	155069	251008	251008	2245	1	124086	3	N	25912	25677	0	2 3	472
									235	4	28503	9			26	6		
*02	SHUT IN	124767	-0-	-0-	-0-	124767	375775	375775	1554	1	101755	3	N	19447	19564	0	7 6	348
									66	4	21392	9						
03	SHUT IN	123934	-0-	-0-	-0-	123934	499709	499709	1300	1	101056	3	N	19561	19609	0		300
									61	4	21517	9						

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 B						WELL #: W102H	RRCID -> 298906	COMPL. DATE 06/03/2024				TOTAL	DEPTH	10087	PERF.	N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	95448	-0-	-0-	-0-	95448	95448	95448	1306	1	76305	3	N	16065	15798	0	1 3	263
									165	4	17672	9			3	6		
01	SHUT IN	128050	-0-	-0-	-0-	128050	223498	223498	1891	1	104680	3	N	19358	19248	0	2 3	352
									185	4	21294	9			19	6		
*02	SHUT IN	36858	-0-	-0-	-0-	36858	260356	260356	456	1	30864	3	N	5018	5278	0	2 6	90
									18	4	5520	9						
03	SHUT IN	107256	-0-	-0-	-0-	107256	367612	367612	1193	1	90024	3	N	14530	14397	0		223
									56	4	15983	9						

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BA						WELL #: W201H	RRCID -> 298907	COMPL. DATE 06/24/2024				TOTAL	DEPTH	10248	PERF.	N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	96035	-0-	-0-	-0-	96035	96035	96035	1315	1	76774	3	N	16164	15895	0	1 3	265
									166	4	17780	9			3	6		
01	SHUT IN	165790	-0-	-0-	-0-	165790	261825	261825	2551	1	141729	3	N	19314	19206	0	2 3	352
									265	4	21245	9			19	6		
*02	SHUT IN	144631	-0-	-0-	-0-	144631	406456	406456	1958	1	128821	3	N	12512	12636	0	4 6	224
									89	4	13763	9						
03	SHUT IN	129458	-0-	-0-	-0-	129458	535914	535914	1481	1	115117	3	N	11627	11673	0		178
									70	4	12790	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
HAT TRICK 56-T1-42X31 YA				WELL #:	X101H	RRCID ->	298912	COMPL. DATE	08/21/2024	TOTAL	DEPTH	10093	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	17004	-0-	17004	17004	216	1	13119	3	N	3329	3265	0	3	61
						7	4	3662	9						
*02	SHUT IN	155300	-0-	155300	172304	1715	1	114182	3	N	35759	35168	0	12	640
						68	4	39335	9						
03	SHUT IN	155538	-0-	155538	327842	1434	1	116152	3	N	34443	34293	0	172	618
						65	4	37887	9						

HAT TRICK 56-T1-42X31 G				WELL #:	W107H	RRCID ->	298935	COMPL. DATE	08/13/2024	TOTAL	DEPTH	10415	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*01	SHUT IN	62689	-0-	62689	62689	822	1	44506	3	N	15713	14271	0	581	846
						77	4	17284	9			1	3	14	
*02	SHUT IN	100294	-0-	100294	162983	1122	1	73488	3	N	23308	23719	0	8	427
						45	4	25639	9						
03	SHUT IN	107148	-0-	107148	270131	1017	1	77667	3	N	25832	25520	0	228	511
						49	4	28415	9						

HAT TRICK 56-T1-42X31 B				WELL #:	W102H	RRCID ->	298940	COMPL. DATE	09/06/2024	TOTAL	DEPTH	10387	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	29296	-0-	29296	29296	354	1	21383	3	N	6862	6729	0	1	125
						11	4	7548	9			7	6		
*02	SHUT IN	137909	-0-	137909	167205	1488	1	98710	3	N	34230	33731	0	12	612
						58	4	37653	9						
03	SHUT IN	111648	-0-	111648	278853	999	1	82170	3	N	25850	25792	0	180	490
						44	4	28435	9						

HAT TRICK 56-T1-42X31 BH				WELL #:	W208H	RRCID ->	298941	COMPL. DATE	09/02/2024	TOTAL	DEPTH	10681	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*01	SHUT IN	45544	-0-	45544	45544	674	1	37519	3	N	6630	6210	0	149	264
						58	4	7293	9			1	3	6	
*02	SHUT IN	109269	-0-	109269	154813	1399	1	91432	3	N	14892	14882	0	5	269
						57	4	16381	9						
03	SHUT IN	135046	-0-	135046	289859	1492	1	114464	3	N	17290	17187	0	71	301
						71	4	19019	9						

HAT TRICK 56-T1-42X31 BA				WELL #:	W201H	RRCID ->	298957	COMPL. DATE	09/26/2024	TOTAL	DEPTH	10609	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	23146	-0-	23146	23146	334	1	19875	3	N	2660	2609	0	3	48
						11	4	2926	9						
*02	SHUT IN	110374	-0-	110374	133520	1407	1	93390	3	N	14110	13901	0	5	252
						56	4	15521	9						
03	SHUT IN	114941	-0-	114941	248461	1202	1	98293	3	N	13991	13940	0	58	245
						56	4	15390	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD												
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408																	
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BB				WELL #:	W202H	RRCID ->	298968	COMPL. DATE	06/17/2024	TOTAL	DEPTH	10255	PERF.	N/A								
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	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	96057	-0-	-0-	-0-	96057	96057	96057	96057	96057	1315	1	76791	3	3	N	16168	15899	0	1	3	265
											166	4	17785	9	9			3	6			
01	SHUT IN	168672	-0-	-0-	-0-	168672	264729	264729	264729	264729	2596	1	142210	3	3	N	21443	21295	0	2	3	390
											279	4	23587	9	9			21	6			
*02	SHUT IN	51856	-0-	-0-	-0-	51856	316585	316585	316585	316585	679	1	45528	3	3	N	5115	5412	0	2	6	91
											22	4	5627	9	9							
03	SHUT IN	132892	-0-	-0-	-0-	132892	449477	449477	449477	449477	1515	1	118759	3	3	N	11406	11322	0			175
											71	4	12547	9	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YA				WELL #:	X101H	RRCID ->	298969	COMPL. DATE	05/19/2024	TOTAL	DEPTH	9891	PERF.	N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	175414	-0-	-0-	-0-	175414	175414	175414	175414	175414	2299	1	134227	3	3	N	35090	34505	0	3	3	575
											289	4	38599	9	9			7	6			
01	SHUT IN	183510	-0-	-0-	-0-	183510	358924	358924	358924	358924	2594	1	142519	3	3	N	34688	34593	0	3	3	632
											240	4	38157	9	9			35	6			
*02	SHUT IN	124228	-0-	-0-	-0-	124228	483152	483152	483152	483152	1537	1	101565	3	3	N	19141	19424	0	7	6	342
											71	4	21055	9	9							
03	SHUT IN	111699	-0-	-0-	-0-	111699	594851	594851	594851	594851	1225	1	91526	3	3	N	17169	17247	0			264
											62	4	18886	9	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2				WELL #:	W109H	RRCID ->	298977	COMPL. DATE	05/23/2024	TOTAL	DEPTH	10037	PERF.	N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	32145	-0-	-0-	-0-	32145	32145	32145	32145	32145	400	1	24197	3	3	N	6831	6699	0	1	3	124
											34	4	7514	9	9			7	6			
*02	SHUT IN	94473	-0-	-0-	-0-	94473	126618	126618	126618	126618	1166	1	76091	3	3	N	15604	15444	0	5	6	279
											52	4	17164	9	9							
03	SHUT IN	99231	-0-	-0-	-0-	99231	225849	225849	225849	225849	1060	1	81824	3	3	N	14814	14866	0			227
											52	4	16295	9	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2				WELL #:	X203H	RRCID ->	298978	COMPL. DATE	05/30/2024	TOTAL	DEPTH	10147	PERF.	N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	59433	-0-	-0-	-0-	59433	59433	59433	59433	59433	816	1	46238	3	3	N	11173	10958	0	1	3	203
											89	4	12290	9	9			11	6			
*02	SHUT IN	131217	-0-	-0-	-0-	131217	190650	190650	190650	190650	1636	1	107123	3	3	N	20350	20182	0	7	6	364
											73	4	22385	9	9							
03	SHUT IN	137090	-0-	-0-	-0-	137090	327740	327740	327740	327740	1486	1	114036	3	3	N	19542	19606	0			300
											72	4	21496	9	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 G				WELL #:	W107H	RRCID ->	299052	COMPL. DATE	09/06/2024	TOTAL	DEPTH	9916	PERF.	N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	41063	-0-	-0-	-0-	41063	41063	41063	41063	41063	439	1	29427	3	3	N	10163	9978	0	3	6	182
											18	4	11179	9	9							
03	SHUT IN	70353	-0-	-0-	-0-	70353	111416	111416	111416	111416	668	1	50706	3	3	N	17224	17142	0			264
											33	4	18946	9	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 YD														
WELL #: X104H RRCID -> 299054 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 9730 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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	29676	-0-	29676	29676	309	1	20658	3	N	7905	7761	0	141
						13	4	8696	9					
03	SHUT IN	13565	-0-	13565	43241	144	1	9453	3	N	3598	3684	0	55
						10	4	3958	9					
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 I														
WELL #: W109H RRCID -> 299056 COMPL. DATE 08/13/2024 TOTAL DEPTH 9818 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	36911	-0-	36911	36911	385	1	25722	3	N	9807	9629	0	175
						16	4	10788	9					
03	SHUT IN	54923	-0-	54923	91834	511	1	38583	3	N	14367	14321	0	221
						25	4	15804	9					
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 F														
WELL #: W106H RRCID -> 299057 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 9967 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	18908	-0-	18908	18908	213	1	14406	3	N	3892	3821	0	70
						8	4	4281	9					
03	SHUT IN	141082	-0-	141082	159990	1437	1	107067	3	N	29552	29168	0	454
						71	4	32507	9					
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YC														
WELL #: X103H RRCID -> 299131 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 9737 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	925	-0-	925	925	11	1	774	3	N	127	125	0	2
						140	9							
03	SHUT IN	124747	-0-	124747	125672	1240	1	98961	3	N	22268	21928	0	342
						51	4	24495	9					
BRIGHAM OPERATING, LLC														
RALPHIE 7 UNIT														
WELL #: 092825 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 11036 - 16220														
10	29574 X	24704	-0-	-4870	-0-	1190	1	20409	3	Y	2823	2842	0	43
						3105	9							
11	27060 X	23205	-0-	-3855	-0-	1152	1	19411	3	Y	2402	2371	0	74
						2642	9							
12	27653 X	27653	-0-	-0-	-0-	1190	1	23263	3	Y	2909	2894	0	89
						3200	9							
01	27125 X	18361	-0-	-8764	-0-	1190	1	14893	3	Y	2071	2083	0	77
						2278	9							
02	17710 X	17710	-0-	-0-	-0-	1075	1	14170	3	Y	2241	2240	0	78
						2465	9							
03	27652 X	21817	-0-	-5835	-0-	1190	1	17882	3	Y	2495	2516	0	57
						2745	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 092825 WELL #:		1H	ASSOCIATED RRCID -> 291087		CAPACITY COMPL. DATE 10/24/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10814 PERF.10976 - 16100								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		26398 X	26398	-0-	-0-	-0-		1190	1	20193	3	Y	4559	4590	0				344	
11		26321 X	26321	-0-	-0-	-0-		5015	9	20586	3	Y	4166	4113	0				397	
12		29219 X	29219	-0-	-0-	-0-		1152	1	22834	3	Y	4723	4698	0				422	
01		22444 X	18812	-0-	-3632	-0-		4583	9	13782	3	Y	3491	3512	0				401	
02		20753 X	20753	-0-	-0-	-0-		1190	1	15041	3	Y	4215	4213	0				403	
03		28985 X	24305	-0-	-4680	-0-		3840	9	18262	3	Y	4412	4449	0				366	
								1075	1											
								4637	9											
								1190	1											
								4853	9											
RALPHIE 7 UNIT			WELL #:		5H	RRCID -> 294682		COMPL. DATE 01/03/2023				TOTAL DEPTH 10106 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	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								
10	29729 X	26057	-0-	-3672	-0-		1190	1	20174	3	Y	4266	4295	0					98	
11	28770 X	17543	-0-	-11227	-0-		4693	9	11981	3	Y	4009	3958	0					149	
12	29109 X	10071	-0-	-19038	-0-		1152	1	6043	3	Y	2580	2566	0					163	
01	29109 X	10072	-0-	-19037	-0-		4410	9	6178	3	Y	2458	2472	0					149	
02	15669 X	15669	-0-	-0-	-0-		1190	1	12206	3	Y	2171	2170	0					150	
03	22816 X	14564	-0-	-8252	-0-		2838	9	11094	3	Y	2073	2090	0					133	
							2704	9												
							1075	1												
							2388	9												
							1190	1												
							2280	9												
RALPHIE 7 UNIT			WELL #:		3H	RRCID -> 294846		COMPL. DATE 01/04/2023				TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 17054								
10	34405 X	34405	-0-	-0-	-0-		1190	1	26572	3	Y	6039	6080	0					1	
11	30828 X	30828	-0-	-0-	-0-		6643	9	23985	3	Y	5174	5109	0					66	
12	34900 X	34900	-0-	-0-	-0-		1152	1	27388	3	Y	5747	5716	0					97	
01	31806 X	19227	-0-	-12579	-0-		5691	9	13268	3	Y	4335	4360	0					72	
02	31994 X	31994	-0-	-0-	-0-		1190	1	24532	3	Y	5806	5803	0					75	
*03	35838 X	35838	-0-	-0-	-0-		6322	9	28606	3	Y	5493	5539	0					29	
							1190	1												
							4769	9												
							1075	1												
							6387	9												
							1190	1												
							6042	9												

PHANTOM (WOLFCAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT														
		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		//CONT.//		092825										
		WELL #:		4H	RRCID ->	294848	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	10770	PERF.	10899 - 15716	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	26814 X	26814	-0-	-0-	-0-	1190	1	20272	3	Y	4865	4899	0	30
						5352	9							
11	25020 X	21947	-0-	-3073	-0-	1152	1	16229	3	Y	4151	4099	0	82
						4566	9							
12	27935 X	27935	-0-	-0-	-0-	1190	1	21214	3	Y	5028	5001	0	109
						5531	9							
01	25854 X	22343	-0-	-3511	-0-	1190	1	16129	3	Y	4567	4593	0	83
						5024	9							
02	24056 X	24056	-0-	-0-	-0-	1075	1	17723	3	Y	4780	4778	0	85
						5258	9							
*03	25527 X	25527	-0-	-0-	-0-	1190	1	19055	3	Y	4802	4842	0	45
						5282	9							
LAKEWOOD ENERGY LLC STATE WHITE ROCK														
				100119										
		WELL #:		5H	RRCID ->	293758	COMPL. DATE	01/31/2023	TOTAL	DEPTH	11049	PERF.	11129 - 16061	
10	87947 X	71727	-0-	-16220	-0-	68027	2	78	4	Y	3293	3259	0	145
						3622	9							
11	82680 X	70110	-0-	-12570	-0-	66629	3	76	4	Y	3095	3107	0	133
						3405	9							
12	82863 X	69284	-0-	-13579	-0-	66350	2	551	4	Y	2166	2157	0	142
						2383	9							
01	83421 X	72601	-0-	-10820	-0-	68345	3	1128	4	Y	2844	2846	0	140
						3128	9							
02	73948 X	NO RPT	-0-	-73948	-0-					Y	NO RPT			140
03	72447 X	NO RPT	-0-	-72447	-0-					Y	NO RPT			140
STATE WHITE ROCK														
				WELL #:	3H	RRCID ->	295796	COMPL. DATE	09/02/2023	TOTAL	DEPTH	10443	PERF.	10537 - 15418
10	57505 X	55085	-0-	-2420	-0-	51508	2	59	4	Y	3198	3195	0	141
						3518	9							
11	55650 X	53028	-0-	-2622	-0-	47935	3	55	4	Y	4580	4524	0	197
						5038	9							
12	57505 X	51888	-0-	-5617	-0-	47425	2	394	4	Y	3699	3652	0	244
						4069	9							
01	56792 X	46329	-0-	-10463	-0-	41159	3	679	4	Y	4083	4124	0	203
						4491	9							
02	51296 X	NO RPT	-0-	-51296	-0-					Y	NO RPT			203
03	55087 X	NO RPT	-0-	-55087	-0-					Y	NO RPT			203
STATE WHITE ROCK														
				WELL #:	1H	RRCID ->	295828	COMPL. DATE	08/30/2023	TOTAL	DEPTH	10388	PERF.	10529 - 15125
10	32581 X	27753	-0-	-4828	-0-	23883	2	27	4	Y	3494	3470	0	155
						3843	9							
11	31530 X	27677	-0-	-3853	-0-	23844	3	27	4	Y	3460	3465	0	150
						3806	9							
12	32581 X	23983	-0-	-8598	-0-	21109	2	175	4	Y	2454	2440	0	164
						2699	9							
01	32581 X	30844	-0-	-1737	-0-	27020	3	446	4	Y	3071	3080	0	155
						3378	9							
02	31416 X	NO RPT	-0-	-31416	-0-					Y	NO RPT			155
03	28613 X	NO RPT	-0-	-28613	-0-					Y	NO RPT			155

PHANTOM (WOLFCAMP) LAKEWOOD ENERGY LLC STATE WHITE ROCK															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100119 WELL #: 4H RRCID -> 295896 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10660 - 15459															CAPACITY 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		BALANCE																								
10	177543	X	177543	-0-	-0-	-0-	165155	2	188	4	Y	11091	10985	0						487																								
11	160002	X	160002	-0-	-0-	-0-	12200	9												475																								
12	158478	X	158478	-0-	-0-	-0-	147658	3	169	4	Y	11068	11080	0						662																								
01	146123	X	146123	-0-	-0-	-0-	12175	9												517																								
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	146191	2	1214	4	Y	10066	9879	0						517																								
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11073	9												517																								
							132857	3	1794	4	Y	10429	10574	0																														
							11472	9																																				

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1072

[illegible]

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC				//CONT.//	100158									
HAMBURGLAR				WELL #:	2WA	RRCID	-> 298636	COMPL.	DATE 06/10/2024	TOTAL	DEPTH 11648	PERF.11751	- 16577	
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
10	0	W	48430	-0-	48430	163444	35890 3	12540 9	N	11400	11265 0			591
11	0	W	44966	-0-	44966	208410	33529 3	1272 5	N	9241	9347 0			485
							10165 9							
12	0	W	51074	-0-	51074	259484	34446 3	5999 5	N	9663	9361 0			787
							10629 9							
01	0	W	49742	-0-	49742	309226	31163 3	9995 5	N	7804	7748 0			843
							8584 9							
02	0	W	37782	-0-	37782	347008	23659 3	7351 5	N	6156	6041 1			958
							6772 9							
03	388599	X	41591	-0-	-347008	-0-	26111 3	8560 5	N	6291	6194 1			1055
							6920 9							
HAMBURGLAR				WELL #:	2XY	RRCID	-> 298637	COMPL.	DATE 06/10/2024	TOTAL	DEPTH 11479	PERF.11674	- 16398	
10	0	W	59963	-0-	59963	174241	44434 3	15529 9	N	14117	13949 0			559
11	0	W	44947	-0-	44947	219188	33254 3	1261 5	N	9484	9594 0			449
							10432 9							
12	0	W	46571	-0-	46571	265759	31093 3	5415 5	N	9148	8863 0			734
							10063 9							
01	0	W	43480	-0-	43480	309239	27225 3	8731 5	N	6840	6792 0			782
							7524 9							
02	0	W	30993	-0-	30993	340232	19343 3	6010 5	N	5127	5032 1			877
							5640 9							
03	379206	X	38974	-0-	-340232	-0-	24342 3	7980 5	N	6047	5954 1			970
							6652 9							
HAMBURGLAR				WELL #:	1WC	RRCID	-> 298656	COMPL.	DATE 06/09/2024	TOTAL	DEPTH 12218	PERF.12407	- 17246	
10	0	W	138430	-0-	138430	311880	118563 3	19867 9	N	18061	17846 0			521
11	0	W	113618	-0-	113618	425498	95485 3	3622 5	N	13192	13344 0			369
							14511 9							
12	0	W	107391	-0-	107391	532889	80925 3	14093 5	N	11248	10896 0			721
							12373 9							
01	0	W	99881	-0-	99881	632770	67511 3	21652 5	N	9744	9674 0			791
							10718 9							
02	0	W	85022	-0-	85022	717792	58044 3	18035 5	N	8130	7980 1			941
							8943 9							
03	804550	X	86758	-0-	-717792	-0-	58639 3	19223 5	N	8087	7963 1			1065
							8896 9							
THUNDERBALL				WELL #:	1WB	RRCID	-> 298678	COMPL.	DATE 07/29/2023	TOTAL	DEPTH 13183	PERF.13677	- 20278	
10	26067	X	26067	-0-	-0-	-0-	20673 3	5394 9	N	4904	4809 0			3751
11	28963	X	28963	-0-	-0-	-0-	20344 3	8619 9	N	7835	7614 0			3972
12	25046	X	25046	-0-	-0-	-0-	14909 3	10137 9	N	9215	8997 0			4190
							-0-							
01	23712	X	23712	-0-	-0-	-0-	14909 3	8803 9	N	8003	7930 0			4263
02	18788	X	15062	-0-	-3726	-0-	8922 3	6140 9	N	5582	5579 0			4266
*03	30537	X	30537	-0-	-0-	-0-	19967 3	10570 9	N	9609	9598 0			4277
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
RAINBOW STATE				WELL #:	1	RRCID	-> 205027	COMPL.	DATE 05/01/2004	TOTAL	DEPTH 21547	PERF.10669	- 10778	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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							
COPPERHEAD 53-14		WELL #: W402HB		RRCID -> 297789	COMPL. DATE 11/07/2023	TOTAL DEPTH 12606		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11/01/2024	Y	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 58535									
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC									
GELTEMEYER 61		WELL #: 1		RRCID -> 266022	COMPL. DATE 02/03/2013	TOTAL DEPTH 11286		PERF.10084 - 11010	
10	14B2 EXT	58	-0-	58	371	58	2	N	-0-
11	14B2 EXT	194	-0-	194	565	191	2	3 9 N	342
12	14B2 EXT	151	-0-	151	716	149	2	2 9 N	345
01	14B2 EXT	220	-0-	220	936	217	2	3 9 N	347
02	1040 X	104	-0-	-936	-0-	100	2	4 9 N	350
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	209	2	4 9 N	354
OATMAN C18-27									
WELL #: 1H		RRCID -> 266259	COMPL. DATE 12/07/2011	TOTAL DEPTH 10032		PERF.10195 - 14487			
10	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	3929	2	206 9 N	241
11	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3608	2	205 9 N	244
12	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3211	2	185 9 N	229
01	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	3801	2	264 9 N	283
02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3405	2	196 9 N	276
03	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3766	2	185 9 N	268
ROLWING 23									
WELL #: 1H		RRCID -> 266657	COMPL. DATE 10/05/2013	TOTAL DEPTH 10039		PERF.10200 - 14579			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	21	2	6 9 N	72
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	72
OATMAN C18-25									
WELL #: 1H		RRCID -> 267806	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 10926		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OATMAN C18-25									
WELL #: 2H		RRCID -> 267821	COMPL. DATE 08/06/2012	TOTAL DEPTH 10937		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OATMAN C18-25									
WELL #: 3H		RRCID -> 267945	COMPL. DATE 08/11/2012	TOTAL DEPTH 10972		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
BARBEE 72-1															
WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023															
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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682 2				N	-0-			203	
11	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2				N	-0-			203	
12	5363 X	4296	-0-	-1067	-0-	4235 2	61	9		N	55	55	8	203	
01	5363 X	2053	-0-	-3310	-0-	2053 2				N	-0-			203	
02	4844 X	2167	-0-	-2677	-0-	2167 2				N	-0-			203	
03	4681 X	1789	-0-	-2892	-0-	1789 2				N	-0-			203	
THORNTON TRUST 4-60															
WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241															
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	30 2	2	9		N	2			139	
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	369 2	19	9		N	17			156	
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	221 2	34	9		N	31			187	
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	194 2	15	9		N	14			201	
02	364 N	147	-0-	-217	-0-	140 2	7	9		N	6			207	
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	408 2	13	9		N	12			219	
BECKHAM CALDWELL 5-43															
WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239	
ROLWING 4-33															
WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			106	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	34 2	7	9		N	6			112	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	47 2	13	9		N	12			124	
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	61 2	6	9		N	5			129	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	92 2	6	9		N	5			134	
OATMAN C18-26															
WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523															
10	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	565 1	4634	2		N	506	538	1	226	
						557 9									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	181	1	191	
12	982 X	982	-0-	-0-	-0-	881 2	101	9		N	92			283	
01	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1442 2	240	9		N	218	186	1	315	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315	
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	21 2	3	9		N	3			318	
COLT 4-24															
WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892															
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	7 2	2	9		N	2			228	
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	300 2	13	9		N	12			240	
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	212 2	22	9		N	20			260	
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	385 2	3	9		N	3			263	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			268	
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	2 2	2	9		N	2			270	

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	10695 X	8944	-0-	-1751	-0-	447 1	8003 2	Y			449	518 1			223
11	10350 X	7849	-0-	-2501	-0-	494 9	6979 2	Y			321	191 1			353
12	9021 X	7538	-0-	-1483	-0-	517 1	6751 2	Y			257	408 1			202
01	8959 X	3300	-0-	-5659	-0-	353 9	2988 2	Y			125	242 1			85
02	8092 X	2885	-0-	-5207	-0-	504 1	2623 2	Y			101	38 1			148
03	8959 X	2081	-0-	-6878	-0-	283 9	41 9	Y			37	123 1			62
OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454															
10	1860 X	1807	-0-	-53	-0-	86 1	1533 2	Y			171	86 1			85
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-	188 9		Y			-0-	73 1			12
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y			-0-	12 1			-0-
01	1798 X	413	-0-	-1385	-0-	20 1	347 2	Y			42	14 1			28
02	1624 X	181	-0-	-1443	-0-	46 9	159 2	Y			11	13 1			26
03	1798 X	53	-0-	-1745	-0-	8 1	12 9	Y			3	22 1			7
HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558															
10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	943 2	2 9	N			2				167
11	582 X	582	-0-	-0-	-0-	581 2	1 9	N			1				168
12	341 X	118	-0-	-223	-0-	116 2	2 9	N			2				170
01	930 X	876	-0-	-54	-0-	870 2	6 9	N			5				175
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			N			2				177
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	102 2	1 9	N			1				178
OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662															
10	2790 X	1921	-0-	-869	-0-	87 1	1562 2	Y			247	126 1			123
11	2610 X	697	-0-	-1913	-0-	272 9	574 2	Y			73	105 1			91
12	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	43 1	1551 2	Y			193	132 1			152
01	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	80 9	7335 2	Y			437	294 1			295
02	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	116 1	4791 2	Y			308	132 1			471
03	1922 X	1103	-0-	-819	-0-	212 9	339 9	Y			112	391 1			192
DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129															
10	10199 X	9249	-0-	-950	-0-	840 1	8229 2	N			164	183 1			285
11	9870 X	8326	-0-	-1544	-0-	180 9	7349 2	N			175	185 1			275
12	9610 X	8121	-0-	-1489	-0-	784 1	7131 2	N			124	186 1			213
01	9610 X	8029	-0-	-1581	-0-	193 9	7023 2	N			155	165 1			203
02	8680 X	7739	-0-	-941	-0-	854 1	6790 2	N			151	185 1			169
03	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	136 9	8314 2	N			163				332

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900															CNTY: WARD														
FOLK 4-34															WELL #:			1H	RRCID ->	270389	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL	DEPTH	10779	PERF.	10697	-	15416
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	559 X	559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2	96	9	N		87					432										
11	109 X	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2	7	9	N		6					438										
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					438										
01	323 X	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2	59	9	N		54	367	1			125										
02	131 X	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2	11	9	N		10					135										
03	208 X	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2	28	9	N		25					160										
ROLWING 4-33																													
					WELL #:	2H	RRCID ->	270390	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL	DEPTH	10712	PERF.	10760	-	15508												
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2	9	9	N		8					84										
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-					N		-0-					84										
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2	12	9	N		11					95										
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	40	2	7	9	N		6					101										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		2					103										
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	N		6					109										
HEAGNEY 4-48																													
					WELL #:	1H	RRCID ->	270391	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL	DEPTH	10687	PERF.	10685	-	15269												
10	3379 X	3299	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	868	1	2259	2	N		156	184	1			676										
								172	9																				
11	3270 X	2881	-0-	-389	-0-	-0-	-0-	812	1	1827	2	N		145	350	1			471										
								82	4	160	9																		
12	3379 X	3152	-0-	-227	-0-	-0-	-0-	868	1	2105	2	N		163	186	1			448										
								179	9																				
01	3379 X	3084	-0-	-295	-0-	-0-	-0-	849	1	2046	2	N		172	184	1			436										
								189	9																				
02	2968 X	2835	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	772	1	1919	2	N		131					567										
								144	9																				
03	3286 X	3088	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	842	1	2084	2	N		147	180	1			534										
								162	9																				
ESSMAN C9-20																													
					WELL #:	1H	RRCID ->	270566	COMPL. DATE	05/09/2016	TOTAL	DEPTH	10330	PERF.	10402	-	15059												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-										
KNIGHT 4-51																													
					WELL #:	1H	RRCID ->	271644	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL	DEPTH	10960	PERF.	10932	-	15836												
10	20801 X	20801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20557	2	244	9	N		222	368	1			288										
11	18706 X	18706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18460	2	246	9	N		224	369	1			143										
12	19875 X	19875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19611	2	264	9	N		240	184	1			199										
01	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18687	2	286	9	N		260	181	1			278										
02	18821 X	18821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18581	2	240	9	N		218	362	1			134										
03	19140 X	19140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18869	2	9	4	N		238	186	1			186										
								262	9																				
EGGERS 4-31																													
					WELL #:	3H	RRCID ->	271715	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL	DEPTH	10872	PERF.	11206	-	15243												
10	31 X	13	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	9	2	4	9	N		4					101										
11	30 X	13	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	N		3					104										
12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	6	9	N		5					109										
01	31 X	28	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	20	2	8	9	N		7					116										
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2	6	9	N		5					121										
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	N		3					121										

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935														
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	170
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	170
03	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														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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														
10	11811	X	10508	-0-	-1303	-0-	868	1	9245	2	N	359	346 0	194
							395	9						
11	10530	X	9878	-0-	-652	-0-	782	1	8730	2	N	333	366 0	161
							366	9						
12	10881	X	10876	-0-	-5	-0-	861	1	9635	2	N	345	367 0	139
							380	9						
01	10881	X	10193	-0-	-688	-0-	863	1	8947	2	N	348	258 0	229
							383	9						
02	9716	X	8975	-0-	-741	-0-	784	1	7861	2	N	300	345 0	184
							330	9						
03	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	865	1	11277	2	N	274	245 0	213
							301	9						
BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436														
10	18395	X	18395	-0-	-0-	-0-	14966	2	162	4	N	2970	2918 1	384
							3267	9						
11	32820	X	32820	-0-	-0-	-0-	30863	2	1957	9	N	1779	1856 0	224
												3	8	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	224 0	-0-
01	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	10357	2	646	9	N	587	562 1	24
02	2	X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	1 8	24
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9		33
NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317														
10	28892	X	26872	-0-	-2020	-0-	803	1	23975	2	N	1904	1792 0	502
							2094	9						
11	28050	X	7651	-0-	-20399	-0-	509	1	6525	2	N	561	628 0	435
							617	9						
12	28985	X	2322	-0-	-26663	-0-	307	1	1972	2	N	39		474
							43	9						
01	28985	X	27196	-0-	-1789	-0-	867	1	23755	2	N	2340	2396 0	418
							2574	9						
02	26124	X	23680	-0-	-2444	-0-	705	1	21019	2	N	1778	1812 0	384
							1956	9						
03	26877	X	26538	-0-	-339	-0-	688	1	23682	2	N	1971	2015 0	340
							2168	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374														
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863														
10	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	620	1	6518	2	N	504	596 0		248
						554	9							
11	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	532	1	6368	2	N	436	402 0		282
						480	9							
12	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	613	1	6655	2	N	548	604 0		226
						38	4	603	9					
01	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	595	1	6769	2	N	431	267 0		390
						474	9							
02	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	542	1	5462	2	N	406	507 0		289
						447	9							
03	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	598	1	6850	2	N	469	409 0		349
						516	9							
KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867														
10	10385 X	9924	-0-	-461	-0-	842	1	8127	2	N	868	834 0		342
						955	9							
11	10050 X	9363	-0-	-687	-0-	752	1	7649	2	N	829	841 0		330
						50	4	912	9					
12	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	870	1	8621	2	N	902	885 0		347
						992	9							
01	9920 X	8613	-0-	-1307	-0-	870	1	6806	2	N	852	869 0		330
						937	9							
02	8960 X	7632	-0-	-1328	-0-	727	1	6037	2	N	789	853 0		266
						868	9							
03	10385 X	8442	-0-	-1943	-0-	870	1	6608	2	N	876	878 0		264
						964	9							
BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238														
10	25699 X	19678	-0-	-6021	-0-	250	1	18821	2	N	552	563 0		301
						607	9							
11	24870 X	12978	-0-	-11892	-0-	289	1	12259	2	N	391	327 0		365
						430	9							
12	29096 X	29096	-0-	-0-	-0-	322	1	27824	2	N	864	814 0		415
						950	9							
01	24025 X	17534	-0-	-6491	-0-	290	1	16528	2	N	651	782 0		284
						716	9							
02	21252 X	17071	-0-	-4181	-0-	229	1	16145	2	N	634	491 0		427
						697	9							
03	25823 X	21470	-0-	-4353	-0-	411	1	20384	2	N	614	801 0		240
						675	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	22289 X	20851	-0-	-1438	-0-	986 1	17592 2	N	2066	2149 0				249
11	21390 X	19472	-0-	-1918	-0-	2273 9	16348 2	N	2003	1934 0				318
12	21979 X	20481	-0-	-1498	-0-	921 1	17200 2	N	2082	2111 0	13 8			276
01	21576 X	20675	-0-	-901	-0-	2203 9	17408 2	N	2079	1998 0	56 8			301
02	19488 X	18698	-0-	-790	-0-	991 1	15838 2	N	1841	1850 0	4 8			288
03	20863 X	20618	-0-	-245	-0-	2290 9	17428 2	N	1998	2010 0				276
						980 1								
						2287 9								
						835 1								
						2025 9								
						992 1								
						2198 9								
EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617														
10	26359 X	26359	-0-	-0-	-0-	840 1	24338 2	N	1074	1007 0				301
11	24585 X	24585	-0-	-0-	-0-	1181 9	22682 2	N	1043	1007 0				337
12	24775 X	24775	-0-	-0-	-0-	756 1	22777 2	N	1040	970 0				407
01	26599 X	26599	-0-	-0-	-0-	1147 9	24642 2	N	990	1107 0				290
02	24078 X	24078	-0-	-0-	-0-	854 1	22424 2	N	870	544 0				616
03	26350 X	24219	-0-	-2131	-0-	1144 9	22632 2	N	762	1085 0				293
						868 1								
						1089 9								
						697 1								
						957 9								
						749 1								
						838 9								
EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299														
10	19048 X	19048	-0-	-0-	-0-	837 1	17115 2	N	996	1147 0				248
11	17740 X	17740	-0-	-0-	-0-	1096 9	16012 2	N	886	735 0				399
12	18181 X	18181	-0-	-0-	-0-	753 1	16390 2	N	839	898 0				340
01	19034 X	14486	-0-	-4548	-0-	975 9	12723 2	N	814	858 0				296
02	17192 X	11812	-0-	-5380	-0-	868 1	10226 2	N	783	677 0				402
03	19034 X	12401	-0-	-6633	-0-	923 9	10596 2	N	852	827 0				427
						868 1								
						895 9								
						725 1								
						861 9								
						937 9								
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149														
10	27931 X	26380	-0-	-1551	-0-	842 1	23936 2	N	1456	1367 0				368
11	26790 X	25080	-0-	-1710	-0-	1602 9	22783 2	N	1399	1469 0				298
12	27466 X	24180	-0-	-3286	-0-	758 1	21885 2	N	1334	1423 0				209
01	27063 X	21515	-0-	-5548	-0-	1539 9	19188 2	N	1364	1333 0				240
02	24388 X	22676	-0-	-1712	-0-	828 1	20500 2	N	1323	1128 0				435
03	29009 X	29009	-0-	-0-	-0-	1467 9	26616 2	N	1385	1622 0				198
						827 1								
						1500 9								
						721 1								
						1455 9								
						869 1								
						1524 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 PISTOL C18-24														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	14167 X	13729	-0-	-438	-0-	12586	2	1143	9	N	1039	1005	0	199
11	13650 X	13022	-0-	-628	-0-	11976	2	1046	9	N	951	919	0	231
12	14105 X	13619	-0-	-486	-0-	12457	2	1162	9	N	1056	1022	0	265
01	13733 X	13699	-0-	-34	-0-	12596	2	1103	9	N	1003	969	0	299
02	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	11911	2	34	4	N	900	811	0	388
						990	9							
03	14648 X	14648	-0-	-0-	-0-	13662	2	986	9	N	896	919	0	365
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940														
10	27001 X	25255	-0-	-1746	-0-	838	1	22594	2	N	1657	1738	0	265
						1823	9							
11	25770 X	24082	-0-	-1688	-0-	758	1	21622	2	N	1547	1522	0	290
						1702	9							
12	26490 X	26490	-0-	-0-	-0-	870	1	23817	2	N	1639	1578	0	351
						1803	9							
01	27302 X	27302	-0-	-0-	-0-	852	1	24824	2	N	1478	1517	0	312
						1626	9							
02	22820 X	21864	-0-	-956	-0-	675	1	19698	2	N	1355	1469	0	198
						1491	9							
03	26505 X	20779	-0-	-5726	-0-	619	1	18432	2	N	1571	1465	0	304
						1728	9							
SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502														
10	15500 X	15268	-0-	-232	-0-	14736	2	532	9	N	484	637	0	276
11	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	15247	2	627	9	N	570	483	0	363
12	16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	15591	2	691	9	N	628	587	0	404
01	15283 X	13590	-0-	-1693	-0-	13043	2	547	9	N	497	597	0	304
02	14812 X	8804	-0-	-6008	-0-	8328	2	476	9	N	433	386	0	351
03	16399 X	1193	-0-	-15206	-0-	834	2	359	9	N	326	250	0	427
SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760														
10	32767 X	30474	-0-	-2293	-0-	758	1	27784	2	N	1756	1767	0	446
						1932	9							
11	31710 X	29154	-0-	-2556	-0-	766	1	26624	2	N	1604	1646	0	404
						1764	9							
12	32209 X	28392	-0-	-3817	-0-	757	1	25971	2	N	1513	1440	0	477
						1664	9							
01	31465 X	30303	-0-	-1162	-0-	831	1	27613	2	N	1690	1746	0	421
						1859	9							
02	28028 X	27198	-0-	-830	-0-	739	1	24836	2	N	1475	1481	0	415
						1623	9							
03	30473 X	30347	-0-	-126	-0-	863	1	27660	2	N	1658	1593	0	480
						1824	9							
BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731														
10	13981 X	13029	-0-	-952	-0-	647	1	10730	2	N	1502	1493	0	399
						1652	9							
11	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	722	1	11834	2	N	1444	1327	0	516
						1588	9							
12	13113 X	10812	-0-	-2301	-0-	834	1	8462	2	N	1378	1571	0	323
						1516	9							
01	15149 X	15149	-0-	-0-	-0-	934	1	12685	2	N	1391	1416	0	298
						1530	9							
02	13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	841	1	11379	2	N	1359	1400	0	257
						1495	9							
03	15164 X	15164	-0-	-0-	-0-	1049	1	12575	2	N	1400	1445	0	212
						1540	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BIG HOUSE B 4 57-60														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 2H				RRCID -> 284405				COMPL. DATE 05/14/2018				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	15841 X	14637	-0-	-1204	-0-	769	1	12742	2	N	1024	999	0	438
11	15970 X	15970	-0-	-0-	-0-	1126	9							
12	14880 X	12259	-0-	-2621	-0-	855	1	14009	2	N	1005	916	0	527
01	15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	1106	9							
02	14896 X	12657	-0-	-2239	-0-	993	1	10075	2	N	1083	1044	0	566
03	16492 X	11324	-0-	-5168	-0-	1191	9							
						976	1	13245	2	N	1029	1104	0	491
						1132	9							
						803	1	10868	2	N	896	1050	0	337
						986	9							
						790	1	9463	2	N	974	976	0	335
						1071	9							
POP 4-59 60														
WELL #: 1H				RRCID -> 284518				COMPL. DATE 11/01/2016				TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874		
10	41695 X	41176	-0-	-519	-0-	983	1	39196	2	N	906	1013	0	319
11	39930 X	38933	-0-	-997	-0-	997	9							
12	41261 X	38966	-0-	-2295	-0-	883	1	37186	2	N	785	614	0	490
01	41261 X	37653	-0-	-3608	-0-	864	9							
02	37184 X	35863	-0-	-1321	-0-	951	1	37006	2	N	917	945	0	462
03	41168 X	39937	-0-	-1231	-0-	1009	9							
						703	1	36091	2	N	781	753	0	490
						859	9							
						696	1	34448	2	N	654	707	0	437
						719	9							
						838	1	38239	2	N	782	828	0	391
						860	9							
TIN STAR A														
WELL #: L 33H				RRCID -> 284618				COMPL. DATE 11/03/2018				TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778		
10	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	868	1	13435	2	N	1753	1837	0	347
11	14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	1928	9							
12	15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	770	1	11175	2	N	1594	1619	0	322
01	13563 X	13563	-0-	-0-	-0-	622	4	1753	9					
02	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	860	1	12423	2	N	1742	1675	0	389
03	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	1916	9							
						865	1	10775	2	N	1748	1773	0	364
						1923	9							
						784	1	10071	2	N	1569	1664	0	269
						1726	9							
						846	1	10754	2	N	1814	1711	0	372
						1995	9							
TIN STAR B														
WELL #: L 42H				RRCID -> 284620				COMPL. DATE 11/03/2018				TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521		
10	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	868	1	7804	2	N	962	1120	0	310
11	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	1058	9							
12	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	784	1	6637	2	N	954	904	0	360
01	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	1049	9							
02	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	817	1	6823	2	N	960	960	0	360
03	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	1056	9							
						840	1	8177	2	N	1207	1174	0	393
						1328	9							
						784	1	9599	2	N	987	1101	0	279
						1086	9							
						827	1	10670	2	N	984	990	0	273
						1082	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 ADMIRAL 4-48 47														
//CONT.// 71052 900 WELL #: 1H RRCID -> 284860														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478														
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	
10	11191 X	9828	-0-	-1363	-0-	775 1	7351 2	N	1547	1531	0		382	
11	10830 X	10688	-0-	-142	-0-	1702 9	7763 2	N	1877	1747	0		512	
12	11191 X	11183	-0-	-8	-0-	700 1	2065 9							
01	10943 X	10785	-0-	-158	-0-	160 4	8411 2	N	1815	1923	0		404	
02	9968 X	9012	-0-	-956	-0-	775 1	8173 2	N	1670	1428	0		646	
03	11191 X	10323	-0-	-868	-0-	1997 9	6839 2	N	1399	1687	0		358	
						775 1	7799 2	N	1601	1753	0		206	
						1837 9								
						634 1								
						1539 9								
						763 1								
						1761 9								
NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10599 - 20129														
10	27621 X	27266	-0-	-355	-0-	842 1	24531 2	N	1721	1634	0		318	
11	25770 X	18637	-0-	-7133	-0-	1893 9	16087 2	N	1579	1504	0		393	
12	26629 X	22950	-0-	-3679	-0-	758 1	1737 9							
01	27280 X	21118	-0-	-6162	-0-	55 4	20312 2	N	1607	1665	0		335	
02	24640 X	18957	-0-	-5683	-0-	870 1	18503 2	N	1609	1634	0		424	
03	27280 X	20846	-0-	-6434	-0-	1768 9	1770 9							
						808 1	16690 2	N	1409	1295	0		290	
						37 4								
						717 1								
						1550 9								
						867 1								
						1719 9								
NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719														
10	18912 X	18912	-0-	-0-	-0-	1280 1	15453 2	N	1981	1914	0		346	
11	23587 X	23587	-0-	-0-	-0-	2179 9	20410 2	N	1878	1940	0		284	
12	23963 X	23963	-0-	-0-	-0-	1111 1	20611 2	N	1799	1737	0		346	
01	19573 X	19573	-0-	-0-	-0-	2066 9	16420 2	N	1669	1753	0		262	
02	19404 X	17293	-0-	-2111	-0-	1373 1	1836 9							
03	21483 X	18765	-0-	-2718	-0-	1979 9	13988 2	N	1880	1782	0		360	
						1284 1								
						33 4								
						1237 1								
						2068 9								
						1373 1								
						2269 9								
NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604														
10	16678 X	11706	-0-	-4972	-0-	840 1	9028 2	N	1671	1710	0		290	
11	16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	1838 9	14168 2	N	1641	1674	0		257	
12	19593 X	19593	-0-	-0-	-0-	758 1	16923 2	N	1636	1578	0		315	
01	20390 X	20390	-0-	-0-	-0-	1805 9	17736 2	N	1599	1671	0		243	
02	17795 X	17795	-0-	-0-	-0-	870 1	1759 9							
03	19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	1800 9	15473 2	N	1456	1434	0		265	
						859 1								
						36 4								
						720 1								
						1602 9								
						870 1								
						1867 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 100852 NINJA 4-50 49 WELL #: 2H															ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
															RRCID -> 285225				COMPL. DATE 02/11/2019				TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE								
10	12669 X	12669	-0-	-0-	-0-			879 1	10620 2			N	1064	1014 0				407								
11	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-			1170 9										390								
12	16325 X	16325	-0-	-0-	-0-			764 1	14026 2			N	1060	1077 0				243								
01	12679 X	11914	-0-	-765	-0-			398 4	1166 9									284								
02	15260 X	9460	-0-	-5800	-0-			939 1	14107 2			N	1163	1310 0				315								
03	16895 X	10349	-0-	-6546	-0-			1279 9										248								
								779 1	9959 2			N	1039	998 0												
								33 4	1143 9																	
								691 1	7814 2			N	868	837 0												
								955 9																		
								779 1		8583 2		N	897	964 0												
								987 9																		

BIG HOUSE E					WELL #: B 03HR				RRCID -> 285381				COMPL. DATE 01/15/2019				TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323									
10	11005 X	9608	-0-	-1397	-0-			465 1	7913 2			N	1118	1042 0				360								
11	10560 X	9400	-0-	-1160	-0-			1230 9										287								
12	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-			441 1	7522 2			N	1259	1332 0				368								
01	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-			52 4	1385 9									301								
02	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-			518 1	8971 2			N	1413	1332 0				279								
03	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-			1554 9										296								
								561 1	9698 2			N	1309	1376 0												
								1440 9																		
								492 1	9506 2			N	1080	1102 0												
								1188 9																		
								617 1	11631 2			N	1364	1347 0												
								1500 9																		

BIG HOUSE D					WELL #: U 03H				RRCID -> 285382				COMPL. DATE 04/03/2019				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817									
10	18135 X	15558	-0-	-2577	-0-			806 1	13712 2			N	945	786 0				407								
11	17310 X	14802	-0-	-2508	-0-			1040 9										357								
12	17746 X	17746	-0-	-0-	-0-			762 1	12995 2			N	868	918 0				340								
01	17360 X	16112	-0-	-1248	-0-			90 4	955 9									262								
02	15680 X	14042	-0-	-1638	-0-			900 1	15567 2			N	1163	1180 0				354								
03	17732 X	15466	-0-	-2266	-0-			1279 9										351								
								808 1	13984 2			N	1200	1278 0												
								1320 9																		
								631 1	12202 2			N	1099	1007 0												
								1209 9																		
								712 1	13427 2			N	1206	1209 0												
								1327 9																		

BIG HOUSE F					WELL #: L 07H				RRCID -> 285397				COMPL. DATE 01/22/2019				TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850									
10	17949 X	15668	-0-	-2281	-0-			797 1	13548 2			N	1203	1203 0				276								
11	17100 X	14947	-0-	-2153	-0-			1323 9										343								
12	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-			752 1	12822 2			N	1167	1100 0				212								
01	18612 X	18612	-0-	-0-	-0-			89 4	1284 9									287								
02	17840 X	17840	-0-	-0-	-0-			888 1	15359 2			N	1365	1496 0				276								
03	20957 X	20957	-0-	-0-	-0-			1502 9										304								
								943 1	16314 2			N	1232	1157 0												
								1355 9																		
								815 1	15756 2			N	1154	1165 0												
								1269 9																		
								986 1	18575 2			N	1269	1241 0												
								1396 9																		

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1085

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES LAZARUS 67 UNIT			//CONT.// 71052 900 100852			ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
			OPERATING, LLC//CONT.//			WELL #:	1H	RRCID ->	285623	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	10532	PERF.10762	-	15220	
M O	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	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	7074	2	1033	2	3	4	Y	939	936	0	3	8	13
11	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	5829	2	894	2	14	4	Y	813	817	0	1	8	8
12	6107 X	4184	-0-	-1923	-0-	3626	2	557	2	1	4	Y	506	509	0			5
01	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-							Y	-0-	5	0			-0-
02	7364 X	5417	-0-	-1947	-0-	5181	2	234	2	2	4	Y	213	210	0			3
03	8122 X	1422	-0-	-6700	-0-	667	2		2	755	9	Y	686	682	0	2	8	5
CANTALOUPE MIPA UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	285649	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL	DEPTH	10519	PERF.11082	-	17223		
10	T. A.	7800	-0-	7800	23626	6218	2	1580	2	2	4	Y	1436	1431	0	5	8	20
11	T. A.	7804	-0-	7804	31430	6056	2	1734	2	14	4	Y	1576	1579	0	2	8	15
12	T. A.	7946	-0-	7946	39376	6231	2	1713	2	2	4	Y	1557	1557	0			15
01	T. A.	7588	-0-	7588	46964	5939	2	1713	2	1649	9	Y	1499	1489	0			25
02	53090 X	6126	-0-	-46964	-0-	4815	2	1309	2	2	4	Y	1190	1199	0			16
03	6355 X	1563	-0-	-4792	-0-	279	2		2	1284	9	Y	1167	1171	0	3	8	9
EADY C 4 59-60			WELL #:			U 16H	RRCID ->	286226	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10371	PERF.10623	-	17627		
10	16492 X	14137	-0-	-2355	-0-	816	1	833	1	12488	2	Y	757	730	0			250
11	15960 X	14084	-0-	-1876	-0-	756	1	112	1	12339	2	Y	797	809	0			238
12	15252 X	13868	-0-	-1384	-0-	868	1	35	1	12181	2	Y	713	758	0			193
01	14911 X	13231	-0-	-1680	-0-	733	1	47	1	11673	2	Y	707	729	0			171
02	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	753	1	649	1	12543	2	Y	590	537	0			224
03	16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	868	1	780	1	14567	2	Y	709	785	0			148
EADY D 4 59-60			WELL #:			U 09H	RRCID ->	286227	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL	DEPTH	10365	PERF.10585	-	17565		
10	18228 X	15548	-0-	-2680	-0-	765	1	1459	1	13324	2	Y	1326	1248	0			438
11	17790 X	15916	-0-	-1874	-0-	756	1	122	1	13376	2	Y	1511	1498	0			451
12	18383 X	17169	-0-	-1214	-0-	865	1	42	1	14518	2	Y	1585	1607	0			429
01	18383 X	16960	-0-	-1423	-0-	848	1	59	1	14462	2	Y	1446	1525	0			350
02	14868 X	14324	-0-	-544	-0-	643	1	1772	1	11909	2	Y	1611	1349	0			612
03	17174 X	16648	-0-	-526	-0-	868	1	1813	1	13967	2	Y	1648	1917	0			343

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 MOSES MIPA UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530														
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
10	25899 X	25899	-0-	-0-	-0-	20395 2	8 4	Y		4996	4971 0	18 8		70
11	24648 X	24648	-0-	-0-	-0-	5496 9								
12	24416 X	24416	-0-	-0-	-0-	19167 2	46 4	Y		4941	4956 0	7 8		48
01	27314 X	27314	-0-	-0-	-0-	5435 9								
02	24615 X	24615	-0-	-0-	-0-	18956 2	6 4	Y		4958	4959 0			47
03	17422 X	6671	-0-	-10751	-0-	5454 9								
						21797 2	5517 9	Y		5015	4979 0			83
						19864 2	6 4	Y		4314	4340 0			57
						4745 9								
						1360 2	5311 9	Y		4828	4836 0	11 8		38
GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442														
10	21790 X	21790	-0-	-0-	-0-	901 1	15835 2	Y		4584	4553 0	4 8		102
11	24078 X	24078	-0-	-0-	-0-	12 4	5042 9							
12	25602 X	25602	-0-	-0-	-0-	998 1	18055 2	Y		4568	4548 0	19 8		103
01	20894 X	19623	-0-	-1271	-0-	5025 9								
02	22820 X	21643	-0-	-1177	-0-	1135 1	19294 2	Y		4703	4696 0			110
03	25606 X	5730	-0-	-19876	-0-	5173 9								
						944 1	14480 2	Y		3817	3825 0			102
						4199 9								
						907 1	16316 2	Y		4018	4008 0	2 8		110
						4420 9								
						1008 1	4722 9	Y		4293	4294 0	5 8		104
WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796														
10	27745 X	22868	-0-	-4877	-0-	21435 2	1433 9	N		1303	1335 0			270
11	25800 X	22804	-0-	-2996	-0-	21288 2	27 4	N		1354	1390 0			234
12	23994 X	23846	-0-	-148	-0-	1489 9								
01	23994 X	23865	-0-	-129	-0-	22320 2	1526 9	N		1387	1359 0			262
02	21526 X	21526	-0-	-0-	-0-	22334 2	1531 9	N		1392	1363 0			291
03	24014 X	24014	-0-	-0-	-0-	20243 2	1283 9	N		1166	1189 0			268
						22563 2	1451 9	N		1319	1356 0			231
POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				76
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	76 0			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2024														
TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705														
10	27481 X	27481	-0-	-0-	-0-	856 1	24423 2	N		2002	2016 0			396
11	25335 X	25335	-0-	-0-	-0-	2202 9								
12	26593 X	26593	-0-	-0-	-0-	784 1	22438 2	N		1921	2013 0			304
01	26297 X	26297	-0-	-0-	-0-	2113 9								
02	23514 X	23514	-0-	-0-	-0-	863 1	23550 2	N		1982	1935 0			351
03	26230 X	26230	-0-	-0-	-0-	2180 9								
						868 1	23364 2	N		1877	1776 0			452
						2065 9								
						678 1	21065 2	N		1610	1633 0			429
						1771 9								
						856 1	23165 2	N		2008	2167 0			270
						2209 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BIG FUNDAMENTAL 4-52														
//CONT.// 71052 900 WELL #: 1H RRCID -> 286748														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	9796 X	9389	-0-	-407	-0-	1161 1	6880 2	N	1225	1110 0				441
11	9330 X	8776	-0-	-554	-0-	1348 9	6397 2	N	1210	1361 0				290
12	9362 X	9190	-0-	-172	-0-	1048 1	6763 2	N	1154	1238 0				206
01	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	1331 9	6958 2	N	1213	1171 0				248
02	8484 X	8100	-0-	-384	-0-	1158 1	5817 2	N	1126	1070 0				304
03	9393 X	8224	-0-	-1169	-0-	1269 9	5961 2	N	1006	1112 0				198
						1154 1								
						1334 9								
						1044 1								
						1239 9								
						1156 1								
						1107 9								
ANGELS ENVY 4-3W UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109														
10	13344 X	13344	-0-	-0-	-0-	13067 2	2 4	N	250	187 0	13 8			522
11	13464 X	13464	-0-	-0-	-0-	275 9	12273 2	N	251	93 0	38 8			642
12	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	750 1	276 9	N	351	230 0	38 8			725
01	13330 X	11624	-0-	-1706	-0-	165 4	11380 2	N	265	290 0				700
02	12572 X	10886	-0-	-1686	-0-	930 1	10392 2	N	280	414 0	38 8			528
03	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	386 9	292 9	N	300	196 0	15 8			617
						930 1	9725 2	N						
						10 4	308 9	N						
						840 1	12253 2	N						
						13 4	330 9	N						
						930 1								
						470 4								
POP B 4-59 60														
WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276														
10	16368 X	15345	-0-	-1023	-0-	577 1	13724 2	Y	949	1042 0				182
11	15360 X	14904	-0-	-456	-0-	1044 9	12979 2	Y	1199	1146 0				235
12	19436 X	19436	-0-	-0-	-0-	524 1	1319 9	Y	1240	1265 0				210
01	15345 X	10589	-0-	-4756	-0-	82 4	17478 2	Y	903	903 0				210
02	13916 X	12431	-0-	-1485	-0-	547 1	9169 2	Y	1131	1074 0				267
03	19437 X	13901	-0-	-5536	-0-	47 4	993 9	Y	1247	1287 0				227
						405 1	10671 2	Y						
						22 4								
						516 1								
						1244 9								
						638 1								
						1372 9								
POP C 4-59 60														
WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176														
10	21111 X	19184	-0-	-1927	-0-	659 1	15675 2	Y	2591	2679 0				498
11	19650 X	18712	-0-	-938	-0-	2850 9	15687 2	Y	2084	2173 0				409
12	24679 X	24679	-0-	-0-	-0-	634 1	2292 9	Y	2121	2171 0				359
01	19189 X	16985	-0-	-2204	-0-	99 4	21612 2	Y	1918	1831 0				446
02	17472 X	16431	-0-	-1041	-0-	676 1	14214 2	Y	1933	1923 0				456
03	24676 X	18079	-0-	-6597	-0-	58 4	2110 9	Y	2166	2227 0				395
						628 1								
						33 4								
						660 1								
						2126 9								
						799 1								
						2383 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//										100852									
BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT						WELL #:		1H		RRCID -> 286870		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH		9992 PERF.10387		- 14607	
M O	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	20615 X	-0-	-0-	-20615	-0-								N	-0-					150
11	19470 X	-0-	-0-	-19470	-0-								N	-0-					150
12	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-								N	-0-					150
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-								N	-0-					150
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					150
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					150
LAYDEN					WELL #:		U 23H		RRCID -> 287000		COMPL. DATE 12/08/2018		TOTAL DEPTH		10562 PERF.10889		- 16507		
10	6882 X	2401	-0-	-4481	-0-	2031	2	370	9	N	336	668	0						438
11	5940 X	3095	-0-	-2845	-0-	2138	2	957	9	N	870	580	0						728
12	2728 X	2092	-0-	-636	-0-	1403	2	689	9	N	626	626	0						728
01	2728 X	2490	-0-	-238	-0-	1670	2	820	9	N	745	740	0			16	8		717
02	2884 X	740	-0-	-2144	-0-	550	2	190	9	N	173	222	0			2	8		666
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	37								703
BLAZING SADDLES STATE A					WELL #:		U 49H		RRCID -> 287015		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH		10226 PERF.10515		- 20846		
10	32085 X	28317	-0-	-3768	-0-	601 2077	1 9	25639	2	N	1888	1896	0						240
11	30630 X	839	-0-	-29791	-0-	57 178	1 9	604	2	N	162	73	0						329
12	31031 X	12373	-0-	-18658	-0-	615 2420	1 9	9338	2	N	2200	2186	0						343
01	30783 X	19046	-0-	-11737	-0-	597 3329	1 9	15120	2	N	3026	2982	0						387
02	27804 X	15026	-0-	-12778	-0-	537 2725	1 9	11764	2	N	2477	2438	0						426
03	28303 X	12458	-0-	-15845	-0-	497 1739	1 9	10222	2	N	1581	1673	0						334
STRONG FUNDAMENTAL A					WELL #:		T 45H		RRCID -> 287083		COMPL. DATE 07/12/2019		TOTAL DEPTH		10255 PERF.10608		- 19007		
*10	0 W	27076	-0-	27076	560371	1123 2539	1 9	23414	2	N	2308	2352	0						527
*11	0 W	25531	-0-	25531	585902	1006 162	1 4	22006	2	N	2143	2258	0						412
*12	0 W	25928	-0-	25928	611830	1161 2316	1 9	22451	2	N	2105	2043	0						474
*01	0 W	25561	-0-	25561	637391	1094 225	1 4	21728	2	N	2285	2363	0						396
*02	0 W	22616	-0-	22616	660007	861 2090	1 9	19665	2	N	1900	1775	0						521
*03	0 W	27193	-0-	27193	687200	1142 2389	1 9	23662	2	N	2172	2303	0						390
CALIFORNIA CHROME UNIT					WELL #:		2H		RRCID -> 287093		COMPL. DATE 08/19/2020		TOTAL DEPTH		11264 PERF.11562		- 21403		
10	43524 X	39914	-0-	-3610	-0-	992 3023	1 9	35899	2	N	2748	2775	0						248
11	40560 X	35586	-0-	-4974	-0-	906 2661	1 9	32019	2	N	2419	2472	0						195
12	40703 X	33477	-0-	-7226	-0-	988 137	1 4	29545	2	N	2552	2466	0						281
01	39928 X	29184	-0-	-10744	-0-	960 186	1 4	25523	2	N	2286	2186	0						381
02	36064 X	28171	-0-	-7893	-0-	857 117	1 4	24779	2	N	2198	2313	0						266
03	39928 X	32635	-0-	-7293	-0-	969 2687	1 9	28979	2	N	2443	2458	0						251

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
LARCENY 12-11W UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	22413 X	18273	-0-	-4140	-0-	104	1	17873	2	Y	269	273	0	21
11	25980 X	17788	-0-	-8192	-0-	296	9	17462	2	Y	132	136	0	17
12	26846 X	19476	-0-	-7370	-0-	103	1	19170	2	Y	168	166	0	19
01	26846 X	245	-0-	-26601	-0-	78	4	21	4	Y	115	111	0	23
02	17164 X	16295	-0-	-869	-0-	121	1	16103	2	Y	63	74	0	12
03	19468 X	19196	-0-	-272	-0-	185	9	18847	2	Y	160	151	0	20
						97	1	176	9					
						127	9							
						107	1							
						16	4							
						132	1							
						41	4							
ICEMAN 4-24 23														
WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571														
10	17918 X	16077	-0-	-1841	-0-	620	1	14312	2	N	1041	1061	0	192
11	15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	1145	9	14061	2	N	1068	1029	0	231
12	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	560	1	14290	2	N	1059	1070	0	220
01	16089 X	15109	-0-	-980	-0-	1175	9	13412	2	N	1015	980	0	255
02	16780 X	16780	-0-	-0-	-0-	620	1	15121	2	N	999	1036	0	218
03	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	1165	9	17283	2	N	1027	1025	0	220
						580	1							
						1117	9							
						560	1							
						1099	9							
						560	1							
						1130	9							
LITTLE FUNDAMENTAL 4-52														
WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975														
10	11842 X	10577	-0-	-1265	-0-	855	1	8272	2	N	1318	1299	0	421
11	11010 X	10530	-0-	-480	-0-	1450	9	8280	2	N	1334	1342	0	413
12	11222 X	10833	-0-	-389	-0-	783	1	8434	2	N	1407	1552	0	268
01	11222 X	10653	-0-	-569	-0-	1467	9	8392	2	N	1285	1185	0	368
02	10136 X	9708	-0-	-428	-0-	851	1	7533	2	N	1276	1337	0	307
03	10881 X	10695	-0-	-186	-0-	1548	9	8436	2	N	1265	1346	0	226
						847	1							
						1414	9							
						771	1							
						1404	9							
						867	1							
						1392	9							
WOLFMAN A 4 21-24														
WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269														
10	17515 X	13627	-0-	-3888	-0-	12691	2	17	4	Y	835	813	0	383
11	15060 X	13071	-0-	-1989	-0-	919	9	562	4	Y	479	501	0	361
12	15562 X	13894	-0-	-1668	-0-	11982	2	275	4	Y	461	461	0	361
01	19385 X	19385	-0-	-0-	-0-	527	9	168	4	Y	610	606	0	365
02	16073 X	16073	-0-	-0-	-0-	13112	2	38	4	Y	458	461	0	362
03	17384 X	17384	-0-	-0-	-0-	507	9	102	4	Y	463	464	0	361
						18546	2							
						671	9							
						15531	2							
						504	9							
						16773	2							
						509	9							

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1090

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 WOLFMAN B 21-24															71052 900 ASSOCIATED WELL #: 2H RRCID -> 287190															CAPACITY COMPL. DATE 12/06/2017															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (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																																										
10	16275 X	12232	-0-	-4043	-0-	-0-	11371	2	15	4	Y	769	750	0			296																																										
11	13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	-0-	846	9	554	4	Y	768	784	0			280																																										
12	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	-0-	11808	2	271	4	Y	685	685	0			280																																										
01	12400 X	10356	-0-	-2044	-0-	-0-	845	9	87	4	Y	656	655	0			281																																										
02	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	-0-	12934	2	31	4	Y	642	643	0			280																																										
03	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	-0-	754	9	95	4	Y	649	650	0			279																																										
							9547	2																																																			
							722	9																																																			
							12658	2																																																			
							706	9																																																			
							15676	2																																																			
							714	9																																																			

HEAVEN HILL 23-13E UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 287247															COMPL. DATE 01/09/2019															TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295														
10	36859 X	24811	-0-	-12048	-0-	-0-	372	1	22259	2	N	1797	1988	0	71	8	363																																										
11	21660 X	19184	-0-	-2476	-0-	-0-	203	4	1977	9	N	1532	906	0	127	8	862																																										
12	25143 X	25143	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	17107	2	N	1681	2153	0	12	8	378																																										
01	25914 X	25914	-0-	-0-	-0-	-0-	68	4	1685	9	N	1870	1769	0	32	8	447																																										
02	22400 X	21994	-0-	-406	-0-	-0-	372	1	22724	2	N	1483	1380	0	25	8	525																																										
03	28820 X	28820	-0-	-0-	-0-	-0-	198	4	1849	9	N	1663	1751	0			437																																										
							372	1	23485	2	N																																																
							2057	9																																																			
							336	1	19718	2	N																																																
							309	4	1631	9	N																																																
							372	1	26619	2	N																																																
							1829	9																																																			

POP E 4-59 60															WELL #: B 32H RRCID -> 287315															COMPL. DATE 01/19/2018															TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416														
10	18042 X	16642	-0-	-1400	-0-	-0-	295	1	14804	2	N	1403	1359	0			305																																										
11	17220 X	15820	-0-	-1400	-0-	-0-	1543	9	14128	2	N	1298	1351	0			252																																										
12	17608 X	15619	-0-	-1989	-0-	-0-	264	1	13839	2	N	1360	1271	0			341																																										
01	16647 X	15240	-0-	-1407	-0-	-0-	1428	9	13325	2	N	1480	1539	0			282																																										
02	15036 X	14023	-0-	-1013	-0-	-0-	284	1	12354	2	N	1299	1223	0			358																																										
03	18359 X	18359	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	9	16407	2	N	1464	1492	0			330																																										
							287	1																																																			
							1628	9																																																			
							240	1																																																			
							1429	9																																																			
							342	1																																																			
							1610	9																																																			

POWDER KEG A															WELL #: U 05H RRCID -> 287316															COMPL. DATE 12/29/2017															TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938														
10	20553 X	19860	-0-	-693	-0-	-0-	856	1	17849	2	N	1050	946	0			391																																										
11	19830 X	19097	-0-	-733	-0-	-0-	1155	9	17195	2	N	1021	1008	0			404																																										
12	20274 X	19827	-0-	-447	-0-	-0-	779	1	17908	2	N	955	1045	0			314																																										
01	19964 X	19026	-0-	-938	-0-	-0-	1123	9	17165	2	N	903	941	0			276																																										
02	17948 X	17231	-0-	-717	-0-	-0-	868	1	15480	2	N	879	879	0			276																																										
03	19871 X	18731	-0-	-1140	-0-	-0-	1051	9	16824	2	N	950	883	0			343																																										
							868	1																																																			
							993	9																																																			
							784	1																																																			
							967	9																																																			
							862	1																																																			
							1045	9																																																			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																	
MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645																	
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
10	13516 X	12084	-0-	-1432	-0-		1415 1	9379 2	Y	1173	1168 0	11 8	6				
11	13530 X	11918	-0-	-1612	-0-		1047 1	9490 2	Y	1244	1243 0		7				
12	14446 X	11063	-0-	-3383	-0-		933 1	8916 2	Y	1104	1104 0		7				
01	14446 X	14027	-0-	-419	-0-		1225 1	11157 2	Y	1345	1343 0		9				
02	13048 X	10822	-0-	-2226	-0-		165 4	1480 9									
03	12307 X	11529	-0-	-778	-0-		242 1	9311 2	Y	1154	1141 0	13 8	9				
							1269 9										
							173 1	9950 2	Y	1278	1275 0	3 8	9				
							1406 9										
POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039																	
10	31000 X	29154	-0-	-1846	-0-		545 1	27293 2	N	1196	1268 0		226				
11	29970 X	27668	-0-	-2302	-0-		1316 9	25974 2	N	1098	1001 0		323				
12	30969 X	27428	-0-	-3541	-0-		486 1	25653 2	N	1135	1137 0		321				
01	30969 X	28811	-0-	-2158	-0-		1208 9	26899 2	N	1211	1295 0		237				
02	26909 X	26909	-0-	-0-	-0-		526 1	25018 2	N	1278	1111 0		404				
03	29140 X	26636	-0-	-2504	-0-		1249 9	25002 2	N	1012	1129 0		287				
							580 1										
							1332 9										
							485 1										
							1406 9										
							521 1										
							1113 9										
STINGRAY WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461																	
10	713 X	11	-0-	-702	-0-		11 2		N	-0-			374				
11	120 X	18	-0-	-102	-0-		8 2	10 4	N	-0-			374				
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			374				
01	31 X	8	-0-	-23	-0-		8 2		N	-0-			374				
02	28 X	11	-0-	-17	-0-		11 2		N	-0-			374				
03	31 X	11	-0-	-20	-0-		11 2		N	-0-			374				
STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192																	
10	4588 X	3686	-0-	-902	-0-		845 1	2321 2	N	473	510 1		248				
11	5430 X	3655	-0-	-1775	-0-		520 9	2636 2	N	375	174 1		449				
12	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-		606 1	4534 2	N	418	738 1		129				
01	5611 X	4761	-0-	-850	-0-		413 9	3487 2	N	375	186 1		318				
02	3416 X	2139	-0-	-1277	-0-		870 1	965 2	N	353	367 1		304				
03	5611 X	3579	-0-	-2032	-0-		460 9	2330 2	N	370	359 1		315				
							861 1										
							413 9										
							786 1										
							388 9										
							842 1										
							407 9										
STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666																	
10	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-		6012 2	840 9	N	764	847 0		335				
11	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-		5297 2	818 9	N	744	689 1		390				
12	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-		3931 2	751 9	N	683	658 1		415				
01	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-		3835 2	835 9	N	759	792 0		382				
02	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-		1417 2	363 9	N	330	178 0	174 1	360				
03	935 X	935	-0-	-0-	-0-		727 2	208 9	N	189	331 0		218				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BLANTONS 20-23E UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287792 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618														
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
10	49820 X	49820	-0-	-0-	-0-	1705	1	45552	2	N	2193	2184	0	150
						151	4	2412	9					
11	19319 X	19319	-0-	-0-	-0-	715	1	17432	2	N	860	937	0	72
						226	4	946	9				1 8	
12	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	1161	1	13872	2	N	977	956	0	93
						1075	9							
01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	2259	1	145	4	N	1194	1184	0	98
						1313	9							
02	39028 X	39028	-0-	-0-	-0-	2097	1	35537	2	N	1250	1223	0	121
						19	4	1375	9				4 8	
03	34917 X	34917	-0-	-0-	-0-	1950	1	31813	2	N	952	987	0	81
						107	4	1047	9				5 8	
HIGH NOON A														
WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504														
10	33883 X	26621	-0-	-7262	-0-	606	1	23209	2	N	1688	1674	0	254
						949	4	1857	9					
11	29760 X	24386	-0-	-5374	-0-	550	1	21991	2	N	1677	1660	0	271
						1845	9							
12	29450 X	25228	-0-	-4222	-0-	615	1	22362	2	N	1885	1933	0	223
						177	4	2074	9					
01	28086 X	24578	-0-	-3508	-0-	620	1	22048	2	N	1736	1542	0	417
						1910	9							
02	24164 X	21478	-0-	-2686	-0-	554	1	19366	2	N	1416	1532	0	301
						1558	9							
03	26629 X	21159	-0-	-5470	-0-	606	1	18981	2	N	1330	1439	0	192
						109	4	1463	9					
DANIELLE 183 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525														
10	32750 X	32750	-0-	-0-	-0-	1155	1	29025	2	Y	2336	2328	0	21
						2570	9						15 8	
11	32004 X	32004	-0-	-0-	-0-	1037	1	28603	2	Y	2149	2151	0	19
						2364	9							
12	29698 X	28209	-0-	-1489	-0-	955	1	24781	2	Y	2248	2244	0	22
						2473	9							
01	32736 X	25774	-0-	-6962	-0-	750	1	23342	2	Y	1529	1534	0	13
						1682	9							
02	29876 X	26288	-0-	-3588	-0-	989	1	23014	2	Y	2077	2062	0	17
						2285	9						11 8	
03	33077 X	25717	-0-	-7360	-0-	917	1	22578	2	Y	2020	2018	0	15
						2222	9						4 8	
WILLIAMS 4-53														
WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655														
10	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	779	1	8651	2	N	696	886	0	454
						766	9							
11	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	777	1	8459	2	N	657	896	0	215
						723	9							
12	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	832	1	8997	2	N	804	777	0	242
						884	9							
01	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	851	1	8854	2	N	750	642	0	350
						825	9							
02	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	775	1	7685	2	N	682	655	0	377
						750	9							
03	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	853	1	8186	2	N	694	743	0	328
						763	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 OATMAN C-19 A															ASSOCIATED WELL #: T 05H															CAPACITY RRCID -> 287958															COMPL. DATE 10/16/2019															TOTAL DEPTH 10162															CNTY: WARD															PERF.10438 - 19275														
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	744 X	18	-0-	-0-	-726	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																																				
11	720 X	-0-	-0-	-0-	-720	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																																				
12	310 X	-0-	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																																				
01	155 X	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																																				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																																				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																																				
RIFLEMAN C-19 A																					WELL #: U 39H															RRCID -> 288041															COMPL. DATE 11/14/2019															TOTAL DEPTH 10246															PERF.10915 - 17905																							
10	16149 X	16149	-0-	-0-	-0-	563	1	13161	2	N	1045	1082	0	201																																																																																										
						1275	4	1150	9																																																																																															
11	15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	525	1	14303	2	N	895	816	0	280																																																																																										
						985	9																																																																																																	
12	16263 X	16263	-0-	-0-	-0-	599	1	14640	2	N	931	953	0	258																																																																																										
						1024	9																																																																																																	
01	16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	613	1	14853	2	N	981	917	0	322																																																																																										
						1079	9																																																																																																	
02	14737 X	14737	-0-	-0-	-0-	556	1	13157	2	N	931	1088	0	165																																																																																										
						1024	9																																																																																																	
03	15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	618	1	14213	2	N	907	910	0	162																																																																																										
						15	4	998	9																																																																																															
BIRDMAN A																					WELL #: U 03H															RRCID -> 288177															COMPL. DATE 08/25/2019															TOTAL DEPTH 9955															PERF.10301 - 17000																							
10	31589 X	27590	-0-	-3999	-0-	620	1	25721	2	N	1074	1051	0	249																																																																																										
						68	4	1181	9																																																																																															
11	29460 X	26025	-0-	-3435	-0-	560	1	24324	2	N	1037	1009	0	277																																																																																										
						1141	9																																																																																																	
12	30365 X	30365	-0-	-0-	-0-	620	1	28507	2	N	1125	1187	0	215																																																																																										
						1238	9																																																																																																	
01	28737 X	25593	-0-	-3144	-0-	620	1	23782	2	N	1052	1002	0	265																																																																																										
						34	4	1157	9																																																																																															
02	25228 X	23359	-0-	-1869	-0-	560	1	21735	2	N	967	1012	0	220																																																																																										
						1064	9																																																																																																	
03	30380 X	24018	-0-	-6362	-0-	540	1	22339	2	N	1035	1040	0	215																																																																																										
						1139	9																																																																																																	
GELTEMEYER 4-21																					WELL #: 1H															RRCID -> 288191															COMPL. DATE 11/22/2011															TOTAL DEPTH 10361															PERF.10691 - 14270																							
10	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	847	1	985	2	N	180	180	1	272																																																																																										
						198	9																																																																																																	
11	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	786	1	1681	2	N	189	359	1	102																																																																																										
						208	9																																																																																																	
12	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	870	1	1220	2	N	222	185	1	139																																																																																										
						244	9																																																																																																	
01	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	855	1	794	2	N	193	183	1	149																																																																																										
						212	9																																																																																																	
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	782	1	1252	2	N	167	177	1	139																																																																																										
						184	9																																																																																																	
03	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	870	1	1268	2	N	209	177	1	171																																																																																										
						230	9																																																																																																	

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550																	
M O	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	20801 X	19200	-0-	-1601	-0-		1550 1	15643 2	133 4	1874 9	N	1704	1742 0	10 8		232	
11	18690 X	17718	-0-	-972	-0-		1398 1	14747 2	1573 9		N	1430	1413 0	6 8		243	
12	19313 X	18795	-0-	-518	-0-		1550 1	15437 2	1808 9		N	1644	1467 0	5 8		415	
01	19313 X	14894	-0-	-4419	-0-		1548 1	11829 2	1517 9		N	1379	1342 0	4 8		448	
02	17332 X	13911	-0-	-3421	-0-		1400 1	10960 2	1551 9		N	1410	1519 0	4 8		335	
03	19189 X	15597	-0-	-3592	-0-		1550 1	12477 2	1570 9		N	1427	1298 0	7 8		457	

WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132																	
10	31124 X	29545	-0-	-1579	-0-		620 1	26237 2	2688 9		N	2444	2473 0	65 8		253	
11	30120 X	27901	-0-	-2219	-0-		560 1	24468 2	2873 9		N	2612	2407 0	116 8		342	
12	31124 X	26667	-0-	-4457	-0-		620 1	22623 2	847 4	2577 9	N	2343	2381 0	12 8		292	
01	30907 X	26809	-0-	-4098	-0-		620 1	23395 2	265 4	2529 9	N	2299	2073 0	31 8		487	
02	26936 X	23366	-0-	-3570	-0-		560 1	20342 2	290 4	2174 9	N	1976	2151 0	24 8		288	
03	29543 X	24131	-0-	-5412	-0-		620 1	19618 2	1734 4	2159 9	N	1963	1921 0			330	

FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124																	
10	14863 X	14863	-0-	-0-	-0-		620 1	12205 2	199 4	1839 9	N	1672	1819 0			218	
11	12826 X	12826	-0-	-0-	-0-		446 1	10941 2	12 4	1427 9	N	1297	1341 0	4 8		170	
12	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-		620 1	12691 2	1476 9		N	1342	1292 0			220	
01	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-		555 1	9431 2	1298 9		N	1180	1192 0			208	
02	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-		560 1	7437 2	96 4	1063 9	N	966	977 0			197	
03	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-		610 1	9074 2	132 4	1085 9	N	986	945 0			238	

OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981																	
10	23806 X	23806	-0-	-0-	-0-		2319 1	20403 2	1084 9		Y	985	950 0			290	
11	24369 X	24369	-0-	-0-	-0-		2059 1	20774 2	1536 9		Y	1396	1440 0			246	
12	21669 X	17293	-0-	-4376	-0-		636 1	15374 2	547 4	736 9	Y	669	671 0			244	
01	24678 X	24678	-0-	-0-	-0-		23190 2	1488 9			Y	1353	1369 0			228	
02	22736 X	16682	-0-	-6054	-0-		15090 2	622 4			Y	882	842 0			268	
03	25172 X	16899	-0-	-8273	-0-		970 9	845 9			Y	768	707 0			329	

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556														
//CONT.// 71052 900 MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE														
CAPACITY COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893														
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		26226 X	24464	-0-	-1762	-0-	605 1 1671 9	22188 2	N	1519	1436	0		468
11		24510 X	22882	-0-	-1628	-0-	458 1 1407 9	21017 2	N	1279	1315	0		432
12		25327 X	23551	-0-	-1776	-0-	598 1 1442 9	21511 2	N	1311	1500	0		243
01		25172 X	23511	-0-	-1661	-0-	610 1 366 4	20838 2 1697 9	N	1543	1460	0		326
02		22344 X	19735	-0-	-2609	-0-	523 1 1020 9	18192 2	N	927	1017	0		236
03		24459 X	21298	-0-	-3161	-0-	548 1 1321 9	19429 2	N	1201	1215	0		222

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288605														
COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222														
10		17949 X	17487	-0-	-462	-0-	1146 1 2497 9	13844 2	Y	2270	2260	0	15 8	21
11		17370 X	16650	-0-	-720	-0-	954 1 2246 9	13450 2	Y	2042	2045	0		18
12		17887 X	15878	-0-	-2009	-0-	992 1 2204 9	12682 2	Y	2004	2002	0	1 8	19
01		17887 X	14674	-0-	-3213	-0-	632 1 2002 9	12040 2	Y	1820	1819	0	4 8	16
02		16393 X	16393	-0-	-0-	-0-	972 1 2341 9	13080 2	Y	2128	2115	0	12 8	17
03		17717 X	17717	-0-	-0-	-0-	911 1 2577 9	14229 2	Y	2343	2337	0	5 8	18

FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675														
COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975														
10		20067 X	20067	-0-	-0-	-0-	863 1 190 4	17901 2 1113 9	N	1012	1163	0		242
11		15809 X	15809	-0-	-0-	-0-	571 1 35 4	14180 2 1023 9	N	930	882	0		290
12		22010 X	20106	-0-	-1904	-0-	837 1 1071 9	18198 2	N	974	902	0		362
01		22010 X	18983	-0-	-3027	-0-	868 1 1070 9	17045 2	N	973	952	0		383
02		19880 X	16379	-0-	-3501	-0-	769 1 944 9	14666 2	N	858	917	0		324
03		20119 X	19667	-0-	-452	-0-	863 1 1052 9	17752 2	N	956	872	0		408

OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044														
COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170														
10		91 X	91	-0-	-0-	-0-	83 2	8 9	N	7	186	1		194
11		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1734 2	272 9	N	247	184	1		257
12		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1561 2	354 9	N	322	187	1		392
01		1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1317 2	197 9	N	179	186	1		385
02		748 X	748	-0-	-0-	-0-	626 2	122 9	N	111	181	1		315
03		832 X	832	-0-	-0-	-0-	729 2	103 9	N	94				409

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WILSON 184-185 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289049														
COMPL. DATE 07/23/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
10	43276 X	37610	-0-	-5666	-0-	1111 2813 9	1	33686	2	Y	2557	2543	0	24 8 14
11	43980 X	40211	-0-	-3769	-0-	1023 51 4	1	36350	2	Y	2534	2534	0	14
12	45663 X	35202	-0-	-10461	-0-	966 2287 9	1	31949	2	Y	2079	2079	0	14
01	45663 X	43343	-0-	-2320	-0-	1295 575 4	1	38822	2	Y	2410	2407	0	17
02	41244 X	38273	-0-	-2971	-0-	905 2600 9	1	34768	2	Y	2364	2337	0	26 8 18
03	41540 X	40366	-0-	-1174	-0-	642 2768 9	1	36956	2	Y	2516	2510	0	6 8 18
RAMSES MIPA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289059														
COMPL. DATE 12/28/2018														
TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367														
10	30163 X	26573	-0-	-3590	-0-	23015 3550 9	2	8	4	Y	3227	3246	0	45
11	29190 X	24821	-0-	-4369	-0-	21043 3728 9	2	50	4	Y	3389	3401	0	33
12	30163 X	22508	-0-	-7655	-0-	19207 3295 9	2	6	4	Y	2995	3000	0	28
01	30163 X	7946	-0-	-22217	-0-	6647 30721 9	2	1299	9	Y	1181	1190	0	19
02	36046 X	36046	-0-	-0-	-0-	5315 398 2	2	10	4	Y	4832	4787	0	64
03	26567 X	1419	-0-	-25148	-0-	1021 9	9	Y	928	985	0	7		
BROOKE 184-185 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289112														
COMPL. DATE 07/22/2019														
TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322														
10	42229 X	42229	-0-	-0-	-0-	1164 2372 9	1	38693	2	Y	2156	2150	0	14 8 20
11	42570 X	40519	-0-	-2051	-0-	1122 2163 9	1	37234	2	Y	1966	1969	0	17
12	43989 X	38883	-0-	-5106	-0-	1041 1954 9	1	35888	2	Y	1776	1775	0	1 8 17
01	43989 X	36639	-0-	-7350	-0-	906 1724 9	1	34009	2	Y	1567	1566	0	4 8 14
02	38825 X	38825	-0-	-0-	-0-	983 2022 9	1	35820	2	Y	1838	1827	0	10 8 15
03	42222 X	40493	-0-	-1729	-0-	916 2067 9	1	37510	2	Y	1879	1876	0	4 8 14
ALYSE 51 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289207														
COMPL. DATE 10/08/2019														
TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750														
10	35457 X	35457	-0-	-0-	-0-	849 2790 9	1	31818	2	N	2536	2535	0	38
11	35064 X	35064	-0-	-0-	-0-	735 2682 9	1	31647	2	N	2438	2438	0	38
12	35452 X	35452	-0-	-0-	-0-	859 2833 9	1	31760	2	N	2575	2557	0	6 8 50
01	35428 X	35428	-0-	-0-	-0-	816 2834 9	1	31778	2	N	2576	2544	0	31 8 51
02	32777 X	32777	-0-	-0-	-0-	771 2560 9	1	29446	2	N	2327	2337	0	2 8 39
03	33788 X	33788	-0-	-0-	-0-	1327 2742 9	1	29719	2	N	2493	2491	0	41

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
JAKE 201-200 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 289218															
COMPL. DATE 10/23/2019															
TOTAL DEPTH 11295															
PERF.11692 - 19457															
M	ALLOW 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		
10	27336 X	27336	-0-	-0-	-0-	25301 2	2035 9	Y	1850	1828 0				230	
11	25551 X	25551	-0-	-0-	-0-	23590 2	1961 9	Y	1783	1772 0				241	
12	24307 X	24307	-0-	-0-	-0-	22321 2	1986 9	Y	1805	1769 0				271	
01	23232 X	23232	-0-	-0-	-0-	21261 2	1971 9	Y	1792	1764 0			6 8	268	
02	24696 X	19356	-0-	-5340	-0-	17623 2	1733 9	Y	1575	1503 0			2 8	338	
03	27342 X	22580	-0-	-4762	-0-	20656 2	1924 9	Y	1749	1806 0				281	
DAVIS 201-200-199 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 289219															
COMPL. DATE 10/24/2019															
TOTAL DEPTH 11261															
PERF.11635 - 21601															
10	36456 X	28	-0-	-36428	-0-	17 2	1 4	Y	9	46 0				148	
11	29580 X	278	-0-	-29302	-0-	10 9									
						205 1	28 2	Y	34	34 0				148	
						8 4	37 9								
12	30566 X	119	-0-	-30447	-0-	113 1	6 9	Y	5	5 8				148	
01	30566 X	-0-	-0-	-30566	-0-			Y	-0-					148	
02	13692 X	58	-0-	-13634	-0-	58 2		Y	-0-					148	
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-					148	
BLACK MAPLE HILL STATE 12															
WELL #: 1H RRCID -> 289240															
COMPL. DATE 08/15/2020															
TOTAL DEPTH 9924															
PERF.10102 - 14765															
10	30101 X	28353	-0-	-1748	-0-	1085 1	25554 2	N	1558	1689 0				350	
11	29130 X	26699	-0-	-2431	-0-	1714 9	24103 2	N	1469	1640 0			1 8	178	
12	29233 X	26689	-0-	-2544	-0-	980 1	23947 2	N	1464	1373 0				269	
01	28892 X	27702	-0-	-1190	-0-	1616 9	1610 9	N	1454	1366 0			4 8	353	
02	26096 X	26059	-0-	-37	-0-	1085 1	25018 2	N	1093	1029 0			3 8	414	
03	29597 X	29597	-0-	-0-	-0-	1599 9	23877 2	N	1456	1458 0			4 8	408	
						980 1									
						1202 9									
						1085 1	26910 2	N	1456	1458 0			4 8	408	
						1602 9									
MARY GRACE 201-202 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 289387															
COMPL. DATE 07/12/2019															
TOTAL DEPTH 2095															
PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	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															
10	270 X	270	-0-	-0-	-0-	84 1	114 4	N	65	65 8				417	
11	456 X	456	-0-	-0-	-0-	72 9	132 9	N	120	19 0			101 8	417	
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	324 1	10 9	N	9	9 8				417	
01	279 X	50	-0-	-229	-0-	372 1	14 9	N	13	13 8				417	
02	420 X	8	-0-	-412	-0-	36 1		N	-0-					417	
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	8 4		N	-0-					417	

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	53351 X	49634	-0-	-3717	-0-	620 15 4	47929 1070 9	2		N	973	1011 0			275
11	50520 X	46503	-0-	-4017	-0-	560 1048 9	44895 1076 9	2		N	953	1010 0	1 8		217
12	51429 X	47892	-0-	-3537	-0-	620 52 4	46144 1076 9	2		N	978	932 0			263
01	50654 X	46376	-0-	-4278	-0-	620 1114 9	44642 1076 9	2		N	1013	1009 0	4 8		263
02	44884 X	40992	-0-	-3892	-0-	560 927 9	39505 1076 9	2		N	843	871 0	3 8		232
03	49631 X	45927	-0-	-3704	-0-	620 1008 9	44299 1076 9	2		N	916	813 0	5 8		330
BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554															
10	23560 X	19397	-0-	-4163	-0-	88 534 9	18775 18315 2	2		Y	485	496 0			31
11	21420 X	19150	-0-	-2270	-0-	89 82 4	18315 664 9	2		Y	604	580 0	1 8		54
12	22072 X	20652	-0-	-1420	-0-	107 684 9	19861 1076 9	2		Y	622	623 0			53
01	20801 X	698	-0-	-20103	-0-	91 584 9	23 1076 9	4		Y	531	501 0	2 8		81
02	17864 X	17226	-0-	-638	-0-	95 16 4	16517 598 9	2		Y	544	574 0	2 8		49
03	20977 X	20977	-0-	-0-	-0-	118 43 4	20010 806 9	2		Y	733	710 0	3 8		69
MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11611 - 21661															
10	27161 X	27161	-0-	-0-	-0-	24631 2	2530 9	9		Y	2300	2319 0			191
11	23670 X	23556	-0-	-114	-0-	21271 2	2285 9	9		Y	2077	2085 0			183
12	24459 X	20972	-0-	-3487	-0-	18951 2	2021 9	9		Y	1837	1883 0	5 8		132
01	24459 X	20676	-0-	-3783	-0-	18474 2	2202 9	9		Y	2002	1941 0	27 8		166
02	24192 X	17199	-0-	-6993	-0-	15273 2	1926 9	9		Y	1751	1769 0	2 8		146
03	26784 X	22027	-0-	-4757	-0-	19781 2	2246 9	9		Y	2042	2025 0			163
ABIGAIL 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289518 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11251 - 18780															
10	24521 X	19547	-0-	-4974	-0-	1767 1799 4	14198 1783 9	2		N	1621	1687 0			278
11	23250 X	18360	-0-	-4890	-0-	1539 23 4	14985 1813 9	2		N	1648	1647 0	4 8		275
12	23529 X	18954	-0-	-4575	-0-	1767 2765 4	12550 1872 9	2		N	1702	1745 0	21 8		211
01	23157 X	18258	-0-	-4899	-0-	1763 1569 4	13064 1862 9	2		N	1693	1677 0	8 8		219
02	18004 X	17006	-0-	-998	-0-	1592 874 4	12900 1640 9	2		N	1491	1429 0	12 8		269
03	19603 X	19603	-0-	-0-	-0-	1767 1161 4	14909 1766 9	2		N	1605	1667 0	1 8		206

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 100852 DALLAS 213 UNIT															ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
															WELL #:	1H	RRCID ->	289527	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL	DEPTH	11210	PERF.11415	-	20101
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			
10	40269 X	37514	-0-	-2755	-0-	1550	1	2484	9	33480	2	N	2258	2155	0							376				
11	38970 X	36645	-0-	-2325	-0-	1444	1	2445	9	32756	2	N	2223	2335	0							264				
12	39122 X	37718	-0-	-1404	-0-	1548	1	2489	9	33681	2	N	2263	2286	0		7	8				234				
01	38626 X	37270	-0-	-1356	-0-	1544	1	2510	9	33216	2	N	2282	2184	0		39	8				293				
02	34216 X	33710	-0-	-506	-0-	1398	1	2209	9	30103	2	N	2008	2042	0		2	8				257				
03	37882 X	36945	-0-	-937	-0-	1547	1	2405	9	32993	2	N	2186	2232	0							211				

MARY GRACE 201-202 UNIT															WELL #:	3H	RRCID ->	289534	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	11220	PERF.11508	-	21714
10	28241 X	24879	-0-	-3362	-0-	22613	2	2266	9	Y	2060	2091	0									171				
11	27060 X	23762	-0-	-3298	-0-	21573	2	2189	9	Y	1990	1985	0									176				
12	26970 X	22626	-0-	-4344	-0-	20416	2	2210	9	Y	2009	2035	0				5	8				145				
01	25761 X	20230	-0-	-5531	-0-	18195	2	2035	9	Y	1850	1817	0				25	8				153				
02	22484 X	22184	-0-	-300	-0-	20327	2	1857	9	Y	1688	1699	0				2	8				140				
03	27239 X	27239	-0-	-0-	-0-	24730	2	2509	9	Y	2281	2239	0									182				

AVA 213 UNIT															WELL #:	1H	RRCID ->	289537	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL	DEPTH	11223	PERF.11459	-	20140
10	43727 X	43727	-0-	-0-	-0-	971	1	2460	9	40296	2	Y	2236	2174	0		4	8				163				
11	42960 X	35620	-0-	-7340	-0-	858	1	2221	9	32541	2	Y	2019	2054	0							128				
12	44392 X	40620	-0-	-3772	-0-	948	1	2440	9	37232	2	Y	2218	2214	0		5	8				127				
01	44392 X	37699	-0-	-6693	-0-	650	1	2034	9	35015	2	Y	1849	1822	0		25	8				129				
02	39508 X	31850	-0-	-7658	-0-	670	1	1898	9	29282	2	Y	1725	1697	0		1	8				156				
03	43741 X	39525	-0-	-4216	-0-	723	1	2142	9	36660	2	Y	1947	1988	0							115				

EMMA 218-219 UNIT															WELL #:	1H	RRCID ->	289542	COMPL. DATE	09/02/2020	TOTAL	DEPTH	11027	PERF.11112	-	18506
10	43369 X	35665	-0-	-7704	-0-	1739	1	1794	4	28975	2	N	2870	2767	0							502				
11	40920 X	36161	-0-	-4759	-0-	1653	1	2998	9	31510	2	N	2725	2912	0		5	8				310				
12	41540 X	37416	-0-	-4124	-0-	1767	1	4468	4	28005	2	N	2887	2832	0		41	8				324				
01	36701 X	36701	-0-	-0-	-0-	1666	1	2404	4	29498	2	N	2848	2814	0		14	8				344				
02	33740 X	32955	-0-	-785	-0-	1596	1	2100	4	26479	2	N	2527	2478	0		24	8				369				
03	37417 X	36327	-0-	-1090	-0-	1765	1	1678	4	29878	2	N	2733	2781	0		2	8				319				

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BULLEIT 12-15-16 UNIT														
//CONT.// 71052 900 WELL #: 1H RRCID -> 289561														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	41292 X	38819	-0-	-2473	-0-	175 1	37171 2	Y			1339	1357 0		86
11	38250 X	33020	-0-	-5230	-0-	1473 9	152 1	31329 2	Y		1272	1239 0	1 8	118
12	33325 X	26232	-0-	-7093	-0-	140 4	134 1	25060 2	Y		944	972 0		90
01	38812 X	1048	-0-	-37764	-0-	1038 9	110 1	27 4	Y		828	779 0	3 8	136
02	35056 X	20821	-0-	-14235	-0-	911 9	113 1	19724 2	Y		876	920 0	3 8	89
03	38812 X	24159	-0-	-14653	-0-	20 4	136 1	23051 2	Y		838	828 0	4 8	95
						50 4		922 9						
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733														
10	36461 X	36461	-0-	-0-	-0-	360 1	32042 2	N			3690	3480 0	29 8	513
11	34991 X	34991	-0-	-0-	-0-	4059 9	312 1	30250 2	N		3153	3191 0	45 8	430
12	34911 X	34911	-0-	-0-	-0-	961 4	372 1	30254 2	N		3895	3919 0	4 8	402
01	36456 X	28866	-0-	-7590	-0-	4285 9	372 1	27051 2	N		1312	1310 0	9 8	395
02	32928 X	25052	-0-	-7876	-0-	1443 9	336 1	22489 2	N		1761	1786 0	7 8	363
03	36456 X	22206	-0-	-14250	-0-	290 4	348 1	20332 2	N		1372	1307 0		428
						17 4		1509 9						
GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414														
10	69564 X	53175	-0-	-16389	-0-	246 1	50088 2	Y			2212	2098 0	8 8	417
11	63600 X	47696	-0-	-15904	-0-	408 4	193 1	45263 2	Y		1976	2105 0	13 8	275
12	59334 X	48555	-0-	-10779	-0-	66 4	241 1	2174 9	Y		1983	1934 0	1 8	323
01	57877 X	49844	-0-	-8033	-0-	241 1	355 4	45778 2	Y		1990	1993 0	4 8	316
02	50120 X	43618	-0-	-6502	-0-	249 1	1744 4	45662 2	Y		1585	1734 0	3 8	164
03	53165 X	46729	-0-	-6436	-0-	226 1	2500 4	39148 2	Y		1755	1613 0		306
						249 1	195 4	1744 9						
								44354 2						
								1931 9						
GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF.12335 - 20731														
10	36239 X	27768	-0-	-8471	-0-	126 1	25748 2	Y			1531	1401 0	5 8	289
11	34590 X	26845	-0-	-7745	-0-	210 4	107 1	1684 9	Y		1461	1538 0	9 8	203
12	33325 X	26767	-0-	-6558	-0-	107 1	36 4	25095 2	Y		1460	1424 0	1 8	238
01	31868 X	24882	-0-	-6986	-0-	131 1	192 4	1607 9	Y		1312	1339 0	2 8	209
02	25088 X	21488	-0-	-3600	-0-	123 1	192 4	24838 2	Y		1051	1149 0	2 8	109
03	27776 X	23286	-0-	-4490	-0-	192 4	123 1	1606 9	Y		1002	936 0		175
						858 4	110 1	22458 2						
						1214 4	123 1	1443 9						
							96 4	1156 9						
								21965 2						
								1102 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 100852															ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD				
TIN STAR G															WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524				
M O	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			
10	10571 X	7358	-0-	-0-	-3213	-0-	360	1	6237	2	Y	692	733	0		181			
11	8700 X	485	-0-	-0-	-8215	-0-	761	9	159	2	Y	287	362	0		106			
12	9765 X	-0-	-0-	-0-	-9765	-0-	10	1			Y	-0-	106	0		-0-			
01	9765 X	-0-	-0-	-0-	-9765	-0-	316	9			Y	-0-				-0-			
02	8820 X	-0-	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-				-0-			
03	7347 X	-0-	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-				-0-			
TIN STAR H															WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438				
10	30349 X	26349	-0-	-0-	-4000	-0-	1318	1	22831	2	Y	2000	2290	0		523			
11	28200 X	23984	-0-	-0-	-4216	-0-	2200	9	20890	2	Y	1582	1523	0		582			
12	28427 X	18631	-0-	-0-	-9796	-0-	1354	1	15630	2	Y	1415	1242	0		755			
01	27683 X	16815	-0-	-0-	-10868	-0-	1740	9	13975	2	Y	1334	1328	0		761			
02	22848 X	10027	-0-	-0-	-12821	-0-	1444	1	8568	2	Y	741	891	0		611			
03	25296 X	14526	-0-	-0-	-10770	-0-	1557	9	11745	2	Y	1420	1482	0		549			
							1373	1											
							1467	9											
							644	1											
							815	9											
							1219	1											
							1562	9											
TIN STAR I															WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513				
10	10075 X	9361	-0-	-0-	-714	-0-	499	1	8643	2	Y	199	159	0		52			
11	9750 X	9366	-0-	-0-	-384	-0-	219	9	8739	2	Y	55	87	0		20			
12	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	-0-	566	1	9104	2	Y	167	98	0		89			
01	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	-0-	61	9	9367	2	Y	116	139	0		66			
02	8736 X	7325	-0-	-0-	-1411	-0-	841	1	6660	2	Y	150	92	0		124			
03	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	-0-	184	9	10350	2	Y	145	213	0		56			
							921	1											
							128	9											
							500	1											
							165	9											
							1075	1											
							160	9											
JOSH 201-202 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500				
10	42036 X	1016	-0-	-0-	-41020	-0-	22	1	895	2	Y	48	54	0		5			
11	29130 X	12860	-0-	-0-	-16270	-0-	46	4	53	9									
12	30101 X	12429	-0-	-0-	-17672	-0-	653	1	8467	2	Y	1307	1240	0		72			
01	30101 X	23462	-0-	-0-	-6639	-0-	2302	4	1438	9									
02	24980 X	24980	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	1	9327	2	Y	1339	1362	0	2 8	47			
03	25938 X	25938	-0-	-0-	-0-	-0-	176	4	1473	9									
							1607	1	19436	2	Y	2199	1988	0	28 8	230			
							2419	9											
							1518	1	21130	2	Y	2120	2225	0	2 8	123			
							2332	9											
							848	1	22737	2	Y	2130	2115	0		138			
							10	4	2343	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 JOSH 201-202 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11723 - 21445														
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
10	46345 X	46012	-0-	-333	-0-	1974 1	37146 2	1920 4	4972 9	Y	4520	4262 0		505
11	44850 X	41097	-0-	-3753	-0-	425 1	28295 2	7692 4	4685 9	Y	4259	4531 0		233
12	46345 X	44054	-0-	-2291	-0-	422 1	38045 2	719 4	4868 9	Y	4425	4495 0	8 8	155
01	46345 X	43261	-0-	-3084	-0-	396 1	38490 2	4375 9		Y	3977	3665 0	51 8	416
02	43008 X	38580	-0-	-4428	-0-	290 1	34183 2	4107 9		Y	3734	3929 0	4 8	217
03	46004 X	41922	-0-	-4082	-0-	192 1	37363 2	16 4	4351 9	Y	3955	3915 0		257
WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314														
10	16904 X	16904	-0-	-0-	-0-	620 1	14446 2	56 4	1782 9	N	1620	1375 0		568
11	15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	495 1	12955 2	475 4	1657 9	N	1506	1646 0	22 8	406
12	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	620 1	13683 2	211 4	1606 9	N	1460	1277 0		589
01	16800 X	16800	-0-	-0-	-0-	620 1	14618 2	1562 9		N	1420	1410 0		599
02	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	560 1	12761 2	12 4	1482 9	N	1347	1029 0		917
03	18037 X	18037	-0-	-0-	-0-	580 1	15973 2	1484 9		N	1349	1547 0		719
BARBADOS 2-3 C WELL #: 134H RRCID -> 290126 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157														
10	0 W	15141	-0-	15141	358430	613 1	12396 2	2132 9		Y	1938	1974 0		134
11	0 W	14452	-0-	14452	372882	540 1	11880 2	8 4	2024 9	Y	1840	1847 0		127
12	0 W	14294	-0-	14294	387176	615 1	11586 2	2093 9		Y	1903	1882 0		148
01	0 W	11197	-0-	11197	398373	439 1	9210 2	45 4	1503 9	Y	1366	1377 0		137
02	0 W	5646	-0-	5646	404019	379 1	4421 2	15 4	831 9	Y	755	777 0		115
03	0 W	11982	-0-	11982	416001	1033 1	8708 2	2241 9		Y	2037	1857 0	3 8	292
BARBADOS 2-3 B WELL #: 216H RRCID -> 290137 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031														
10	0 W	28118	-0-	28118	542142	2010 1	22774 2	3334 9		Y	3031	3075 0		209
11	0 W	26811	-0-	26811	568953	1709 1	21995 2	14 4	3093 9	Y	2812	2827 0		194
12	0 W	26873	-0-	26873	595826	1942 1	21753 2	3178 9		Y	2889	2858 0		225
01	0 W	25593	-0-	25593	621419	1760 1	20802 2	103 4	2928 9	Y	2662	2620 0		267
02	0 W	24136	-0-	24136	645555	1393 1	19641 2	67 4	3035 9	Y	2759	2607 0		419
03	0 W	24645	-0-	24645	670200	1572 1	19693 2	1 4	3379 9	Y	3072	3047 0	4 8	440

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BARBADOS 2-3 A															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD				
WELL #: 215H RRCID -> 290149 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11224 - 20374																			
M O	ALLOW CODE	GAS 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 W	21057	-0-	21057	550152	17735	2	3322	9	Y	3020	3072	0		208				
11	0 W	22332	-0-	22332	572484	19035	2	12	4	Y	2986	2988	0		206				
						3285	9												
12	0 W	23126	-0-	23126	595610	19599	2	3527	9	Y	3206	3162	0		250				
01	0 W	20668	-0-	20668	616278	17590	2	87	4	Y	2719	2696	0		273				
						2991	9												
02	0 W	1274	-0-	1274	617552	965	2	3	4	Y	278	509	0		42				
						306	9												
03	0 W	7051	-0-	7051	624603	5822	2	1229	9	Y	1117	998	0	1 8	160				
BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525																			
10	T. A.	12921	-0-	12921	39549	7906	3	5015	9	Y	4559	4510	0		346				
11	T. A.	10451	-0-	10451	50000	7418	2	3033	9	Y	2757	2880	0	58 7	159				
												6	8						
12	T. A.	5186	-0-	5186	55186	3324	2	1862	9	Y	1693	1680	0		172				
01	T. A.	1363	-0-	1363	56549	9	2	1354	9	Y	1231	1210	0	6 8	187				
02	58119 X	1570	-0-	-56549	-0-	6	2	1564	9	Y	1422	1240	0	12 8	357				
*03	12927 X	10528	-0-	-2399	-0-	7847	2	78	4	Y	2366	2430	0	5 8	288				
						2603	9												
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290247 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10679 - 20741																			
10	47307 X	47307	-0-	-0-	-0-	1317	1	38835	2	Y	6492	6465	0	23 8	91				
						14	4	7141	9										
11	43942 X	43942	-0-	-0-	-0-	1254	1	35888	2	Y	6104	6128	0	8 8	59				
						86	4	6714	9										
12	51480 X	51480	-0-	-0-	-0-	1358	1	43343	2	Y	6151	6152	0		58				
						13	4	6766	9										
01	58565 X	58565	-0-	-0-	-0-	1455	1	50552	2	Y	5962	5922	0		98				
						6558	9												
02	49604 X	49604	-0-	-0-	-0-	1321	1	42856	2	Y	4921	4953	0		66				
						14	4	5413	9										
03	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	1471	1	2982	2	Y	5648	5657	0	13 8	44				
						6213	9												
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121																			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
03	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																			
10	T. A.	10607	-0-	10607	34951	6479	3	4128	9	Y	3753	3739	0		285				
11	T. A.	8771	-0-	8771	43722	6228	2	2543	9	Y	2312	2363	0	96 7	133				
												5	8						
12	T. A.	4357	-0-	4357	48079	2791	2	1566	9	Y	1424	1409	0	4 8	144				
01	T. A.	1151	-0-	1151	49230	7	2	1144	9	Y	1040	1015	0	12 8	157				
02	50079 X	849	-0-	-49230	-0-	3	2	846	9	Y	769	725	0	8 8	193				
*03	10602 X	7981	-0-	-2621	-0-	5951	2	59	4	Y	1792	1763	0	3 8	219				
						1971	9												

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 100852																		
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290257 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 8479 PERF.10679 - 20291																		
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	37355 X	36162	-0-	-0-	-1193	-0-	-0-	196	1 32741	2 2	Y	2886	2731	0	26	8	305	
11	36150 X	36024	-0-	-0-	-126	-0-	-0-	208	1 32678	2 2	Y	2680	2791	0	38	8	156	
12	39711 X	39711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1 36113	2 2	Y	2699	2564	0	2	8	289	
01	36177 X	22845	-0-	-0-	-13332	-0-	-0-	175	1 20389	2 2	Y	1914	2053	0	4	8	146	
02	33628 X	23197	-0-	-0-	-10431	-0-	-0-	166	1 20503	2 2	Y	2105	2144	0	3	8	104	
03	39711 X	8750	-0-	-0-	-30961	-0-	-0-	212	4 2316	9 9								
								82	1 7745	2 2	Y	839	905	0			38	
								923	9 9									
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290258 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290259 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472																		
10	27459 X	27459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1 25002	2 2	Y	2063	1974	0	18	8	218	
11	26070 X	23370	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-	136	1 21337	2 2	Y	1612	1713	0	23	8	94	
12	26939 X	15549	-0-	-0-	-11390	-0-	-0-	124	4 1773	9 9								
01	26939 X	23130	-0-	-0-	-3809	-0-	-0-	106	1 13230	2 2	Y	1899	1788	0	2	8	203	
02	26124 X	21556	-0-	-0-	-4568	-0-	-0-	124	4 2089	9 9								
03	27466 X	22832	-0-	-0-	-4634	-0-	-0-	173	1 20242	2 2	Y	2309	2331	0	5	8	176	
								175	4 2540	9 9								
								152	1 18775	2 2	Y	2214	2278	0	3	8	109	
								194	4 2435	9 9								
								213	1 20067	2 2	Y	2320	2323	0			106	
								2552	9 9									
BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740																		
10	T. A.	9258	-0-	-0-	9258	28637	6133	3	3125	9 9	Y	2841	2816	0			216	
11	T. A.	7730	-0-	-0-	7730	36367	5842	2	1888	9 9	Y	1716	1779	0	53	7	97	
12	T. A.	4182	-0-	-0-	4182	40549	2898	2	1284	9 9	Y	1167	1145	0	3	8	116	
01	T. A.	856	-0-	-0-	856	41405	7	2	849	9 9	Y	772	765	0	9	8	114	
*02	42400 X	995	-0-	-0-	-41405	-0-	5	2	990	9 9	Y	900	760	0	9	8	245	
*03	9269 X	7302	-0-	-0-	-1967	-0-	5782	2 2	57	4 4	Y	1330	1407	0	3	8	165	
							1463	9 9										
QUANTUM 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290322 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937																		
10	18259 X	15899	-0-	-0-	-2360	-0-	-0-	606	1 12369	2 2	Y	2654	2643	0	9	8	37	
11	17670 X	17654	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	5	4 2919	9 9								
12	18259 X	17451	-0-	-0-	-808	-0-	-0-	580	1 14187	2 2	Y	2594	2603	0	3	8	25	
01	17670 X	17197	-0-	-0-	-473	-0-	-0-	34	4 2853	9 9								
02	16464 X	13790	-0-	-0-	-2674	-0-	-0-	595	1 14131	2 2	Y	2474	2476	0			23	
03	18228 X	4369	-0-	-0-	-13859	-0-	-0-	4	4 2721	9 9								
								593	1 13784	2 2	Y	2564	2545	0			42	
								2820	9 9									
								553	1 10999	2 2	Y	2032	2047	0			27	
								3	4 2235	9 9								
								588	1 844	2 2	Y	2670	2670	0	6	8	21	
								2937	9 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																		
XERXES 8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173																		
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
10	20585 X	20585	-0-	-0-	-0-	-0-		2015	1 15747	2 2817	9	Y	2561	2550	0	9 8	36	
11	17550 X	17550	-0-	-0-	-0-	-0-		1858	1 13081	2 2580	9	Y	2345	2355	0	3 8	23	
12	16058 X	15370	-0-	-688	-0-	-0-		1934	1 11619	2 1814	9	Y	1649	1656	0		16	
01	19328 X	19328	-0-	-0-	-0-	-0-		1985	1 14977	2		Y	2151	2132	0		35	
02	18928 X	15988	-0-	-2940	-0-	-0-		2366	9									
								1779	1 12172	2 2033	9	Y	1848	1858	0		25	
03	20584 X	5486	-0-	-15098	-0-	-0-		4 4										
								2004	1 1010	2		Y	2247	2249	0	5 8	18	
								2472	9									
VINTAGE A WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054																		
10	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	-0-		9315	2 1617	9	Y	1470	1463	0			36	
11	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	-0-		9467	2 1647	9	Y	1497	1489	0			44	
12	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	-0-		9950	2 1656	9	Y	1505	1511	0			38	
01	16852 X	16852	-0-	-0-	-0-	-0-		14975	2 14	4	Y	1694	1701	0			31	
								1863	9									
02	10248 X	10180	-0-	-68	-0-	-0-		8821	2 1359	9	Y	1235	1232	0			34	
03	11346 X	10915	-0-	-431	-0-	-0-		9765	2 1150	9	Y	1045	1048	0			31	
VINTAGE UNIT A WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565																		
10	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	-0-		9560	2 1368	9	Y	1244	1239	0			31	
11	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	-0-		8933	2 1073	9	Y	975	977	0			29	
12	12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	-0-		11431	2 1029	9	Y	935	940	0			24	
01	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	-0-		10237	2 10	4	Y	1102	1106	0			20	
								1212	9									
02	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	-0-		9216	2 1148	9	Y	1044	1036	0			28	
03	12462 X	10627	-0-	-1835	-0-	-0-		9315	2 1312	9	Y	1193	1186	0			35	
VINTAGE D WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955																		
10	37068 X	37068	-0-	-0-	-0-	-0-		33942	2 3126	9	Y	2842	2832	0			71	
11	35220 X	35045	-0-	-175	-0-	-0-		32193	2 2852	9	Y	2593	2588	0			76	
12	36394 X	36297	-0-	-97	-0-	-0-		33166	2 3131	9	Y	2846	2850	0			72	
01	36394 X	34986	-0-	-1408	-0-	-0-		31928	2 30	4	Y	2753	2774	0			51	
								3028	9									
02	31864 X	30871	-0-	-993	-0-	-0-		28183	2 2688	9	Y	2444	2429	0			66	
03	35278 X	34125	-0-	-1153	-0-	-0-		31180	2 2945	9	Y	2677	2664	0			79	
COLLIE A WEST WELL #: S 12H RRCID -> 290749 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378																		
10	3875 X	107	-0-	-3768	-0-	-0-		79	3 28	9	Y	25	24	0			1	
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-	
12	3007 X	587	-0-	-2420	-0-	-0-		310	3 5	4	Y	247	239	0	3 8		5	
								272	9									
01	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	-0-		890	3 71	4	Y	557	548	0	10 8		4	
								613	9									
02	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	-0-		1435	3 625	9	Y	568	562	0	4 8		6	
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	-0-		2001	3 573	9	Y	521	516	0	5 8		6	

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 PERKINS 2-2S																71052 900 WELL #: 81H				ASSOCIATED RRCID -> 290752				CAPACITY COMPL. DATE 10/17/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300			
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													
10	14229 X	9802	-0-	-4427	-0-			8033	3	1769	9	Y	1608	1616	0	27	8	38													
11	11160 X	5988	-0-	-5172	-0-			4958	3	1030	9	Y	936	940	0	6	8	28													
12	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-							Y	-0-	28	0			-0-													
01	9796 X	4	-0-	-9792	-0-			3	3	1	9	Y	1	1	0			-0-													
02	8848 X	3094	-0-	-5754	-0-			2108	3	986	9	Y	896	884	0	3	8	9													
03	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-			9824	3	2472	9	Y	2247	2221	0	11	8	24													
PERKINS 2-4S																WELL #: 12H				RRCID -> 290775				COMPL. DATE 10/13/2019				TOTAL DEPTH 10570 PERF. 10773 - 21342			
10	12740 X	12740	-0-	-0-	-0-			10331	3	2409	9	Y	2190	2225	0	27	8	53													
11	14105 X	14105	-0-	-0-	-0-			11523	3	2582	9	Y	2347	2320	0	9	8	71													
12	11870 X	11870	-0-	-0-	-0-			9741	3	164	4	Y	1786	1793	0	25	8	39													
								1965	9																						
01	11036 X	8273	-0-	-2763	-0-			6158	3	494	4	Y	1474	1483	0	21	8	9													
								1621	9																						
02	13048 X	5570	-0-	-7478	-0-			3784	3	1786	9	Y	1624	1605	0	12	8	16													
03	14446 X	11672	-0-	-2774	-0-			9372	3	2300	9	Y	2091	2073	0	12	8	22													
PERKINS 2-3S																WELL #: 32H				RRCID -> 290780				COMPL. DATE 10/13/2019				TOTAL DEPTH 10974 PERF. 11303 - 21384			
10	12348 X	12348	-0-	-0-	-0-			9925	3	2423	9	Y	2203	2191	0	38	8	53													
11	11460 X	11292	-0-	-168	-0-			9342	3	1950	9	Y	1773	1760	0	13	8	53													
12	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-			10407	3	175	4	Y	2374	2335	0	41	8	51													
								2611	9																						
01	11842 X	7878	-0-	-3964	-0-			5197	3	417	4	Y	2058	2061	0	35	8	13													
								2264	9																						
02	10276 X	7566	-0-	-2710	-0-			5257	3	2309	9	Y	2099	2080	0	11	8	21													
03	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-			9440	3	2323	9	Y	2112	2096	0	14	8	23													
CANTALOUPE MIPA UNIT																WELL #: 333H				RRCID -> 290792				COMPL. DATE 11/14/2020				TOTAL DEPTH 11019 PERF. 11510 - 18110			
10	30375 X	30375	-0-	-0-	-0-			29373	2	11	4	Y	901	893	0	3	8	13													
								991	9																						
11	27007 X	27007	-0-	-0-	-0-			24068	2	58	4	Y	2619	2603	0	4	8	25													
								2881	9																						
12	28288 X	28288	-0-	-0-	-0-			25151	2	7	4	Y	2845	2843	0			27													
								3130	9																						
01	28041 X	28041	-0-	-0-	-0-			24987	2	3054	9	Y	2776	2757	0			46													
02	24892 X	23270	-0-	-1622	-0-			20611	2	7	4	Y	2411	2425	0			32													
								2652	9																						
03	27559 X	4220	-0-	-23339	-0-			1353	2	2867	9	Y	2606	2612	0	6	8	20													
CANTALOUPE MIPA UNIT																WELL #: 131H				RRCID -> 290800				COMPL. DATE 11/13/2020				TOTAL DEPTH 10393 PERF. 10637 - 19737			
10	24552 X	22469	-0-	-2083	-0-			1288	1	19474	2	Y	1545	1544	0	5	8	22													
								7	4	1700	9																				
11	27420 X	16664	-0-	-10756	-0-			961	1	14274	2	Y	1268	1276	0	2	8	12													
								34	4	1395	9																				
12	28334 X	20441	-0-	-7893	-0-			1180	1	17575	2	Y	1528	1526	0			14													
								5	4	1681	9																				
01	28334 X	22998	-0-	-5336	-0-			1197	1	20230	2	Y	1428	1418	0			24													
								1571	9																						
02	23380 X	17828	-0-	-5552	-0-			901	1	15530	2	Y	1265	1272	0			17													
								5	4	1392	9																				
03	22475 X	4009	-0-	-18466	-0-			1202	1	1025	2	Y	1620	1620	0	4	8	13													
								1782	9																						

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 VINTAGE B															//CONT.// 71052 900 WELL #: T 13H															ASSOCIATED RRCID -> 290819															CAPACITY COMPL. DATE 01/19/2021															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025														
M	ALLOW	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																																																					
10	42935	X	38283	-0-	-4652	-0-			35624	2	2659	9	Y	2417	2411	0					60																																																					
11	39510	X	39499	-0-	-11	-0-			36912	2	2587	9	Y	2352	2343	0					69																																																					
12	40767	X	40767	-0-	-0-	-0-			38033	2	2734	9	Y	2485	2491	0					63																																																					
01	38998	X	35979	-0-	-3019	-0-			33417	2	32	4	Y	2300	2320	0					43																																																					
									2530	9																																																																
02	36876	X	33343	-0-	-3533	-0-			31078	2	2265	9	Y	2059	2046	0					56																																																					
03	40827	X	37734	-0-	-3093	-0-			35261	2	2473	9	Y	2248	2238	0					66																																																					
SHADRACH 68 UNIT																						WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535																																																				
10	37510	X	21703	-0-	-15807	-0-			1332	1	17502	2	Y	2603	2595	0		9	8		36																																																					
									6	4	2863	9																																																														
11	36270	X	17561	-0-	-18709	-0-			1272	1	13623	2	Y	2394	2404	0		3	8		23																																																					
									33	4	2633	9																																																														
12	25854	X	19244	-0-	-6610	-0-			1366	1	14917	2	Y	2688	2686	0					25																																																					
									4	4	2957	9																																																														
01	25575	X	15857	-0-	-9718	-0-			1452	1	11775	2	Y	2391	2377	0					39																																																					
									2630	9																																																																
02	22232	X	14385	-0-	-7847	-0-			1264	1	10874	2	Y	2040	2052	0					27																																																					
									3	4	2244	9																																																														
03	21700	X	4443	-0-	-17257	-0-			1473	1	551	2	Y	2199	2204	0		5	8		17																																																					
									2419	9																																																																
CANTALOUPE MIPA UNIT																						WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609																																																				
10	20429	X	19478	-0-	-951	-0-			859	1	15813	2	Y	2545	2532	0		9	8		36																																																					
									6	4	2800	9																																																														
11	21570	X	20091	-0-	-1479	-0-			702	1	16948	2	Y	2183	2195	0		3	8		21																																																					
									40	4	2401	9																																																														
12	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-			900	1	21206	2	Y	2523	2520	0					24																																																					
									6	4	2775	9																																																														
01	26548	X	26548	-0-	-0-	-0-			967	1	22812	2	Y	2517	2500	0					41																																																					
									2769	9																																																																
02	21448	X	16881	-0-	-4567	-0-			739	1	14260	2	Y	1706	1724	0					23																																																					
									5	4	1877	9																																																														
03	24893	X	4834	-0-	-20059	-0-			912	1	1243	2	Y	2435	2433	0		6	8		19																																																					
									2679	9																																																																
SHADRACH 68 UNIT																						WELL #: 332H RRCID -> 290882 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482																																																				
10	30564	X	30564	-0-	-0-	-0-			29508	2	11	4	Y	950	957	0		3	8		13																																																					
									1045	9																																																																
11	32341	X	32341	-0-	-0-	-0-			31509	2	75	4	Y	688	693	0		1	8		7																																																					
									757	9																																																																
12	30862	X	30862	-0-	-0-	-0-			30069	2	9	4	Y	713	713	0					7																																																					
									784	9																																																																
01	28876	X	28876	-0-	-0-	-0-			28113	2	763	9	Y	694	690	0					11																																																					
02	30184	X	26595	-0-	-3589	-0-			25798	2	8	4	Y	717	718	0					10																																																					
									789	9																																																																
03	33418	X	2733	-0-	-30685	-0-			1800	2	933	9	Y	848	849	0		2	8		7																																																					

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	6741	-0-		6741	24425	3971	3	2770	9	Y	2518	2501	0	191
11	T. A.	5395	-0-		5395	29820	3758	2	1637	9	Y	1488	1524	0	86
													3	8	
12	T. A.	2689	-0-		2689	32509	1684	2	1005	9	Y	914	907	0	93
01	T. A.	734	-0-		734	33243	4	2	730	9	Y	664	653	0	101
02	34091 X	848	-0-		-33243	-0-	3	2	845	9	Y	768	669	0	193
*03	6727 X	5069	-0-		-1658	-0-	3719	2	37	4	Y	1194	1239	0	146
							1313	9							
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664															
10	64232 X	64232	-0-	-0-	-0-		3014	1	57360	2	Y	3488	3468	0	49
							21	4	3837	9					
11	63672 X	63672	-0-	-0-	-0-		2939	1	56626	2	Y	3611	3620	0	35
							135	4	3972	9					
12	63553 X	63553	-0-	-0-	-0-		2992	1	56779	2	Y	3424	3427	0	32
							16	4	3766	9					
01	63329 X	63329	-0-	-0-	-0-		2848	1	56502	2	Y	3617	3589	0	60
							3979	9							
02	53259 X	53259	-0-	-0-	-0-		2712	1	47672	2	Y	2600	2625	0	35
							15	4	2860	9					
03	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-		2940	1	3376	2	Y	2087	2101	0	16
							2296	9							
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086															
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288															
10	19592 X	19592	-0-	-0-	-0-		1457	1	15057	2	Y	2798	2722	0	204
							3078	9							
11	18660 X	16659	-0-	-2001	-0-		1333	1	12551	2	Y	2523	2567	0	160
							2775	9							
12	20119 X	19210	-0-	-909	-0-		1564	1	14640	2	Y	2733	2730	0	156
							3006	9							
01	20119 X	16843	-0-	-3276	-0-		1218	1	13116	2	Y	2281	2247	0	160
							2509	9							
02	18172 X	13798	-0-	-4374	-0-		1241	1	10299	2	Y	2053	2025	0	186
							2258	9							
03	19592 X	17716	-0-	-1876	-0-		1807	1	13288	2	Y	2383	2428	0	141
							2621	9							
BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240															
10	10106 X	9394	-0-	-712	-0-		6951	2	112	4	N	2119	2090	1	274
							2331	9							
11	13880 X	13880	-0-	-0-	-0-		12714	2	1166	9	N	1060	1156	0	134
												2	8		
12	19986 X	19986	-0-	-0-	-0-		18214	2	1772	9	N	1611	1200	1	542
01	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-		11082	2	1317	9	N	1197	1683	1	51
02	8848 X	8	-0-	-8840	-0-		8	2			N	-0-			51
03	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-						N	8			59

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				//CONT.//	100852									
SHADRACH MOSES CANTALOUPE				WELL #:	221H	RRCID -> 291009	COMPL. DATE	11/17/2020	TOTAL	DEPTH	10547	PERF.10886	-	20486
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
10	36208 X	34922	-0-	-1286	-0-	1327	1	32585	2	Y	907	904	0	13
						12	4	998	9					
11	35040 X	32376	-0-	-2664	-0-	1205	1	30211	2	Y	807	811	0	8
						72	4	888	9					
12	36208 X	31607	-0-	-4601	-0-	1324	1	29515	2	Y	690	691	0	7
						9	4	759	9					
01	34937 X	29477	-0-	-5460	-0-	1455	1	25968	2	Y	1867	1843	0	31
						2054	9							
02	31556 X	27169	-0-	-4387	-0-	1314	1	25075	2	Y	702	724	0	9
						8	4	772	9					
03	34937 X	4014	-0-	-30923	-0-	1472	1	1618	2	Y	840	840	0	7
						924	9							

POWDERED DONUT STATE C				WELL #:	C 13H	RRCID -> 291081	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL	DEPTH	10679	PERF.10898	-	19537
10	38285 X	35458	-0-	-2827	-0-	32347	2	19	4	Y	2811	2839	0	70
						3092	9							
11	37050 X	34311	-0-	-2739	-0-	31298	2	3013	9	Y	2739	2707	0	102
12	37585 X	37585	-0-	-0-	-0-	34498	2	3087	9	Y	2806	2825	0	83
01	35898 X	31976	-0-	-3922	-0-	28975	2	3001	9	Y	2728	2725	0	86
02	34782 X	34782	-0-	-0-	-0-	32064	2	2718	9	Y	2471	2494	0	63
03	37572 X	37415	-0-	-157	-0-	34468	2	2947	9	Y	2679	2662	0	80

CABRITO STATE				WELL #:	6H	RRCID -> 291105	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL	DEPTH	10912	PERF.11144	-	15248
10	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	830	1	6048	2	N	521	596	0	457
						573	9							
11	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	803	1	6075	2	N	536	522	0	471
						590	9							
12	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	831	1	6212	2	N	540	660	0	351
						594	9							
01	7440 X	7225	-0-	-215	-0-	859	1	5841	2	N	477	479	0	349
						525	9							
02	6972 X	6359	-0-	-613	-0-	410	1	5475	2	N	431	471	0	309
						474	9							
03	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	779	1	8420	2	N	577	546	0	340
						635	9							

IRON EAGLE DEEP UNIT				WELL #:	C 43H	RRCID -> 291151	COMPL. DATE	02/14/2021	TOTAL	DEPTH	10579	PERF.10760	-	18830
10	27497 X	19347	-0-	-8150	-0-	1092	1	17048	2	Y	1097	1053	0	269
						1207	9							
11	23430 X	23163	-0-	-267	-0-	1107	1	20703	2	Y	1230	1248	0	236
						1353	9							
12	28772 X	28772	-0-	-0-	-0-	1570	1	25642	2	Y	1418	1373	0	276
						1560	9							
01	31346 X	31346	-0-	-0-	-0-	1798	1	28295	2	Y	1139	1224	0	191
						1253	9							
02	26813 X	26813	-0-	-0-	-0-	1594	1	24380	2	Y	763	783	0	147
						839	9							
03	28768 X	23937	-0-	-4831	-0-	1217	1	22171	2	Y	499	543	0	103
						549	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 POWDERED DONUT STATE B														
//CONT.// 71052 900 WELL #: T 15H RRCID -> 291180														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	42439 X	37875	-0-	-4564	-0-	35667	2	21	4	Y	1988	2015	0	50
11	41070 X	35332	-0-	-5738	-0-	2187	9							
12	42191 X	37027	-0-	-5164	-0-	33909	2	1423	9	Y	1294	1296	0	48
01	39246 X	29860	-0-	-9386	-0-	36202	2	825	9	Y	750	776	0	22
02	35448 X	29849	-0-	-5599	-0-	29110	2	750	9	Y	682	682	0	22
03	37882 X	32694	-0-	-5188	-0-	29081	2	768	9	Y	698	702	0	18
						31832	2	862	9	Y	784	779	0	23
IRON EAGLE DEEP UNIT														
WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839														
10	12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	647	1	10092	2	Y	1298	1262	0	319
11	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	1428	9							
12	7006 X	5626	-0-	-1380	-0-	407	1	7622	2	Y	1573	1571	0	302
01	7006 X	2480	-0-	-4526	-0-	1730	9							
02	12572 X	4547	-0-	-8025	-0-	264	1	4304	2	Y	962	1074	0	187
03	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	1058	9							
						69	1	1087	2	Y	1204	1189	0	202
						1324	9							
						207	1	3166	2	Y	1067	1030	0	206
						1174	9							
						644	1	11733	2	Y	1350	1278	0	278
						1485	9							
HIGHLANDER EAST DEEP														
WELL #: C 46H RRCID -> 291535 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730														
10	12834 X	11707	-0-	-1127	-0-	618	1	10071	2	Y	925	968	0	40
11	12420 X	10339	-0-	-2081	-0-	1018	9							
12	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	520	1	9551	2	Y	244	272	0	10
01	12183 X	9919	-0-	-2264	-0-	268	9							
02	10864 X	9155	-0-	-1709	-0-	620	1	11397	2	Y	227	220	0	17
03	12276 X	12161	-0-	-115	-0-	250	9							
						620	1	8779	2	Y	264	264	0	17
						230	4	290	9					
						560	1	8298	2	Y	270	247	0	31
						297	9							
						580	1	11227	2	Y	322	315	0	35
						354	9							
CABRITO LONG STATE A														
WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550														
10	19062 X	19062	-0-	-0-	-0-	16040	2	3022	9	Y	2747	2685	0	171
11	17910 X	7464	-0-	-10446	-0-	6132	2	1332	9	Y	1211	1243	0	128
12	18507 X	9495	-0-	-9012	-0-	7491	2	2004	9	Y	1822	1749	0	179
01	18507 X	13610	-0-	-4897	-0-	10727	2	2883	9	Y	2621	2442	0	283
02	17927 X	17927	-0-	-0-	-0-	14335	2	3592	9	Y	3265	3242	0	272
03	22659 X	22659	-0-	-0-	-0-	18282	2	4377	9	Y	3979	3899	0	303
CABRITO LONG STATE B														
WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306														
10	18502 X	18502	-0-	-0-	-0-	15778	2	2724	9	Y	2476	2357	0	154
11	17790 X	7096	-0-	-10694	-0-	6176	2	920	9	Y	836	889	0	88
12	18383 X	7636	-0-	-10747	-0-	6544	2	1092	9	Y	993	957	0	96
01	19635 X	19635	-0-	-0-	-0-	17083	2	2552	9	Y	2320	2041	0	243
02	17667 X	17667	-0-	-0-	-0-	15947	2	1720	9	Y	1564	1648	0	129
03	21363 X	21363	-0-	-0-	-0-	19457	2	1906	9	Y	1733	1702	0	131

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C WELL #: 233H RRCID -> 292616 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11187 - 21662																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE
10	32395 X	23559	-0-	-8836	-0-	20312	2	3247	9	Y	2952	2913	0	30	8	13
11	31350 X	25211	-0-	-6139	-0-	23081	2	9	4	Y	1928	1921	0	8	8	12
12	32395 X	22071	-0-	-10324	-0-	2121	9									
01	30287 X	21100	-0-	-9187	-0-	19572	2	2499	9	Y	2272	2253	0	12	8	19
02	23520 X	18559	-0-	-4961	-0-	18223	2	126	4	Y	2501	2467	0	28	8	25
03	26040 X	21393	-0-	-4647	-0-	2751	9									
						16380	2	2179	9	Y	1981	1969	0	20	8	17
						18872	2	2521	9	Y	2292	2279	0	9	8	21
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B WELL #: 221H RRCID -> 292637 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 21640																
10	26319 X	13708	-0-	-12611	-0-	12071	2	1637	9	Y	1488	1467	0	15	8	7
11	25470 X	15630	-0-	-9840	-0-	13349	2	5	4	Y	2069	2054	0	9	8	13
12	16864 X	15862	-0-	-1002	-0-	2276	9									
01	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	14381	2	1481	9	Y	1346	1341	0	7	8	11
02	13468 X	13266	-0-	-202	-0-	13385	2	93	4	Y	1095	1083	0	12	8	11
03	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	1205	9									
						12358	2	908	9	Y	825	821	0	8	8	7
						14946	2	912	9	Y	829	825	0	3	8	8
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292689 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437																
10	66650 X	61465	-0-	-5185	-0-	1896	1	56437	2	Y	2847	2817	0			45
11	62100 X	58725	-0-	-3375	-0-	3132	9									
12	62403 X	58665	-0-	-3738	-0-	1611	1	54099	2	Y	2741	2745	0			41
01	61473 X	50104	-0-	-11369	-0-	3015	9									
02	55524 X	48615	-0-	-6909	-0-	1862	1	53822	2	Y	2710	2705	0	6	8	40
03	61473 X	58889	-0-	-2584	-0-	2981	9									
						880	1	46772	2	Y	2223	2156	0	28	8	79
						7	4	2445	9							
						1061	1	44823	2	Y	2483	2519	0	2	8	41
						2731	9									
						1738	1	54272	2	Y	2617	2610	0			48
						2879	9									
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.11194 - 21724																
10	42659 X	42659	-0-	-0-	-0-	34898	2	7761	9	Y	7055	6962	0	72	8	32
11	39210 X	38871	-0-	-339	-0-	31571	2	12	4	Y	6625	6587	0	28	8	42
12	40517 X	40031	-0-	-486	-0-	7288	9									
01	40517 X	36939	-0-	-3578	-0-	32553	2	7478	9	Y	6798	6749	0	35	8	56
02	34440 X	33468	-0-	-972	-0-	29305	2	203	4	Y	6755	6668	0	76	8	67
03	39645 X	39645	-0-	-0-	-0-	7431	9									
						26853	2	6615	9	Y	6014	5970	0	61	8	50
						32383	2	7262	9	Y	6602	6568	0	24	8	60
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11361 - 20784																
10	40303 X	40303	-0-	-0-	-0-	35063	2	5240	9	Y	4764	4700	0	49	8	22
11	38310 X	38127	-0-	-183	-0-	33061	2	13	4	Y	4594	4567	0	20	8	29
12	39587 X	38397	-0-	-1190	-0-	5053	9									
01	39587 X	36280	-0-	-3307	-0-	33259	2	5138	9	Y	4671	4638	0	24	8	38
02	32696 X	32696	-0-	-0-	-0-	30947	2	215	4	Y	4653	4593	0	52	8	46
03	38306 X	38306	-0-	-0-	-0-	5118	9									
						28166	2	4530	9	Y	4118	4088	0	42	8	34
						33292	2	5014	9	Y	4558	4533	0	17	8	42

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//				100852															
LONGWAY 16 UNIT				WELL #: 232H		RRCID -> 292745		COMPL. DATE 10/01/2021				TOTAL DEPTH 10878				PERF.11346 - 21070			
M O	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		
10	31155 X	29579	-0-	-1576	-0-		620 1	25986 2	Y	2703	2666 0	28 8	12						
11	30150 X	23677	-0-	-6473	-0-		2973 9	20454 2	Y	2414	2401 0	10 8	15						
12	29388 X	28841	-0-	-547	-0-		560 1	2655 9	25202 2	Y	2621	2602 0	13 8	21					
01	36557 X	36557	-0-	-0-	-0-		756 1	29663 2	Y	2483	2451 0	28 8	25						
02	38526 X	38526	-0-	-0-	-0-		2883 9	2731 2	Y	1937	1926 0	20 8	16						
03	29574 X	28061	-0-	-1513	-0-		3957 1	33232 2	Y	2386	2371 0	9 8	22						
							206 4												
							3163 1												
							2131 9												
							4256 1												
							2625 9												
LONGWAY 16 UNIT				WELL #: 132H		RRCID -> 292747		COMPL. DATE 10/01/2021				TOTAL DEPTH 10639				PERF.11981 - 21556			
10	26407 X	26407	-0-	-0-	-0-		620 1	22689 2	Y	2816	2778 0	29 8	13						
11	23700 X	21750	-0-	-1950	-0-		3098 9	18078 2	Y	2823	2806 0	12 8	18						
12	24211 X	20971	-0-	-3240	-0-		560 1	3105 9	17090 2	Y	2849	2830 0	14 8	23					
01	25389 X	22011	-0-	-3378	-0-		747 1	16684 2	Y	1289	1284 0	15 8	13						
02	23856 X	18542	-0-	-5314	-0-		3134 9	1418 9	13265 2	Y	2125	2099 0	21 8	18					
03	26412 X	23854	-0-	-2558	-0-		3793 1	16787 2	Y	2839	2820 0	11 8	26						
							116 4												
							2939 1												
							2338 9												
							3944 1												
							3123 9												
LUCY 203-204 UNIT				WELL #: 232H		RRCID -> 292748		COMPL. DATE 12/04/2021				TOTAL DEPTH 10843				PERF.11311 - 21026			
10	44206 X	42606	-0-	-1600	-0-		1829 1	37261 2	Y	3196	3172 0		51						
11	42780 X	41229	-0-	-1551	-0-		3516 9	36641 2	Y	2816	2825 0		42						
12	44206 X	42094	-0-	-2112	-0-		1490 1	37036 2	Y	2911	2903 0	7 8	43						
01	44206 X	41632	-0-	-2574	-0-		3098 9	3202 9	37227 2	Y	2681	2595 0	33 8	96					
02	36992 X	36992	-0-	-0-	-0-		1856 1	2949 9	32853 2	Y	2413	2467 0	2 8	40					
03	40394 X	40394	-0-	-0-	-0-		6 4	1485 1	35420 2	Y	2900	2887 0		53					
							2654 9												
							1784 1												
							3190 9												
LONGWAY 16 UNIT				WELL #: 331H		RRCID -> 292777		COMPL. DATE 10/01/2021				TOTAL DEPTH 11203				PERF.11653 - 21678			
10	36518 X	32628	-0-	-3890	-0-		30451 2	2177 9	Y	1979	1953 0	20 8	9						
11	34007 X	34007	-0-	-0-	-0-		31764 2	12 4	Y	2028	2015 0	9 8	13						
12	35891 X	35891	-0-	-0-	-0-		2231 9	2314 9	Y	2104	2089 0	11 8	17						
01	33697 X	20609	-0-	-13088	-0-		33577 2	132 4	Y	1299	1288 0	15 8	13						
02	31724 X	23130	-0-	-8594	-0-		19048 2	1990 9	Y	1809	1789 0	18 8	15						
03	35123 X	33349	-0-	-1774	-0-		1429 9	2059 9	Y	1872	1863 0	7 8	12						
							21140 2												
							31290 2												

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 LUCY 203-204 UNIT														
//CONT.// 71052 900 WELL #: 222H				ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD			
				RRCID -> 292816			COMPL. DATE 12/04/2021				TOTAL DEPTH 10805 PERF.11168 - 20818			
M	ALLOW 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
10	56067 X	56067	-0-	-0-	-0-	1820	1	48436	2	Y	5283	5245	0	84
						5811	9							
11	52522 X	52522	-0-	-0-	-0-	1472	1	45631	2	Y	4926	4937	0	73
						5419	9							
12	55391 X	55391	-0-	-0-	-0-	1845	1	47919	2	Y	5115	5101	0	75
						5627	9					12	8	
01	53280 X	53280	-0-	-0-	-0-	1407	1	46782	2	Y	4622	4474	0	165
						7	4	5084	9					
02	49418 X	49418	-0-	-0-	-0-	1385	1	43195	2	Y	4398	4488	0	72
						4838	9					3	8	
03	52258 X	52258	-0-	-0-	-0-	1760	1	45391	2	Y	4643	4631	0	84
						5107	9							

CASON 203-204 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 292834			COMPL. DATE 12/03/2021				TOTAL DEPTH 11219 PERF.11612 - 24599	
10	85615 X	85615	-0-	-0-	-0-	537	1	78359	2	Y	6108	6054	0	123
						6719	9							
11	76697 X	76697	-0-	-0-	-0-	725	1	70163	2	Y	5281	5298	0	106
						5809	9							
12	82706 X	82706	-0-	-0-	-0-	1020	1	75702	2	Y	5440	5441	0	92
						5984	9							
01	74709 X	74709	-0-	-0-	-0-	923	1	68040	2	Y	5224	5160	0	93
						5746	9							
02	77336 X	64555	-0-	-12781	-0-	714	1	58981	2	Y	4418	4416	0	91
						4860	9					4	8	
03	85622 X	70043	-0-	-15579	-0-	752	1	63904	2	Y	4897	4889	0	99
						5387	9							

THOMAS 203-204 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 292937			COMPL. DATE 12/03/2021				TOTAL DEPTH 10827 PERF.11121 - 24096	
10	80600 X	69636	-0-	-10964	-0-	1627	1	60510	2	Y	6817	6923	0	137
						7499	9							
11	75030 X	59114	-0-	-15916	-0-	1135	1	51268	2	Y	6101	6116	0	122
						6711	9							
12	77531 X	59065	-0-	-18466	-0-	1121	1	50901	2	Y	6403	6402	0	108
						7043	9							
01	77531 X	63433	-0-	-14098	-0-	950	1	55480	2	Y	6366	6283	0	114
						7003	9							
02	62944 X	56868	-0-	-6076	-0-	1021	1	49834	2	Y	5466	5463	0	112
						6013	9					5	8	
03	69626 X	61632	-0-	-7994	-0-	1194	1	53959	2	Y	5890	5883	0	119
						6479	9							

LUCY 203-204 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 293050			COMPL. DATE 12/07/2021				TOTAL DEPTH 10894 PERF.11430 - 21442	
10	60326 X	56668	-0-	-3658	-0-	1765	1	49920	2	Y	4530	4496	0	72
						4983	9							
11	57630 X	49111	-0-	-8519	-0-	1517	1	43166	2	Y	4025	4037	0	60
						4428	9							
12	59551 X	51267	-0-	-8284	-0-	1847	1	44919	2	Y	4092	4083	0	60
						4501	9					9	8	
01	57908 X	50219	-0-	-7689	-0-	1404	1	44573	2	Y	3850	3725	0	137
						7	4	4235	9					
02	51184 X	45126	-0-	-6058	-0-	1610	1	39679	2	Y	3488	3565	0	57
						3837	9					3	8	
03	56668 X	50901	-0-	-5767	-0-	1778	1	44757	2	Y	3969	3954	0	72
						4366	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23															CNTY: WARD																			
//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD											
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	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	89263 X	89263	-0-	-0-	-0-	-0-		83927	2	279	4	N	4597	4576	0			314																
11	81612 X	81612	-0-	-0-	-0-	-0-		5057	9																									
12	89312 X	89312	-0-	-0-	-0-	-0-		75861	2	984	4	N	4334	4281	0	4	8	363																
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	-0-		4767	9																									
02	71950 X	71950	-0-	-0-	-0-	-0-		84626	2	4686	9	N	4260	4216	0			407																
03	79350 X	79350	-0-	-0-	-0-	-0-		345	4	5074	9	N	4613	4620	0	21	8	379																
								67446	2	37	4	N	4061	4035	0	12	8	393																
								4467	9																									
								74353	2	250	4	N	4315	4320	0	22	8	366																
								4747	9																									
ICEMAN C															WELL #: U 31H				RRCID -> 293106				COMPL. DATE 02/07/2022				TOTAL DEPTH 10151				PERF.10302 - 16871			
10	33697 X	32396	-0-	-1301	-0-	-0-		975	1	29416	2	Y	1799	1796	0			232																
11	32610 X	29765	-0-	-2845	-0-	-0-		26	4	1979	9																							
12	33697 X	29723	-0-	-3974	-0-	-0-		880	1	26876	2	Y	1762	1785	0			209																
01	33697 X	28473	-0-	-5224	-0-	-0-		71	4	1938	9																							
02	26040 X	26016	-0-	-24	-0-	-0-		975	1	26756	2	Y	1811	1732	0			288																
03	28830 X	28786	-0-	-44	-0-	-0-		1992	9																									
								975	1	25317	2	Y	1625	1591	0			322																
								393	4	1788	9																							
								880	1	22600	2	Y	1670	1794	0			198																
								699	4	1837	9																							
								880	1	26118	2	Y	1625	1525	0			298																
								1788	9																									
ICEMAN A															WELL #: T 22H				RRCID -> 293107				COMPL. DATE 02/07/2022				TOTAL DEPTH 10013				PERF.10204 - 15909			
10	30132 X	28267	-0-	-1865	-0-	-0-		969	1	25751	2	Y	1386	1384	0			179																
11	27750 X	27263	-0-	-487	-0-	-0-		22	4	1525	9																							
12	29114 X	29114	-0-	-0-	-0-	-0-		880	1	24809	2	Y	1372	1388	0			163																
01	28768 X	26468	-0-	-2300	-0-	-0-		65	4	1509	9																							
02	26090 X	26090	-0-	-0-	-0-	-0-		975	1	26658	2	Y	1346	1295	0			214																
03	29109 X	26864	-0-	-2245	-0-	-0-		1481	9																									
								975	1	23825	2	Y	1181	1161	0			234																
								369	4	1299	9																							
								859	1	23057	2	Y	1328	1404	0			158																
								713	4	1461	9																							
								872	1	24626	2	Y	1242	1172	0			228																
								1366	9																									
ST. LUCIA 17 UNIT															WELL #: 331H				RRCID -> 293120				COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 11118				PERF.11531 - 21706			
10	32984 X	21704	-0-	-11280	-0-	-0-		19135	2	38	4	Y	2301	2286	0			27																
11	31920 X	29739	-0-	-2181	-0-	-0-		2531	9																									
12	32984 X	32406	-0-	-578	-0-	-0-		26672	2	3067	9	Y	2788	2775	0			40																
01	32984 X	31706	-0-	-1278	-0-	-0-		29300	2	3106	9	Y	2824	2826	0			38																
02	27748 X	23848	-0-	-3900	-0-	-0-		28641	2	3065	9	Y	2786	2786	0	15	8	23																
03	32395 X	29602	-0-	-2793	-0-	-0-		21521	2	2327	9	Y	2115	2121	0	2	8	15																
								26851	2	2751	9	Y	2501	2466	0	14	8	36																

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 ST. LUCIA 17 UNIT														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 131H				RRCID -> 293166				COMPL. DATE 10/12/2021				TOTAL DEPTH 10558		
PERF.10909 - 21084														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	51782 X	51782	-0-	-0-	-0-	44282	2	89	4	Y	6737	6689	0	79
						7411	9							
11	49710 X	48577	-0-	-1133	-0-	42321	2	6256	9	Y	5687	5684	0	82
12	51367 X	48591	-0-	-2776	-0-	42141	2	6450	9	Y	5864	5868	0	78
01	51770 X	48586	-0-	-3184	-0-	42054	2	6532	9	Y	5938	5935	0	50
02	41928 X	41928	-0-	-0-	-0-	36370	2	5558	9	Y	5053	5060	0	37
03	45229 X	41454	-0-	-3775	-0-	36115	2	5339	9	Y	4854	4794	0	69
POWDERED DONUT STATE G														
WELL #: C 28H				RRCID -> 293346				COMPL. DATE 03/06/2022				TOTAL DEPTH 10770		
PERF.10934 - 20822														
10	52390 X	47467	-0-	-4923	-0-	44894	2	26	4	Y	2315	2347	0	58
						2547	9							
11	50700 X	47017	-0-	-3683	-0-	44313	2	2704	9	Y	2458	2424	0	92
12	50319 X	50319	-0-	-0-	-0-	47656	2	2663	9	Y	2421	2442	0	71
01	49662 X	46788	-0-	-2874	-0-	44129	2	2659	9	Y	2417	2412	0	76
02	43876 X	42236	-0-	-1640	-0-	39878	2	2358	9	Y	2144	2166	0	54
03	50313 X	46218	-0-	-4095	-0-	43634	2	2584	9	Y	2349	2333	0	70
POWDERED DONUT STATE D														
WELL #: U 27H				RRCID -> 293383				COMPL. DATE 03/06/2022				TOTAL DEPTH 10299		
PERF.10465 - 20267														
10	51987 X	43583	-0-	-8404	-0-	39781	2	23	4	Y	3435	3481	0	86
						3779	9							
11	50310 X	41193	-0-	-9117	-0-	37119	2	4074	9	Y	3704	3652	0	138
12	49352 X	31297	-0-	-18055	-0-	27316	2	3981	9	Y	3619	3650	0	107
01	48815 X	48815	-0-	-0-	-0-	44765	2	4050	9	Y	3682	3673	0	116
02	40964 X	40081	-0-	-883	-0-	36440	2	3641	9	Y	3310	3342	0	84
03	44346 X	44346	-0-	-0-	-0-	40380	2	3966	9	Y	3605	3582	0	107
MOSES MIPA UNIT														
WELL #: 131H				RRCID -> 293414				COMPL. DATE 04/16/2022				TOTAL DEPTH 10299		
PERF.10729 - 17523														
10	32147 X	31179	-0-	-968	-0-	1301	1	25334	2	Y	4123	4105	0	58
						9	4	4535	9					
11	31590 X	31168	-0-	-422	-0-	987	1	25900	2	Y	3835	3851	0	37
						62	4	4219	9					
12	32643 X	30228	-0-	-2415	-0-	1087	1	24551	2	Y	4166	4163	0	40
						7	4	4583	9					
01	32643 X	30639	-0-	-2004	-0-	1221	1	25050	2	Y	3971	3946	0	65
						4368	9							
02	38603 X	38603	-0-	-0-	-0-	1277	1	32668	2	Y	4225	4234	0	56
						10	4	4648	9					
03	32209 X	7155	-0-	-25054	-0-	1400	1	1502	2	Y	3866	3883	0	30
						4253	9							
POWDERED DONUT STATE E														
WELL #: T 35H				RRCID -> 293416				COMPL. DATE 03/07/2022				TOTAL DEPTH 10180		
PERF.10248 - 19915														
10	60140 X	49883	-0-	-10257	-0-	46284	2	27	4	Y	3247	3287	0	81
						3572	9							
11	56070 X	50358	-0-	-5712	-0-	46710	2	3648	9	Y	3316	3273	0	124
12	54529 X	53684	-0-	-845	-0-	50047	2	3637	9	Y	3306	3332	0	98
01	52638 X	45304	-0-	-7334	-0-	41727	2	3577	9	Y	3252	3247	0	103
02	47012 X	35679	-0-	-11333	-0-	32500	2	3179	9	Y	2890	2920	0	73
03	53692 X	39541	-0-	-14151	-0-	36160	2	3381	9	Y	3074	3056	0	91

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 POWDERED DONUT STATE H WELL #: C 41H RRCID -> 293426														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 100852 RRCID -> 293426 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10997 - 20845														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	51305 X	47043	-0-	-4262	-0-	44403	2	26	4	Y	2376	2409	0	59
						2614	9							
11	49650 X	42868	-0-	-6782	-0-	40088	2	2780	9	Y	2527	2492	0	94
12	49197 X	42109	-0-	-7088	-0-	39512	2	2597	9	Y	2361	2385	0	70
01	48081 X	42083	-0-	-5998	-0-	39269	2	2814	9	Y	2558	2547	0	81
02	43260 X	37725	-0-	-5535	-0-	35347	2	2378	9	Y	2162	2188	0	55
03	47058 X	42748	-0-	-4310	-0-	40107	2	2641	9	Y	2401	2385	0	71
LAYDEN WELL #: 2H RRCID -> 293771 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10854 - 16081														
10	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	3897	2	1549	9	Y	1408	1458	0	480
11	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	3853	2	1341	9	Y	1219	1030	0	663
12	2976 X	634	-0-	-2342	-0-	355	2	279	9	Y	254	622	0	294
01	2976 X	1004	-0-	-1972	-0-	585	2	419	9	Y	381	247	0	425
02	4480 X	4448	-0-	-32	-0-	3081	2	1367	9	Y	1243	1286	0	373
03	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	3491	2	1568	9	Y	1425	1402	0	396
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 294386 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9987 PERF.11013 - 17588														
10	28024 X	24850	-0-	-3174	-0-	21336	2	19	4	Y	3177	3199	0	206
						3495	9							
11	27120 X	21386	-0-	-5734	-0-	16821	2	471	4	Y	3722	3669	0	218
						4094	9							
12	25947 X	20919	-0-	-5028	-0-	17974	2	1	4	Y	2676	2754	0	135
						2944	9							
01	24862 X	20365	-0-	-4497	-0-	17691	2	160	4	Y	2285	2306	0	114
						2514	9							
02	22456 X	18223	-0-	-4233	-0-	16076	2	139	4	Y	1825	1776	0	130
						2008	9							
03	24862 X	17870	-0-	-6992	-0-	16016	2	1854	9	Y	1685	1722	0	85
ALYSE 51 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294757 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11120 - 20545														
10	42471 X	42471	-0-	-0-	-0-	2020	1	35894	2	Y	4143	4145	0	62
						4557	9							
11	43492 X	43492	-0-	-0-	-0-	1706	1	37151	2	Y	4214	4210	0	66
						4635	9							
12	43971 X	43971	-0-	-0-	-0-	1813	1	37389	2	Y	4335	4307	0	84
						4769	9							
01	44282 X	44282	-0-	-0-	-0-	1616	1	37835	2	Y	4392	4337	0	87
						4831	9							
02	40600 X	39437	-0-	-1163	-0-	1601	1	33477	2	Y	3963	3979	0	67
						4359	9							
03	44983 X	44983	-0-	-0-	-0-	2556	1	37675	2	Y	4320	4316	0	71
						4752	9							
ALYSE 51 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 294758 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11076 - 19601														
10	51437 X	51437	-0-	-0-	-0-	2080	1	44341	2	Y	4560	4557	0	68
						5016	9							
11	45210 X	44940	-0-	-270	-0-	1727	1	38620	2	Y	4175	4177	0	66
						4593	9							
12	46717 X	46107	-0-	-610	-0-	1855	1	39477	2	Y	4341	4312	0	85
						4775	9							
01	46717 X	44425	-0-	-2292	-0-	1653	1	38127	2	Y	4223	4174	0	84
						4645	9							
02	46452 X	41471	-0-	-4981	-0-	1639	1	35484	2	Y	3953	3966	0	67
						4348	9							
03	51429 X	45471	-0-	-5958	-0-	2385	1	38394	2	Y	4265	4262	0	70
						4692	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ALYSE 51 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 294759 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11597 - 19819																	
M O	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
10	70029 X	65961		-0-	-4068	-0-	1318 3487	1 9	61156	2	Y	3170	3140	0			47
11	65250 X	64880		-0-	-370	-0-	1468 3211	1 9	60201	2	Y	2919	2920	0			46
12	66495 X	65449		-0-	-1046	-0-	1746 3472	1 9	60231	2	Y	3156	3134	0	7	8	61
01	66495 X	65614		-0-	-881	-0-	1742 3467	1 9	60405	2	Y	3152	3113	0	38	8	62
02	60564 X	56186		-0-	-4378	-0-	1632 3006	1 9	51548	2	Y	2733	2747	0	2	8	46
03	67053 X	61916		-0-	-5137	-0-	2803 3257	1 9	55856	2	Y	2961	2958	0			49
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 294789 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10811 - 20536																	
10	38495 X	38495		-0-	-0-	-0-	207 53	1 4	34495	2	Y	3400	3174	0	30	8	359
11	35550 X	25449		-0-	-10101	-0-	144 131	1 4	22624	2	Y	2318	2509	0	33	8	135
12	32271 X	31282		-0-	-989	-0-	224 263	1 4	27954	2	Y	2583	2439	0	2	8	277
01	36735 X	31863		-0-	-4872	-0-	247 249	1 4	28860	2	Y	2279	2377	0	5	8	174
02	34776 X	26660		-0-	-8116	-0-	200 256	1 4	24795	2	Y	1281	1390	0	2	8	63
03	38502 X	25578		-0-	-12924	-0-	255 1331	1 9	23992	2	Y	1210	1218	0			55
ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 294796 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10812 - 20525																	
10	24322 X	24322		-0-	-0-	-0-	59 3488	1 9	20775	2	Y	3171	3245	0			85
11	23499 X	23499		-0-	-0-	-0-	54 8	1 4	19466	2	Y	3610	3584	0	1	8	110
12	25028 X	25028		-0-	-0-	-0-	61 4659	1 9	3971	2	Y	4235	4269	0			76
01	22953 X	22953		-0-	-0-	-0-	53 3	1 4	18395	2	Y	4093	4015	0	15	8	139
02	22596 X	21115		-0-	-1481	-0-	54 4283	1 9	16778	2	Y	3894	3880	0	62	8	91
03	25017 X	4469		-0-	-20548	-0-	59	1	4410	9	Y	4009	3454 5	0 8	455	1	186
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 221HR RRCID -> 294865 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10808 - 15583																	
10	21335 X	21335		-0-	-0-	-0-	625 2028	1 9	18682	2	Y	1844	1854	0			198
11	19270 X	19270		-0-	-0-	-0-	529 1894	1 9	16847	2	Y	1722	1757	0			163
12	17608 X	12272		-0-	-5336	-0-	584 1440	1 9	10248	2	Y	1309	1292	0			180
01	19220 X	8287		-0-	-10933	-0-	323 1177	1 9	6787	2	Y	1070	1063	0			187
02	19264 X	5937		-0-	-13327	-0-	4965	2	972	9	Y	884	799	0			272
03	21328 X	1135		-0-	-20193	-0-	25	1	1110	9	Y	1009	1017	0			262

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1118

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC			//CONT.// 100852															
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. 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
10	12927 X	11029	-0-	-1898	-0-			303	1				1521	1503	0			163
11	12270 X	8582	-0-	-3688	-0-			1673	9				1211	1259	0			115
12	12183 X	7579	-0-	-4604	-0-			221	1	7029	2	Y						
01	11036 X	2568	-0-	-8468	-0-			1332	9				1047	1018	0			144
02	9968 X	103	-0-	-9865	-0-			346	1	6081	2	Y						
03	11036 X	19	-0-	-11017	-0-			1152	9				383	460	0			67
								97	1	2050	2	Y						
								421	9				4	70	0			1
								99	2	4	9	Y	4					4
								2	1	17	9	Y	15	12	0			
IWO JIMA 26-14 UNIT			WELL #: 321H			RRCID -> 294930			COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 10436 PERF.11665 - 18540					
10	26900 X	26900	-0-	-0-	-0-			24944	2	23	4	Y	1757	1768	0			114
11	24769 X	24769	-0-	-0-	-0-			1933	9									
12	26987 X	26987	-0-	-0-	-0-			22580	2	632	4	Y	1415	1431	0	15	8	83
01	29251 X	29251	-0-	-0-	-0-			1557	9									
02	26118 X	26118	-0-	-0-	-0-			25012	2	2	4	Y	1794	1783	0	4	8	90
03	29653 X	29653	-0-	-0-	-0-			1973	9									
								27009	2	244	4	Y	1816	1815	0			91
								1998	9									
								24249	2	209	4	Y	1509	1466	0	27	8	107
								1660	9									
								27757	2	1896	9	Y	1724	1735	0	9	8	87
PALMER 52 UNIT			WELL #: 222H			RRCID -> 294936			COMPL. DATE 04/16/2022				TOTAL DEPTH 10741 PERF.10979 - 19404					
10	44950 X	41795	-0-	-3155	-0-			2019	1	35518	2	Y	3871	3872	0			58
11	44412 X	44412	-0-	-0-	-0-			4258	9									
12	44999 X	44999	-0-	-0-	-0-			1700	1	38633	2	Y	3708	3708	0			58
01	44114 X	44114	-0-	-0-	-0-			4079	9									
02	41440 X	40296	-0-	-1144	-0-			1857	1	38906	2	Y	3851	3825	0	9	8	75
03	45880 X	45473	-0-	-407	-0-			4236	9									
								1773	1	38091	2	Y	3864	3816	0	46	8	77
								4250	9									
								1642	1	34877	2	Y	3434	3450	0	3	8	58
								3777	9									
								2609	1	38774	2	Y	3718	3715	0			61
								4090	9									
BROOKE 184-185 UNIT			WELL #: 221H			RRCID -> 295189			COMPL. DATE 02/05/2023				TOTAL DEPTH 10937 PERF.11062 - 20938					
10	64139 X	55275	-0-	-8864	-0-			998	1	48782	2	Y	4995	4981	0	33	8	46
11	62070 X	52927	-0-	-9143	-0-			5495	9									
12	60140 X	55470	-0-	-4670	-0-			942	1	47050	2	Y	4486	4493	0			39
01	57288 X	52693	-0-	-4595	-0-			4935	9									
02	49868 X	46620	-0-	-3248	-0-			831	1	49586	2	Y	4594	4587	0	2	8	44
03	55211 X	51099	-0-	-4112	-0-			5053	9									
								744	1	46942	2	Y	4552	4545	0	11	8	40
								5007	9									
								823	1	41451	2	Y	3951	3937	0	22	8	32
								4346	9									
								782	1	45523	2	Y	4358	4348	0	9	8	33
								4794	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															WELL #: 232H															RRCID -> 295210															COMPL. DATE 02/08/2023															TOTAL DEPTH 11014															PERF.11195 - 21026														
BROOKE 184-185 UNIT																																																																																									
M O	ALLOW CODE		GAS 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	54374	X	46758	-0-	-7616	-0-	970	1	41797	2	Y	3628	3619	0	24	8	33																																																																								
11	52620	X	41773	-0-	-10847	-0-	3991	9																																																																																	
12	54374	X	40683	-0-	-13691	-0-	1019	1	37143	2	Y	3283	3287	0			29																																																																								
01	54374	X	36448	-0-	-17926	-0-	3611	9																																																																																	
02	57344	X	35518	-0-	-21826	-0-	1011	1	36005	2	Y	3334	3329	0	2	8	32																																																																								
03	46748	X	42716	-0-	-4032	-0-	3667	9																																																																																	
							974	1	31873	2	Y	3274	3269	0	8	8	29																																																																								
							3601	9																																																																																	
							913	1	31494	2	Y	2828	2819	0	15	8	23																																																																								
							3111	9																																																																																	
							795	1	38540	2	Y	3074	3067	0	7	8	23																																																																								
							3381	9																																																																																	
BROOKE 184-185 UNIT															WELL #: 233H															RRCID -> 295228															COMPL. DATE 02/08/2023															TOTAL DEPTH 11029															PERF.11201 - 21139														
10	42315	X	38710	-0-	-3605	-0-	991	1	34510	2	Y	2917	2907	0	19	8	27																																																																								
11	40200	X	37105	-0-	-3095	-0-	3209	9																																																																																	
12	40207	X	37021	-0-	-3186	-0-	798	1	33342	2	Y	2695	2698	0			24																																																																								
01	38719	X	34969	-0-	-3750	-0-	2965	9																																																																																	
02	34244	X	31793	-0-	-2451	-0-	752	1	33342	2	Y	2661	2659	0	1	8	25																																																																								
03	37913	X	36600	-0-	-1313	-0-	2927	9																																																																																	
							600	1	31496	2	Y	2612	2608	0	6	8	23																																																																								
							2873	9																																																																																	
							834	1	28361	2	Y	2362	2353	0	13	8	19																																																																								
							2598	9																																																																																	
							775	1	32886	2	Y	2672	2665	0	6	8	20																																																																								
							2939	9																																																																																	
DOC GARDNER C															WELL #: C 19H															RRCID -> 295297															COMPL. DATE 11/08/2022															TOTAL DEPTH 10769															PERF.11057 - 18260														
10	28635	X	28635	-0-	-0-	-0-	24498	2	721	4	Y	3105	3122	0			23																																																																								
11	21750	X	14444	-0-	-7306	-0-	3416	9																																																																																	
12	22475	X	7	-0-	-22468	-0-	12613	2	229	4	Y	1456	1458	0			21																																																																								
01	22475	X	10404	-0-	-12071	-0-	1602	9																																																																																	
02	25872	X	21723	-0-	-4149	-0-	3	2	4	9	Y	4	25	0			-0-																																																																								
03	28644	X	28553	-0-	-91	-0-	7817	2	48	4	Y	2308	2272	0			36																																																																								
							2539	9																																																																																	
							15494	2	2227	4	Y	3638	3601	0			73																																																																								
							4002	9																																																																																	
							21421	2	3538	4	Y	3267	3298	0			42																																																																								
							3594	9																																																																																	
IWO JIMA 26-14 UNIT															WELL #: 322H															RRCID -> 295300															COMPL. DATE 01/12/2022															TOTAL DEPTH 10447															PERF.10832 - 18157														
10	41912	X	27494	-0-	-14418	-0-	25614	2	23	4	Y	1688	1718	0			110																																																																								
11	34470	X	30105	-0-	-4365	-0-	1857	9																																																																																	
12	35340	X	31911	-0-	-3429	-0-	27674	2	774	4	Y	1506	1512	0	16	8	88																																																																								
01	34565	X	33339	-0-	-1226	-0-	1657	9																																																																																	
02	30221	X	30221	-0-	-0-	-0-	29725	2	2	4	Y	1985	1969	0	4	8	100																																																																								
03	31899	X	31266	-0-	-633	-0-	2184	9																																																																																	
							30873	2	279	4	Y	1988	1989	0			99																																																																								
							2187	9																																																																																	
							28092	2	242	4	Y	1715	1661	0	31	8	122																																																																								
							1887	9																																																																																	
							29168	2	2098	9	Y	1907	1923	0	10	8	96																																																																								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																	
LAYDEN WELL #: 3H RRCID -> 295378 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10812 - 16269																	
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	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2	287	9	Y	261	257	0	2	8	89
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2	204	9	Y	185	172	0	1	8	101
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2	186	9	Y	169	94	0			176
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2	175	9	Y	159	147	0	1	8	187
02	504 X	267	-0-	-237	-0-	-0-	175	2	92	9	Y	84	245	0	1	8	25
03	558 X	358	-0-	-200	-0-	-0-	203	2	155	9	Y	141	127	0			39
PRICE 45 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295605 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10782 - 20807																	
10	50654 X	38880	-0-	-11774	-0-	-0-	1581	1	31721	2	Y	3882	3871	0			51
							1308	4	4270	9							
11	49020 X	37013	-0-	-12007	-0-	-0-	1335	1	31772	2	Y	3551	3526	0			76
							3906	9									
12	50654 X	48120	-0-	-2534	-0-	-0-	1589	1	42569	2	Y	3303	3344	0	3	8	32
							329	4	3633	9							
01	43307 X	37831	-0-	-5476	-0-	-0-	1336	1	32378	2	Y	3577	3544	0	26	8	39
							182	4	3935	9							
02	35112 X	28345	-0-	-6767	-0-	-0-	1438	1	23751	2	Y	2869	2855	0	17	8	36
							3156	9									
03	48112 X	32625	-0-	-15487	-0-	-0-	1546	1	27765	2	Y	3013	3008	0			41
							3314	9									
PRICE 45 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295606 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10756 PERF.11301 - 21164																	
10	48267 X	42577	-0-	-5690	-0-	-0-	1024	1	35023	2	Y	4623	4624	0			61
							1445	4	5085	9							
11	46200 X	39112	-0-	-7088	-0-	-0-	820	1	33537	2	Y	4323	4291	0			93
							4755	9									
12	50946 X	50946	-0-	-0-	-0-	-0-	985	1	44960	2	Y	4231	4280	0	4	8	40
							347	4	4654	9							
01	45818 X	35507	-0-	-10311	-0-	-0-	925	1	29898	2	Y	4105	4072	0	29	8	44
							168	4	4516	9							
02	40516 X	33448	-0-	-7068	-0-	-0-	793	1	28220	2	Y	4032	4001	0	24	8	51
							4435	9									
03	48515 X	39714	-0-	-8801	-0-	-0-	800	1	34174	2	Y	4309	4301	0			59
							4740	9									
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295664 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10818 - 20536																	
10	51942 X	51942	-0-	-0-	-0-	-0-	966	1	46256	2	Y	4291	4242	0	28	8	39
							4720	9									
11	46050 X	44047	-0-	-2003	-0-	-0-	983	1	39298	2	Y	3424	3433	0			30
							3766	9									
12	47585 X	44676	-0-	-2909	-0-	-0-	897	1	39873	2	Y	3551	3545	0	2	8	34
							3906	9									
01	47585 X	43304	-0-	-4281	-0-	-0-	775	1	38837	2	Y	3356	3353	0	8	8	29
							3692	9									
02	46928 X	37689	-0-	-9239	-0-	-0-	832	1	33538	2	Y	3017	3005	0	16	8	25
							3319	9									
03	51956 X	40201	-0-	-11755	-0-	-0-	781	1	35868	2	Y	3229	3223	0	7	8	24
							3552	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 WILSON 184-185 UNIT															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WELL #: 131H				RRCID -> 295690				COMPL. DATE 02/05/2023				TOTAL DEPTH 10701 PERF.10909 - 21105			
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
10	52204 X	48378	-0-	-3826	-0-	292	1	43887	2	Y	3817	3793	0	36 8	21
						4199	9								
11	49500 X	47130	-0-	-2370	-0-	832	1	42178	2	Y	3691	3691	0		21
						60	4	4060	9						
12	49010 X	49010	-0-	-0-	-0-	838	1	44010	2	Y	3784	3780	0		25
						4162	9								
01	48391 X	48119	-0-	-272	-0-	1050	1	42384	2	Y	3688	3687	0		26
						628	4	4057	9						
02	42922 X	42922	-0-	-0-	-0-	997	1	38304	2	Y	3292	3257	0	36 8	25
						3621	9								
03	45657 X	45657	-0-	-0-	-0-	714	1	41107	2	Y	3487	3479	0	9 8	24
						3836	9								

WILSON 184-185 UNIT				WELL #: 132H				RRCID -> 295705				COMPL. DATE 02/05/2023			
												TOTAL DEPTH 10708 PERF.10953 - 21086			
10	43400 X	42317	-0-	-1083	-0-	357	1	37816	2	Y	3767	3722	0	36 8	21
						4144	9								
11	39360 X	34484	-0-	-4876	-0-	391	1	30399	2	Y	3319	3321	0		19
						43	4	3651	9						
12	38161 X	33664	-0-	-4497	-0-	678	1	29305	2	Y	3346	3343	0		22
						3681	9								
01	42315 X	31204	-0-	-11111	-0-	907	1	26348	2	Y	3235	3234	0		23
						390	4	3559	9						
02	38220 X	27927	-0-	-10293	-0-	629	1	24143	2	Y	2868	2838	0	31 8	22
						3155	9								
03	42315 X	31917	-0-	-10398	-0-	487	1	28030	2	Y	3091	3083	0	8 8	22
						3400	9								

WILSON 184-185 UNIT				WELL #: 232H				RRCID -> 295706				COMPL. DATE 02/04/2023			
												TOTAL DEPTH 11041 PERF.11278 - 21486			
10	52173 X	48087	-0-	-4086	-0-	999	1	43462	2	Y	3296	3274	0	31 8	18
						3626	9								
11	50790 X	44436	-0-	-6354	-0-	965	1	40006	2	Y	3099	3099	0		18
						56	4	3409	9						
12	52483 X	46090	-0-	-6393	-0-	927	1	41669	2	Y	3176	3173	0		21
						3494	9								
01	52483 X	45618	-0-	-6865	-0-	1149	1	40557	2	Y	3010	3010	0		21
						601	4	3311	9						
02	43540 X	40197	-0-	-3343	-0-	947	1	36359	2	Y	2628	2600	0	29 8	20
						2891	9								
03	48081 X	42668	-0-	-5413	-0-	677	1	38980	2	Y	2737	2731	0	7 8	19
						3011	9								

WILSON 184-185 UNIT				WELL #: 332H				RRCID -> 295707				COMPL. DATE 02/05/2023			
												TOTAL DEPTH 11341 PERF.11557 - 21798			
10	82674 X	82674	-0-	-0-	-0-	116	1	75760	2	Y	6180	6108	0	58 8	34
						6798	9								
11	71103 X	71103	-0-	-0-	-0-	104	1	64701	2	Y	5643	5645	0		32
						91	4	6207	9						
12	69838 X	69838	-0-	-0-	-0-	108	1	63876	2	Y	5322	5319	0		35
						5854	9								
01	60915 X	53620	-0-	-7295	-0-	87	1	48353	2	Y	4058	4064	0		29
						716	4	4464	9						
02	74676 X	47852	-0-	-26824	-0-	1107	1	42522	2	Y	3839	3797	0	42 8	29
						4223	9								
03	82677 X	54448	-0-	-28229	-0-	849	1	48874	2	Y	4295	4283	0	11 8	30
						4725	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 DOC GARDNER D WELL #: C 06H RRCID -> 295770 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10759 PERF.11070 - 17241														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100852 MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE CUMU STATUS (-) UNDERAGE * * DISPOSITIONS * * AMT CODE C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * AMT CODE EOM BALANCE														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	EOM BALANCE	
10		24769 X	23948	-0-	-821	-0-	21349 2 1970 9	629	4	Y	1791	1804 0		13
11		26490 X	23854	-0-	-2636	-0-	21601 2 1861 9	392	4	Y	1692	1681 0		24
12		27373 X	24260	-0-	-3113	-0-	21123 2 3058 9	79	4	Y	2780	2763 0		41
01		27373 X	24052	-0-	-3321	-0-	21130 2 2791 9	131	4	Y	2537	2539 0		39
02		22540 X	22359	-0-	-181	-0-	17933 2 1848 9	2578	4	Y	1680	1685 0		34
03		24645 X	23468	-0-	-1177	-0-	18812 2 1549 9	3107	4	Y	1408	1424 0		18

PRICE 45 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295774 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11611 - 21173														
10		52359 X	45964	-0-	-6395	-0-	1008 1 1583 4	38372	2	Y	4546	4539 0		60
11		47280 X	30055	-0-	-17225	-0-	901 1 3072 9	26082	2	Y	2793	2793 0		60
12		59221 X	59221	-0-	-0-	-0-	1077 1 409 4	52931	2	Y	4367	4381 0	4 8	42
01		47740 X	26372	-0-	-21368	-0-	945 1 127 4	22566	2	Y	2485	2482 0	18 8	27
02		43120 X	28691	-0-	-14429	-0-	831 1 2989 9	24871	2	Y	2717	2694 0	16 8	34
03		59210 X	40047	-0-	-19163	-0-	1029 1 4014 9	35004	2	Y	3649	3633 0		50

PRICE 46 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295779 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 10675 PERF.11054 - 21679														
10		T. A.	47254	-0-	47254	139000	1376 1 1610 4	39047	2	Y	4746	4738 0		62
11		T. A.	44807	-0-	44807	183807	1135 1 4803 9	38869	2	Y	4366	4334 0		94
12		T. A.	58858	-0-	58858	242665	1377 1 403 4	52174	2	Y	4458	4505 0	4 8	43
01		T. A.	43046	-0-	43046	285711	1159 1 208 4	36920	2	Y	4326	4291 0	31 8	47
02		322570 X	36859	-0-	-285711	-0-	1189 1 3990 9	31680	2	Y	3627	3606 0	22 8	46
03		48205 X	41520	-0-	-6685	-0-	1362 1 4254 9	35904	2	Y	3867	3860 0		53

PRICE 46 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295780 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10934 - 20796														
10		40641 X	33465	-0-	-7176	-0-	28689 2 3593 9	1183	4	Y	3266	3263 0		43
11		38220 X	31797	-0-	-6423	-0-	28483 2	3314	9	Y	3013	2991 0		65
12		43850 X	43850	-0-	-0-	-0-	40116 2 3424 9	310	4	Y	3113	3145 0	3 8	30
01		39494 X	31142	-0-	-8352	-0-	27687 2 3299 9	156	4	Y	2999	2976 0	21 8	32
02		30912 X	26587	-0-	-4325	-0-	23841 2	2746	9	Y	2496	2481 0	15 8	32
03		34224 X	30042	-0-	-4182	-0-	27129 2	2913	9	Y	2648	2644 0		36

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
PRICE 46 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295781 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11665 - 21566															
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
10	T. A.	44952	-0-	44952	141391	1093 1	40240 2	1660 4	1959 9	Y	1781	1783 0			23
11	T. A.	42877	-0-	42877	184268	875 1	39872 2	2130 9		Y	1936	1917 0			42
12	T. A.	60797	-0-	60797	245065	1024 1	56986 2	440 4	2347 9	Y	2134	2154 0	2 8		20
01	T. A.	40775	-0-	40775	285840	990 1	37593 2	212 4	1980 9	Y	1800	1788 0	13 8		19
02	322491 X	36651	-0-	-285840	-0-	846 1	33924 2	1881 9		Y	1710	1697 0	10 8		22
03	49352 X	36035	-0-	-13317	-0-	762 1	33582 2	1691 9		Y	1537	1538 0			21
COLLIE B UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295783 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10502 - 20353															
10	24087 X	21356	-0-	-2731	-0-	17008 3	4348 9			Y	3953	4012 0	48 8		95
11	23310 X	20819	-0-	-2491	-0-	16213 3	4606 9			Y	4187	4141 0	15 8		126
12	24056 X	19379	-0-	-4677	-0-	14888 3	250 4			Y	3855	3858 0	39 8		84
01	22630 X	14933	-0-	-7697	-0-	4241 9									
						9985 3	801 4			Y	3770	3791 0	39 8		24
02	19544 X	12060	-0-	-7484	-0-	4147 9									
03	21514 X	18049	-0-	-3465	-0-	8287 3	3773 9			Y	3430	3409 0	11 8		34
						13822 3	4227 9			Y	3843	3821 0	15 8		41
PALMER 52 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295794 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11470 - 19932															
10	54232 X	54232	-0-	-0-	-0-	1524 1	49622 2			Y	2805	2809 0			42
						3086 9									
11	49417 X	49417	-0-	-0-	-0-	1175 1	45424 2			Y	2562	2564 0			40
						2818 9									
12	52886 X	43437	-0-	-9449	-0-	1300 1	39345 2			Y	2538	2523 0	6 8		49
						2792 9									
01	52886 X	43028	-0-	-9858	-0-	1372 1	39001 2			Y	2414	2386 0	29 8		48
						2655 9									
02	55636 X	46391	-0-	-9245	-0-	1429 1	42248 2			Y	2467	2471 0	2 8		42
						2714 9									
03	54219 X	46346	-0-	-7873	-0-	1999 1	41626 2			Y	2474	2475 0			41
						2721 9									
COLLIE B UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295800 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11467 - 21493															
10	47968 X	47968	-0-	-0-	-0-	39699 3	8269 9			Y	7517	7524 0	156 8		179
11	44666 X	44666	-0-	-0-	-0-	35991 3	8675 9			Y	7886	7777 0	51 8		237
12	46229 X	46229	-0-	-0-	-0-	36818 3	619 4			Y	7993	7911 0	146 8		173
						8792 9									
01	40300 X	33085	-0-	-7215	-0-	23224 3	1863 4			Y	7271	7255 0	143 8		46
						7998 9									
02	43316 X	27824	-0-	-15492	-0-	20604 3	7220 9			Y	6564	6502 0	42 8		66
03	47957 X	41668	-0-	-6289	-0-	33857 3	7811 9			Y	7101	7037 0	54 8		76

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 COLLIE B UNIT															ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD									
WELL #: 222H															RRCID -> 295844					COMPL. DATE 11/13/2022					TOTAL DEPTH 10546					PERF.11171 - 20747				
M O	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	15004 X	12261	-0-	-2743	-0-	2170	1	7471	3	Y	2382	2454	0	22	8	57																		
11	14520 X	13105	-0-	-1415	-0-	2620	9	8843	3	Y	2177	2161	0	7	8	66																		
12	14043 X	10535	-0-	-3508	-0-	1867	1	5934	3	Y	2246	2251	0	12	8	49																		
01	14043 X	10860	-0-	-3183	-0-	2395	9	2471	9		3001	3010	0	21	8	19																		
02	12684 X	9607	-0-	-3077	-0-	2030	1	5840	3	Y	2433	2423	0	5	8	24																		
03	13547 X	11787	-0-	-1760	-0-	100	4	3301	9		2819	2807	0	6	8	30																		
						1251	1	5091	3	Y																								
						468	4																											
						1840	1																											
						2676	9																											
						2100	1	6586	3	Y																								
						3101	9																											
BROOKE 184-185 UNIT																																		
WELL #: 331H															RRCID -> 295935					COMPL. DATE 02/05/2023					TOTAL DEPTH 11340					PERF.11431 - 21332				
10	61883 X	61883	-0-	-0-	-0-	57233	2	4650	9	Y	4227	4176	0	28	8	39																		
11	58710 X	56863	-0-	-1847	-0-	52208	2	4655	9	Y	4232	4234	0			37																		
12	58063 X	56766	-0-	-1297	-0-	52626	2	4140	9	Y	3764	3763	0	2	8	36																		
01	61876 X	51392	-0-	-10484	-0-	48056	2	3336	9	Y	3033	3036	0	7	8	26																		
02	55888 X	43946	-0-	-11942	-0-	40816	2	3130	9	Y	2845	2832	0	16	8	23																		
03	61876 X	50749	-0-	-11127	-0-	47210	2	3539	9	Y	3217	3209	0	7	8	24																		
PRICE 46 UNIT																																		
WELL #: 231H															RRCID -> 296007					COMPL. DATE 09/20/2022					TOTAL DEPTH 10842					PERF.11086 - 20761				
10	46438 X	29039	-0-	-17399	-0-	25561	2	1054	4	Y	2204	2202	0			29																		
11	38730 X	27146	-0-	-11584	-0-	2424	9	2340	9	Y	2127	2110	0			46																		
12	36122 X	36122	-0-	-0-	-0-	24806	2	259	4	Y	2058	2082	0	2	8	20																		
01	32333 X	25546	-0-	-6787	-0-	33599	2																											
02	27972 X	22633	-0-	-5339	-0-	2264	9	131	4	Y	1931	1916	0	14	8	21																		
03	35650 X	15869	-0-	-19781	-0-	23291	2	1855	9	Y	1686	1676	0	10	8	21																		
						2124	9	1218	9	Y	1107	1113	0			15																		
						20778	2																											
						14651	2																											
GOLIATH MIPA UNIT																																		
WELL #: 131H															RRCID -> 296043					COMPL. DATE 10/13/2022					TOTAL DEPTH 10330					PERF.10915 - 22591				
10	36407 X	36407	-0-	-0-	-0-	984	1	28452	2	Y	6317	6273	0	6	8	141																		
11	34003 X	34003	-0-	-0-	-0-	22	4	6949	9																									
12	34378 X	34378	-0-	-0-	-0-	912	1	26688	2	Y	5821	5807	0	24	8	131																		
01	33149 X	33149	-0-	-0-	-0-	6403	9																											
02	29408 X	29408	-0-	-0-	-0-	923	1	27080	2	Y	5795	5790	0			136																		
03	31217 X	6768	-0-	-24449	-0-	6375	9																											
						960	1	26175	2	Y	5467	5457	0			146																		
						6014	9																											
						866	1	23242	2	Y	4818	4830	0	2	8	132																		
						5300	9																											
						950	1	5818	9	Y	5289	5287	0	6	8	128																		
COLLIE B UNIT																																		
WELL #: 332H															RRCID -> 296066					COMPL. DATE 11/14/2022					TOTAL DEPTH 11043					PERF.11683 - 21077				
10	41354 X	37845	-0-	-3509	-0-	31290	3	6555	9	Y	5959	5952	0	138	8	141																		
11	40020 X	37553	-0-	-2467	-0-	31018	3	6535	9	Y	5941	5859	0	45	8	178																		
12	39711 X	38240	-0-	-1471	-0-	31040	3	522	4	Y	6071	5988	0	130	8	131																		
01	37851 X	28290	-0-	-9561	-0-	6678	9																											
02	33516 X	23918	-0-	-9598	-0-	20176	3	1618	4	Y	5905	5867	0	131	8	38																		
03	38482 X	38482	-0-	-0-	-0-	6496	9																											
						18031	3	5887	9	Y	5352	5298	0	39	8	53																		
						31845	3	6637	9	Y	6034	5970	0	52	8	65																		

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 GOLIATH MIPA UNIT															71052 900 WELL #: 331H															ASSOCIATED RRCID -> 296084															CAPACITY COMPL. DATE 10/09/2022															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11039 PERF.11517 - 23068														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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																																											
10	81821 X	81821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		69735	2	53	4	Y	10939	10861	0	11	8											243																																										
												12033	9																																																													
11	71555 X	71555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		61061	2	10494	9	Y	9540	9529	0	39	8										215																																											
12	76876 X	76876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		65920	2	10956	9	Y	9960	9942	0												233																																											
01	75501 X	75501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		65179	2	10322	9	Y	9384	9367	0												250																																											
02	70840 X	67649	-0-	-0-	-0-	-0-	-3191	-0-	-0-	-0-		58677	2	8972	9	Y	8156	8179	0	3	8										224																																											
03	78430 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-78430	-0-	-0-	-0-						Y	8677	8679	0	11	8										211																																											
PRICE 46 UNIT															WELL #: 331H															RRCID -> 296093															COMPL. DATE 09/07/2022															TOTAL DEPTH 11206 PERF.11682 - 22247														
10	57753 X	49966	-0-	-0-	-0-	-0-	-7787	-0-	-0-	-0-		987	1	41801	2	Y	4958	4951	0													65																																										
												1724	4	5454	9																																																											
11	54060 X	49345	-0-	-0-	-0-	-0-	-4715	-0-	-0-	-0-		820	1	43014	2	Y	5010	4967	0													108																																										
												5511	9																																																													
12	68687 X	68687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1017	1	61617	2	Y	5070	5125	0	5	8											48																																										
												476	4	5577	9																																																											
01	53661 X	43805	-0-	-0-	-0-	-0-	-9856	-0-	-0-	-0-		864	1	37966	2	Y	4328	4298	0	31	8											47																																										
												214	4	4761	9																																																											
02	44766 X	44766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		902	1	39056	2	Y	4371	4337	0	26	8											55																																										
												4808	9																																																													
03	49197 X	48020	-0-	-0-	-0-	-0-	-1177	-0-	-0-	-0-		998	1	42131	2	Y	4446	4440	0													61																																										
												4891	9																																																													
JERSEY LILLY 17-7 A1															WELL #: 131H															RRCID -> 296129															COMPL. DATE 03/11/2023															TOTAL DEPTH 10294 PERF.10530 - 18513														
10	23374 X	14141	-0-	-0-	-0-	-0-	-9233	-0-	-0-	-0-		9	1	9167	2	Y	4230	4286	0	7	1											26																																										
												312	4	4653	9																																																											
11	22620 X	12188	-0-	-0-	-0-	-0-	-10432	-0-	-0-	-0-		9	1	7985	2	Y	3408	3401	0	13	8											20																																										
												445	4	3749	9																																																											
12	20739 X	17666	-0-	-0-	-0-	-0-	-3073	-0-	-0-	-0-		15	1	11713	2	Y	4484	4483	0	6	8											15																																										
												1006	4	4932	9																																																											
01	20739 X	18602	-0-	-0-	-0-	-0-	-2137	-0-	-0-	-0-		17	1	12615	2	Y	4632	4637	0	4	8											6																																										
												875	4	5095	9																																																											
02	18732 X	14950	-0-	-0-	-0-	-0-	-3782	-0-	-0-	-0-		12	1	10378	2	Y	3289	3268	0	8	1											10																																										
												942	4	3618	9																																																											
03	24248 X	24248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	16980	2	Y	4964	4956	0	1	1											13																																										
												1786	4	5460	9																																																											
ARUBA STATE 15-14 UNIT															WELL #: 132H															RRCID -> 296188															COMPL. DATE 01/19/2022															TOTAL DEPTH 10297 PERF.10513 - 20307														
10	24528 X	24528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	20136	2	Y	3940	3930	0													105																																										
												4334	9																																																													
11	21792 X	21792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	17981	2	Y	3413	3413	0	1	8											104																																										
												7	4	3754	9																																																											
12	21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	18799	2	Y	1990	2058	0													36																																										
												2189	9																																																													
01	22320 X	20345	-0-	-0-	-0-	-0-	-1975	-0-	-0-	-0-		46	1	16183	2	Y	3740	3635	0	14	8											127																																										
												2	4	4114	9																																																											
02	19068 X	18385	-0-	-0-	-0-	-0-	-683	-0-	-0-	-0-		47	1	14484	2	Y	3504	3493	0	56	8											82																																										
												3854	9																																																													
03	21111 X	4409	-0-	-0-	-0-	-0-	-16702	-0-	-0-	-0-		55	1	4354	9	Y	3958	3403	0	448	1											184																																										

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296197														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10589 - 19976														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	38750 X	35962	-0-	-2788	-0-	27291	2	95	4	Y	7796	7802	0	67
11	37500 X	33396	-0-	-4104	-0-	8576	9	512	4	Y	6993	6990	0	70
12	38750 X	33201	-0-	-5549	-0-	25192	2	8	4	Y	7100	7058	0	112
01	38750 X	31638	-0-	-7112	-0-	7692	9	9	4	Y	7105	7134	0	83
02	27361 X	27361	-0-	-0-	-0-	25383	2	33	4	Y	5918	5901	0	100
03	30512 X	30512	-0-	-0-	-0-	7810	9	7032	9	Y	6393	6433	0	60
						23813	2							
						7816	9							
						20818	2							
						6510	9							
						23480	2							
KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296211 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10744 - 21400														
10	36623 X	36623	-0-	-0-	-0-	877	1	28760	2	Y	6331	6285	0	141
11	35528 X	35528	-0-	-0-	-0-	22	4	6964	9	Y	5837	5822	0	132
12	35778 X	35778	-0-	-0-	-0-	912	1	28195	2	Y	5682	5681	0	133
01	37880 X	37880	-0-	-0-	-0-	6421	9	28605	2	Y	5297	5289	0	141
02	34168 X	34168	-0-	-0-	-0-	923	1	31117	2	Y	4559	4573	0	125
03	32488 X	6391	-0-	-26097	-0-	6250	9	28322	2	Y	4963	4962	0	120
						936	1	5459	9	Y				
						5827	9							
						831	1							
						5015	9							
						932	1							
KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296233 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10700 - 20544														
10	31543 X	31543	-0-	-0-	-0-	987	1	24635	2	Y	5365	5326	0	119
11	29419 X	29419	-0-	-0-	-0-	19	4	5902	9	Y	5078	5061	0	115
12	30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	912	1	22921	2	Y	5118	5113	0	120
01	29977 X	28208	-0-	-1769	-0-	5586	9	23448	2	Y	4691	4686	0	125
02	27020 X	25626	-0-	-1394	-0-	923	1	22083	2	Y	4128	4138	0	113
03	29915 X	5748	-0-	-24167	-0-	5630	9	20221	2	Y	4364	4366	0	106
						965	1	4800	9	Y				
						5160	9							
						864	1							
						4541	9							
						948	1							
KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296235 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10825 - 21681														
10	36146 X	35397	-0-	-749	-0-	987	1	27981	2	Y	5825	5784	0	130
11	34980 X	33131	-0-	-1849	-0-	21	4	6408	9	Y	5446	5431	0	123
12	36146 X	34085	-0-	-2061	-0-	912	1	26228	2	Y	5543	5536	0	130
01	36146 X	33143	-0-	-3003	-0-	5991	9	27065	2	Y	5295	5284	0	141
02	29871 X	29871	-0-	-0-	-0-	923	1	26338	2	Y	4641	4653	0	127
03	31093 X	6550	-0-	-24543	-0-	6097	9	23900	2	Y	5093	5090	0	124
						980	1	5602	9	Y				
						5825	9							
						866	1							
						5105	9							
						948	1							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 296253														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED //CONT.// 100852 CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10053 - 20780														
M	ALLOW 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				
10	89342 X	77390	-0-	-11952	-0-	774 1 3175 9	73441 2	Y	2886	2966 0				219
11	86190 X	71507	-0-	-14683	-0-	723 1 301 4	67328 2	Y	2868	2786 0	2	8		299
12	87203 X	70947	-0-	-16256	-0-	782 1 3133 9	67032 2	Y	2848	2861 0				286
01	83576 X	3907	-0-	-79669	-0-	942 1 2856 9	109 4	Y	2596	2436 0	10	8		436
02	68040 X	60541	-0-	-7499	-0-	709 1 58 4	57264 2	Y	2282	2458 0	7	8		253
03	75330 X	63701	-0-	-11629	-0-	774 1 129 4	60037 2	Y	2510	2457 0	12	8		294
							2761 9							
BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 224H RRCID -> 296260 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9852 - 20037														
10	85281 X	72770	-0-	-12511	-0-	719 1 3867 9	68184 2	Y	3515	3609 0				275
11	82530 X	67234	-0-	-15296	-0-	673 1 280 4	62702 2	Y	3254	3174 0	3	8		352
12	82460 X	65845	-0-	-16615	-0-	717 1 3688 9	61440 2	Y	3353	3359 0				346
01	79112 X	3580	-0-	-75532	-0-	619 1 2890 9	71 4	Y	2627	2497 0	11	8		465
02	62188 X	56525	-0-	-5663	-0-	656 1 54 4	52927 2	Y	2625	2778 0	8	8		304
03	68851 X	58278	-0-	-10573	-0-	700 1 117 4	54261 2	Y	2909	2846 0	14	8		353
							3200 9							
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 296276 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10731 - 17672														
10	28004 X	28004	-0-	-0-	-0-	22406 2 5520 9	78 4	Y	5018	5024 0				43
11	26850 X	25174	-0-	-1676	-0-	19742 2 5031 9	401 4	Y	4574	4571 0				46
12	27745 X	25891	-0-	-1854	-0-	20994 2 4890 9	7 4	Y	4445	4421 0				70
01	27745 X	25117	-0-	-2628	-0-	20268 2 4841 9	8 4	Y	4401	4420 0				51
02	22344 X	21584	-0-	-760	-0-	17269 2 4288 9	27 4	Y	3898	3883 0				66
03	24738 X	24058	-0-	-680	-0-	19456 2	4602 9	Y	4184	4211 0				39
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296277 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11005 - 19393														
10	15699 X	15699	-0-	-0-	-0-	12463 2 3193 9	43 4	Y	2903	2905 0				25
11	12120 X	11665	-0-	-455	-0-	8973 2 2510 9	182 4	Y	2282	2284 0				23
12	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-			Y	-0-	23 0				-0-
01	19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	15095 2 4148 9	6 4	Y	3771	3727 0				44
02	18551 X	18551	-0-	-0-	-0-	15020 2 3507 9	24 4	Y	3188	3178 0				54
03	18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	14764 2	3434 9	Y	3122	3147 0				29

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1128

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852				WELL #:		RRCID -> 296305		COMPL. DATE 05/29/2023		TOTAL DEPTH 10344		PERF.10593 - 17974						
ZACCHAEUS 3 UNIT				WELL #:		RRCID -> 296305		COMPL. DATE 05/29/2023		TOTAL DEPTH 10344		PERF.10593 - 17974						
M O	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	39370 X	33706	-0-	-5664	-0-	26922	2	6690	94	4	Y	6082	6083	0				52
11	38040 X	30633	-0-	-7407	-0-	24108	2	6035	490	4	Y	5486	5483	0				55
12	37727 X	32348	-0-	-5379	-0-	26193	2	6147	8	4	Y	5588	5555	0				88
01	33697 X	31287	-0-	-2410	-0-	25179	2	6098	10	4	Y	5544	5567	0				65
02	26665 X	26665	-0-	-0-	-0-	21600	2	5031	34	4	Y	4574	4562	0				77
03	28985 X	28795	-0-	-190	-0-	23440	2		5355	9	Y	4868	4899	0				46
ARUBA STATE 15-14 UNIT				WELL #:		223H		RRCID -> 296328		COMPL. DATE 01/19/2022		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10959 - 20534				
10	31674 X	31674	-0-	-0-	-0-	77	1	4708	26889	2	Y	4280	4333	0				114
11	33144 X	33144	-0-	-0-	-0-	79	1	11	28161	2	Y	4448	4426	0	1	8		135
12	32818 X	32818	-0-	-0-	-0-	82	1	5356	4893	2	Y	4869	4917	0				87
01	31612 X	31612	-0-	-0-	-0-	76	1	4	26557	2	Y	4523	4440	0	17	8		153
02	28728 X	27662	-0-	-1066	-0-	74	1	4	4975	2	Y	4019	4014	0	64	8		94
03	31806 X	4913	-0-	-26893	-0-	4421	9	83	23167	2	Y	4391	3778	0	498	1		204
SYCAMORE 4 UNIT				WELL #:		332H		RRCID -> 296337		COMPL. DATE 05/30/2023		TOTAL DEPTH 11013		PERF.11255 - 20221				
10	59456 X	59456	-0-	-0-	-0-	50194	2	9087	175	4	Y	8261	8270	0				71
11	53521 X	53521	-0-	-0-	-0-	43684	2	8950	887	4	Y	8136	8125	0				82
12	49708 X	49708	-0-	-0-	-0-	42010	2	7684	14	4	Y	6985	6956	0				111
01	45714 X	45714	-0-	-0-	-0-	38265	2	7434	15	4	Y	6758	6790	0				79
02	48452 X	48452	-0-	-0-	-0-	41132	2	7255	65	4	Y	6595	6563	0				111
03	53227 X	46224	-0-	-7003	-0-	38577	2		7647	9	Y	6952	6998	0				65
SYCAMORE 4 UNIT				WELL #:		232HR		RRCID -> 296398		COMPL. DATE 05/30/2023		TOTAL DEPTH 10621		PERF.10874 - 20820				
10	36301 X	32395	-0-	-3906	-0-	24715	2	7594	86	4	Y	6904	6909	0				59
11	34470 X	28708	-0-	-5762	-0-	21611	2	6658	439	4	Y	6053	6051	0				61
12	35619 X	28769	-0-	-6850	-0-	21879	2	6883	7	4	Y	6257	6219	0				99
01	32891 X	28014	-0-	-4877	-0-	21217	2	6789	8	4	Y	6172	6199	0				72
02	20466 X	20466	-0-	-0-	-0-	14925	2	5517	24	4	Y	5015	5003	0				84
03	26138 X	26138	-0-	-0-	-0-	20004	2		6134	9	Y	5576	5608	0				52

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296402														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 100852 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11351 - 21268														
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
10	36184 X	36184	-0-	-0-	-0-	27041 9049	2 9	94	4	Y	8226	8222	0	71
11	27960 X	970	-0-	-26990	-0-	483 477	2 9	10	4	Y	434	501	0	4
12	28892 X	-0-	-0-	-28892	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
01	28892 X	-0-	-0-	-28892	-0-					Y	-0-			-0-
02	33880 X	-0-	-0-	-33880	-0-					Y	-0-			-0-
03	36177 X	-0-	-0-	-36177	-0-					Y	-0-			-0-
JACKIE STATE C WELL #: 131H RRCID -> 296510 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10743 - 22536														
10	49042 X	48650	-0-	-392	-0-	39638 8802	2 9	210	4	Y	8002	7937	0	34
11	45540 X	39237	-0-	-6303	-0-	32170 6962	2 9	105	4	Y	6329	6309	0	30
12	46376 X	43342	-0-	-3034	-0-	35960 7218	2 9	164	4	Y	6562	6544	0	28
01	48639 X	39183	-0-	-9456	-0-	31774 7047	2 9	362	4	Y	6406	6370	0	36
02	43932 X	30581	-0-	-13351	-0-	24989 5312	2 9	280	4	Y	4829	4760	0	37
03	48639 X	37015	-0-	-11624	-0-	30418 6073	2 9	524	4	Y	5521	5525	0	21
JACKIE STATE B WELL #: 331H RRCID -> 296511 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11395 - 23248														
10	67735 X	61123	-0-	-6612	-0-	51391 9459	2 9	273	4	Y	8599	8532	0	37
11	64950 X	59741	-0-	-5209	-0-	51068 8506	2 9	167	4	Y	7733	7705	0	36
12	65627 X	62331	-0-	-3296	-0-	53762 8323	2 9	246	4	Y	7566	7546	0	33
01	64666 X	54667	-0-	-9999	-0-	46209 7931	2 9	527	4	Y	7210	7172	0	40
02	55748 X	44765	-0-	-10983	-0-	38043 6296	2 9	426	4	Y	5724	5639	0	44
03	89834 X	89834	-0-	-0-	-0-	78881 9594	2 9	1359	4	Y	8722	8715	0	33
JACKIE STATE A WELL #: 221H RRCID -> 296515 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11091 - 22825														
10	49383 X	43734	-0-	-5649	-0-	36483 7057	2 9	194	4	Y	6415	6401	0	27
11	47790 X	38053	-0-	-9737	-0-	31814 6135	2 9	104	4	Y	5577	5557	0	26
12	49383 X	39147	-0-	-10236	-0-	32517 6481	2 9	149	4	Y	5892	5875	0	25
01	47988 X	35738	-0-	-12250	-0-	29811 5587	2 9	340	4	Y	5079	5054	0	28
02	40180 X	37016	-0-	-3164	-0-	31067 5601	2 9	348	4	Y	5092	5009	0	39
03	43741 X	42671	-0-	-1070	-0-	35927 6125	2 9	619	4	Y	5568	5574	0	21

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																	
JACKIE STATE UNIT WELL #: 232H RRCID -> 296591 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10845 - 18827																	
M O	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	18042 X	5456	-0-		-12586	-0-	1938 2		10	4	Y	3189	3183	0	21	8	14
11	15810 X	4387	-0-		-11423	-0-	3508 9										
12	11005 X	4920	-0-		-6085	-0-	1307 2		4	4	Y	2796	2787	0	10	8	13
01	11005 X	9923	-0-		-1082	-0-	3076 9										
02	9940 X	7442	-0-		-2498	-0-	1765 2		8	4	Y	2861	2853	0	9	8	12
03	7928 X	7928	-0-		-0-	-0-	3147 9										
							6800 2		77	4	Y	2769	2754	0	12	8	15
							3046 9										
							4303 2		48	4	Y	2810	2763	0	40	8	22
							3091 9										
							4584 2		79	4	Y	2968	2973	0	6	8	11
							3265 9										
JESSE JAMES 5-4 EAST A UNIT					WELL #:	133H	RRCID -> 296610	COMPL. DATE	04/25/2023		TOTAL	DEPTH	10549	PERF.10805	- 21158		
10	83049 X	68210	-0-		-14839	-0-	196 1	52245 2		Y	13473	13454	0				77
11	80370 X	66896	-0-		-13474	-0-	949 4	14820 9									
12	88724 X	88724	-0-		-0-	-0-	181 1	51809 2		Y	12703	12695	0				85
01	79515 X	67141	-0-		-12374	-0-	933 4	13973 9									
02	60441 X	60441	-0-		-0-	-0-	180 1	74341 2		Y	12912	12926	0				71
03	66016 X	66016	-0-		-0-	-0-	14203 9										
							174 1	49833 2		Y	12709	12684	0	19	8		77
							3154 4	13980 9									
							194 1	47186 2		Y	11615	11619	0				73
							284 4	12777 9									
							205 1	52463 2		Y	11866	11873	0	25	8		41
							295 4	13053 9									
SHELL 41 UNIT					WELL #:	232H	RRCID -> 296614	COMPL. DATE	07/15/2023		TOTAL	DEPTH	10776	PERF.11141	- 20623		
10	53165 X	44330	-0-		-8835	-0-	39410 2	210 4		Y	4282	4270	0	28	8		18
11	45060 X	37940	-0-		-7120	-0-	4710 9										
12	44609 X	27429	-0-		-17180	-0-	33454 2	109 4		Y	3979	3963	0	15	8		19
01	59176 X	59176	-0-		-0-	-0-	4377 9										
02	49746 X	49746	-0-		-0-	-0-	22921 2	105 4		Y	4003	3993	0	12	8		17
03	41850 X	40065	-0-		-1785	-0-	4403 9										
							54352 2	622 4		Y	3820	3800	0	16	8		21
							4202 9										
							45505 2	510 4		Y	3392	3339	0	48	8		26
							3731 9										
							35474 2	611 4		Y	3618	3622	0	8	8		14
							3980 9										
SHELL 41 UNIT					WELL #:	331H	RRCID -> 296615	COMPL. DATE	07/14/2023		TOTAL	DEPTH	11140	PERF.11439	- 21569		
10	73439 X	60554	-0-		-12885	-0-	54294 2	289 4		Y	5428	5419	0	35	8		23
11	69270 X	57313	-0-		-11957	-0-	5971 9										
12	70618 X	52577	-0-		-18041	-0-	51645 2	169 4		Y	4999	4980	0	19	8		23
01	69223 X	45594	-0-		-23629	-0-	5499 9										
02	62524 X	38247	-0-		-24277	-0-	47684 2	219 4		Y	4249	4241	0	13	8		18
03	60543 X	41616	-0-		-18927	-0-	4674 9										
							39700 2	453 4		Y	4946	4915	0	21	8		28
							5441 9										
							33253 2	373 4		Y	4201	4138	0	59	8		32
							4621 9										
							36244 2	624 4		Y	4316	4323	0	9	8		16
							4748 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
SHELL 41 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296616 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11384 - 21014															
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	EOM BALANCE
10	69440 X	65607	-0-	-3833	-0-		59925 2	319 4	Y		4875	4868 0	31 8	21	
11	67620 X	64135	-0-	-3485	-0-		5363 9	193 4	Y		4622	4604 0	17 8	22	
12	70897 X	69715	-0-	-1182	-0-		58858 2	296 4	Y		4473	4462 0	14 8	19	
01	70897 X	62697	-0-	-8200	-0-		5084 9	657 4	Y		4193	4171 0	18 8	23	
02	57605 X	57605	-0-	-0-	-0-		64499 2	594 4	Y		3664	3607 0	52 8	28	
03	63385 X	63385	-0-	-0-	-0-		4920 9	1000 4	Y		3941	3946 0	8 8	15	
VINTAGE C WELL #: C 03H RRCID -> 296685 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11271 - 23708															
10	110794 X	92648	-0-	-18146	-0-		84056 2	8592 9	Y		7811	7791 0		194	
11	101850 X	87338	-0-	-14512	-0-		79527 2	7811 9	Y		7101	7086 0		209	
12	100068 X	87310	-0-	-12758	-0-		79316 2	7994 9	Y		7267	7292 0		184	
01	97867 X	88236	-0-	-9631	-0-		80241 2	77 4	Y		7198	7248 0		134	
02	86026 X	86026	-0-	-0-	-0-		7918 9	7442 9	Y		6765	6715 0		184	
03	91720 X	91720	-0-	-0-	-0-		78584 2	7744 9	Y		7040	7016 0		208	
VINTAGE E WELL #: C 04H RRCID -> 296686 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11039 - 22474															
10	96317 X	80821	-0-	-15496	-0-		70186 2	10635 9	Y		9668	9643 0		240	
11	89310 X	72483	-0-	-16827	-0-		62795 2	9688 9	Y		8807	8787 0		260	
12	91326 X	71948	-0-	-19378	-0-		61983 2	9965 9	Y		9059	9090 0		229	
01	88040 X	76921	-0-	-11119	-0-		67104 2	64 4	Y		8866	8930 0		165	
02	75854 X	75854	-0-	-0-	-0-		9753 9	8863 9	Y		8057	8003 0		219	
03	80817 X	80423	-0-	-394	-0-		66991 2	9338 9	Y		8489	8457 0		251	
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296714 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11336 - 18747															
10	39618 X	35540	-0-	-4078	-0-		29665 2	103 4	Y		5247	5252 0		45	
11	38340 X	31516	-0-	-6824	-0-		5772 9	527 4	Y		4600	4599 0		46	
12	39618 X	31911	-0-	-7707	-0-		25929 2	9 4	Y		4406	4382 0		70	
01	39618 X	30775	-0-	-8843	-0-		5060 9	10 4	Y		4263	4283 0		50	
02	27636 X	18574	-0-	-9062	-0-		27055 2	25 4	Y		2598	2604 0		44	
03	40865 X	40865	-0-	-0-	-0-		4847 9	5732 9	Y		5211	5206 0		49	
SHELL 41 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296823 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10743 - 20638															
10	54405 X	50242	-0-	-4163	-0-		41160 2	219 4	Y		8057	8034 0	52 8	34	
11	48500 X	48500	-0-	-0-	-0-		8863 9	132 4	Y		7247	7220 0	27 8	34	
12	49409 X	49409	-0-	-0-	-0-		40396 2	190 4	Y		6967	6950 0	21 8	30	
01	50251 X	36503	-0-	-13748	-0-		7972 9	343 4	Y		5507	5482 0	24 8	31	
02	42924 X	42361	-0-	-563	-0-		41555 2	393 4	Y		6233	6128 0	88 8	48	
03	47523 X	47165	-0-	-358	-0-		7664 9	675 4	Y		6654	6663 0	14 8	25	

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 SHELL 41 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 296883															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 100852 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11019 - 21495															
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
10	63046 X	63046	-0-	-0-	-0-	55838	2	297	4	Y	6283	6254	0	41 8	27
11	54609 X	54609	-0-	-0-	-0-	6911	9	158	4	Y	5658	5637	0	21 8	27
12	54653 X	53091	-0-	-1562	-0-	48227	2	213	4	Y	5769	5753	0	18 8	25
01	63054 X	31799	-0-	-31255	-0-	6224	9	309	4	Y	3976	3962	0	17 8	22
02	56952 X	37776	-0-	-19176	-0-	46532	2	366	4	Y	4289	4218	0	60 8	33
03	63054 X	45274	-0-	-17780	-0-	6346	9	678	4	Y	4782	4787	0	10 8	18
						27116	2								
						4374	9								
						32692	2								
						4718	9								
						39336	2								
						5260	9								
FOLK STAR A WELL #: C 04H RRCID -> 297941 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10773 - 23204															
10	154349 X	141602	-0-	-12747	-0-	226	1	129157	2	Y	9590	9598	0		113
11	149370 X	125206	-0-	-24164	-0-	1670	4	10549	9		8697	8628	0		182
12	154349 X	127636	-0-	-26713	-0-	211	1	115002	2	Y	8529	8539	0		172
01	153078 X	121448	-0-	-31630	-0-	426	4	9567	9		7863	7891	0		144
02	131852 X	103295	-0-	-28557	-0-	240	1	117651	2	Y	6486	6503	0		127
03	141608 X	86985	-0-	-54623	-0-	363	4	9382	9		4896	4935	0		88
						222	1	111597	2	Y					
						980	4	8649	9						
						198	1	95962	2	Y					
						7135	9								
						170	1	80984	2	Y					
						445	4	5386	9						
FOLK STAR D WELL #: T 43H RRCID -> 297946 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10466 - 16133															
10	48205 X	36351	-0-	-11854	-0-	62	1	35270	2	Y	512	513	0		6
11	46650 X	15842	-0-	-30808	-0-	456	4	563	9		228	229	0		5
12	47833 X	17225	-0-	-30608	-0-	29	1	15504	2	Y	302	301	0		6
01	42159 X	42159	-0-	-0-	-0-	58	4	251	9		770	762	0		14
02	39093 X	39093	-0-	-0-	-0-	34	1	16807	2	Y	1150	1141	0		23
03	36363 X	33555	-0-	-2808	-0-	52	4	332	9		1043	1047	0		19
						82	1	40869	2	Y					
						361	4	847	9						
						78	1	37750	2	Y					
						1265	9								
						68	1	32163	2	Y					
						177	4	1147	9						
FOLK STAR C WELL #: C 26H RRCID -> 297961 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10720 - 23153															
10	145080 X	139124	-0-	-5956	-0-	221	1	126154	2	Y	10107	10113	0		119
11	140400 X	126983	-0-	-13417	-0-	1631	4	11118	9		9484	9404	0		199
12	145080 X	123508	-0-	-21572	-0-	213	1	115908	2	Y	8735	8758	0		176
01	145080 X	120771	-0-	-24309	-0-	430	4	10432	9		8737	8753	0		160
02	127260 X	94198	-0-	-33062	-0-	231	1	113319	2	Y	6797	6824	0		133
03	150320 X	150320	-0-	-0-	-0-	349	4	9609	9		9748	9706	0		175
						218	1	109977	2	Y					
						965	4	9611	9						
						178	1	86543	2	Y					
						7477	9								
						290	1	138547	2	Y					
						760	4	10723	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																			
FOLK STAR B WELL #: U 10H RRCID -> 298086 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10197 - 16931																			
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	69724 X	69724	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	63556	2	Y	4759	4757	0			56		
11	65970 X	63210	-0-	-2760	-0-	-0-	822	4	5235	9							88		
12	68169 X	61175	-0-	-6994	-0-	-0-	107	1	58264	2	Y	4203	4171	0			78		
01	68169 X	54350	-0-	-13819	-0-	-0-	216	4	4623	9							70		
02	61572 X	54461	-0-	-7111	-0-	-0-	115	1	56628	2	Y	3870	3880	0			66		
03	68169 X	47585	-0-	-20584	-0-	-0-	175	4	4257	9							47		
							99	1	49629	2	Y	3805	3813	0					
							436	4	4186	9									
							105	1	50654	2	Y	3365	3369	0					
							3702	9											
							93	1	44364	2	Y	2622	2641	0					
							244	4	2884	9									

WOLFMAN E					WELL #: C 03H					RRCID -> 298133					COMPL. DATE 04/07/2024			TOTAL DEPTH 10561	PERF.10830 - 21199
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

AFFIRMED C					WELL #: 333H					RRCID -> 298303					COMPL. DATE 03/24/2024			TOTAL DEPTH 10833	PERF.11051 - 18595
10	SHUT IN	56110	-0-	56110	478798	41940	2	260	4	Y	12645	12572	0	59	8		50		
11	SHUT IN	51847	-0-	51847	530645	13910	9												
12	SHUT IN	26003	-0-	26003	556648	38388	2	638	4	Y	11655	11601	0	39	8		65		
01	579570 X	22922	-0-	-556648	-0-	12821	9												
02	57578 X	57578	-0-	-0-	-0-	13054	2	50	4	Y	11726	11726	0	41	8		24		
03	51653 X	51653	-0-	-0-	-0-	12899	9												
						11094	2	298	4	Y	10482	10484	0	11	8		11		
						11530	9												
						43673	2	387	4	Y	12289	12148	0	43	1		23		
						13518	9					86	8						
						40298	2	315	4	Y	10036	9999	0	22	1		7		
						11040	9					31	8						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																	
WOLFMAN F WELL #: U 22H RRCID -> 298436 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10576 - 20880																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	0	A	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0	A	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																	
10	0		66349	-0-		66349	164483	48665	2	17684	9	Y	16076	15873	0	164	8
11	0		49626	-0-		49626	214109	36302	2	14	4	Y	12100	12045	0	52	8
								13310	9								73
12	0		44443	-0-		44443	258552	33211	2	11232	9	Y	10211	10151	0	52	8
01	306625	X	48073	-0-		-258552	-0-	36139	2	251	4	Y	10621	10479	0	120	8
								11683	9								106
02	50626	X	50626	-0-		-0-	-0-	39100	2	11526	9	Y	10478	10390	0	106	8
03	52887	X	52887	-0-		-0-	-0-	41890	2	10997	9	Y	9997	9957	0	37	8
																	88
																	91
ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 1301H RRCID -> 298775 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10613 - 19842																	
10	0		42815	-0-		42815	114367	28854	2	13961	9	Y	12692	12539	0	130	8
11	0		59641	-0-		59641	174008	44338	2	17	4	Y	13896	13806	0	60	8
								15286	9								87
12	0		50977	-0-		50977	224985	39957	2	11020	9	Y	10018	9972	0	51	8
01	259565	X	34580	-0-		-224985	-0-	26334	2	183	4	Y	7330	7256	0	83	8
								8063	9								73
02	25824	X	25824	-0-		-0-	-0-	19745	2	6079	9	Y	5526	5497	0	56	8
*03	35059	X	35059	-0-		-0-	-0-	28263	2	6796	9	Y	6178	6145	0	23	8
																	46
																	56
ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 1302H RRCID -> 298784 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10511 - 19727																	
10	0		48543	-0-		48543	123223	31908	2	16635	9	Y	15123	14935	0	154	8
11	0		42849	-0-		42849	166072	29827	2	12	4	Y	11827	11770	0	51	8
								13010	9								74
12	0		52227	-0-		52227	218299	39659	2	12568	9	Y	11425	11347	0	58	8
01	257062	X	38763	-0-		-218299	-0-	28849	2	200	4	Y	8831	8738	0	99	8
								9714	9								88
02	30043	X	30043	-0-		-0-	-0-	23090	2	6953	9	Y	6321	6292	0	64	8
*03	32554	X	32554	-0-		-0-	-0-	25164	2	7390	9	Y	6718	6685	0	25	8
																	53
																	61
WYATT EARP 22-21 UNIT A WELL #: 331H RRCID -> 298888 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11155 - 21048																	
10	0		115010	-0-		115010	161776	79	1	82993	2	Y	26467	26376	0	42	1
								2824	4	29114	9			85	8		162
11	0		90441	-0-		90441	252217	69	1	63702	2	Y	21018	20978	0	81	8
								3550	4	23120	9						121
12	0		78923	-0-		78923	331140	70	1	54123	2	Y	18256	18289	0	25	8
								4648	4	20082	9						63
01	404032	X	72892	-0-		-331140	-0-	69	1	52427	2	Y	15235	15267	0	13	8
								3637	4	16759	9						18
02	54588	X	54588	-0-		-0-	-0-	41	1	34078	2	Y	15795	15719	0	45	8
								3094	4	17375	9						49
03	58373	X	54815	-0-		-3558	-0-	47	1	35379	2	Y	14244	14240	0	3	1
								3721	4	15668	9			12	8		38

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 WYATT EARP 22-21 UNIT A WELL #: 332H RRCID -> 298889 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11292 - 21058														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
10	0	123150	-0-	123150	183669	84 1	87678 2	Y	29459	29445 0	94 8	180		
11	0	87326	-0-	87326	270995	2983 4	32405 9	Y	20584	20567 0	79 8	118		
12	0	75671	-0-	75671	346666	66 1	61207 2	Y	18358	18388 0	25 8	63		
01	408002 X	61336	-0-	-346666	-0-	3411 4	22642 9	Y	14898	14930 0	13 8	18		
02	55069 X	55069	-0-	-0-	-0-	66 1	51029 2	Y	12831	12773 0	36 8	40		
03	55366 X	53780	-0-	-1586	-0-	4382 4	20194 9	Y	13725	13714 0	3 1	36		
						55 1	41981 2							
						2912 4	16388 9							
						45 1	37505 2							
						3405 4	14114 9							
						46 1	34959 2							
						3677 4	15098 9							
BLAZING SADDLES STATE B WELL #: 314H RRCID -> 298917 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10707 - 21641														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	70334	-0-	70334	70334	58587 2	494 4	Y	10230	10189 0		41		
						11253 9								
02	SHUT IN	132956	-0-	132956	203290	111861 2	711 4	Y	18531	18509 0		63		
						20384 9								
03	SHUT IN	173343	-0-	173343	376633	150115 2	144 4	Y	20985	20960 0	41 8	47		
						23084 9								
RIO LOBO STATE B WELL #: 331H RRCID -> 298928 COMPL. DATE 10/10/2024 TOTAL DEPTH 10827 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
*01	SHUT IN	70430	-0-	70430	70430	60263 2	502 4	Y	8786	8751 0		35		
						9665 9								
*02	SHUT IN	166878	-0-	166878	237308	1902 1	143394 2	Y	18791	18762 0		64		
						912 4	20670 9							
03	SHUT IN	211858	-0-	211858	449166	1622 1	185900 2	Y	21961	21932 0	44 8	49		
						179 4	24157 9							
RIO LOBO STATE C WELL #: 312H RRCID -> 298929 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10590 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
*01	SHUT IN	91356	-0-	91356	91356	77071 2	643 4	Y	12402	12352 0		50		
						13642 9								
*02	SHUT IN	182426	-0-	182426	273782	2010 1	151605 2	Y	25315	25279 0		86		
						964 4	27847 9							
03	SHUT IN	223735	-0-	223735	497517	1685 1	193059 2	Y	26186	26161 0	53 8	58		
						186 4	28805 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
RIO LOBO STATE D																
WELL #: 222H RRCID -> 298931 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10271 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	* * CODE	EOM BALANCE	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
*01	SHUT IN	96593	-0-	96593	96593	81530	2	680	4	Y	13075	13022	0		53	
						14383	9									
*02	SHUT IN	210177	-0-	210177	306770	2379	1	179377	2	Y	24801	24769	0		85	
						1140	4	27281	9							
03	SHUT IN	271089	-0-	271089	577859	2082	1	238626	2	Y	27410	27379	0	55 8	61	
						230	4	30151	9							
RIO LOBO STATE E																
WELL #: 332H RRCID -> 298932 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 10823 PERF. N/A																
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
*01	SHUT IN	76465	-0-	76465	76465	66373	2	553	4	Y	8672	8637	0		35	
						9539	9									
*02	SHUT IN	152241	-0-	152241	228706	1750	1	131939	2	Y	16103	16083	0		55	
						839	4	17713	9							
03	SHUT IN	192218	-0-	192218	420924	1498	1	171646	2	Y	17190	17172	0	35 8	38	
						165	4	18909	9							
RIO LOBO STATE A																
WELL #: 221H RRCID -> 298961 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10496 - 21344																
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
*01	SHUT IN	108334	-0-	108334	108334	92004	2	767	4	Y	14148	14091	0		57	
						15563	9									
*02	SHUT IN	213210	-0-	213210	321544	2435	1	183627	2	Y	23618	23594	0		81	
						1168	4	25980	9							
03	SHUT IN	252104	-0-	252104	573648	1949	1	223380	2	Y	24145	24123	0	49 8	54	
						215	4	26560	9							
ABACO STATE DEEP UNIT																
WELL #: 222H RRCID -> 298962 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11156 - 20272																
*08	0	35778	-0-	35778	35778	25591	2	135	4	Y	9138	9105	0		33	
						10052	9									
*09	0	112981	-0-	112981	148759	85229	2	27752	9	Y	25229	25004	0	216 8	42	
*10	0	67637	-0-	67637	216396	52179	2	15458	9	Y	14053	13888	0	143 8	64	
*11	0	59619	-0-	59619	276015	47229	2	18	4	Y	11247	11192	0	48 8	71	
						12372	9									
*12	0	47358	-0-	47358	323373	37567	2	9791	9	Y	8901	8854	0	45 8	73	
*01	359698 X	36325	-0-	-323373	-0-	28162	2	195	4	Y	7244	7163	0	82 8	72	
						7968	9									
*02	31345 X	31345	-0-	-0-	-0-	24892	2	6453	9	Y	5866	5830	0	59 8	49	
03	31612 X	31612	-0-	-0-	-0-	25444	2	6168	9	Y	5607	5584	0	21 8	51	
RIO LOBO STATE F																
WELL #: 313H RRCID -> 298975 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10684 - 21782																
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
*01	SHUT IN	78486	-0-	78486	78486	64558	2	538	4	Y	12173	12124	0		49	
						13390	9									
*02	SHUT IN	157365	-0-	157365	235851	1717	1	129448	2	Y	23070	23040	0		79	
						823	4	25377	9							
03	SHUT IN	198323	-0-	198323	434174	1478	1	169333	2	Y	24863	24837	0	50 8	55	
						163	4	27349	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														CAPACITY				CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900														ASSOCIATED																			
RIO LOBO STATE G														WELL #: 333H				RRCID -> 298976				COMPL. DATE 09/27/2024				TOTAL DEPTH 10813				PERF.10993 - 21919			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
10	SHUT	IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-										
11	SHUT	IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-										
12	SHUT	IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-										
*01	SHUT	IN	72406		-0-	72406		72406			63109	2	526	4		Y	7974	7942	0				32										
											8771	9																					
*02	SHUT	IN	140695		-0-	140695		213101			1619	1	122087	2		Y	14739	14721	0				50										
											776	4	16213	9																			
03	SHUT	IN	190684		-0-	190684		403785			1479	1	169521	2		Y	17746	17721	0	36	8		39										
											163	4	19521	9																			
VITAL ENERGY, INC.														100951																			
OLIVER 13-24B														WELL #: 2H				RRCID -> 284218				COMPL. DATE 06/21/2018				TOTAL DEPTH 9960				PERF.10192 - 20779			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-						385										
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-						385										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-						385										
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-						385										
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-						385										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						385										
ASTRO STATE 12														WELL #: 1H				RRCID -> 285902				COMPL. DATE 01/13/2016				TOTAL DEPTH 9847				PERF.10220 - 14800			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-						200										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-						200										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-						200										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-						200										
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-						200										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						200										
OLIVER 13-24														WELL #: 1H				RRCID -> 286685				COMPL. DATE 05/05/2017				TOTAL DEPTH 9866				PERF.10201 - 20301			
10	48828	X	48828	-0-	-0-	-0-		-0-			46774	2	2054	9		N	1867	2137	1				625										
11	32760	X	6090	-0-	-0-	-26670		-0-			5927	2	163	9		N	148	179	1				594										
12	33852	X	-0-	-0-	-0-	-33852		-0-								N	-0-						594										
01	33852	X	-0-	-0-	-0-	-33852		-0-								N	-0-	594	5				-0-										
02	30576	X	-0-	-0-	-0-	-30576		-0-								N	-0-						-0-										
03	33852	X	NO RPT	-0-	-0-	-33852		-0-								N	NO RPT						-0-										
CALIFORNIA CHROME 27														WELL #: 2H				RRCID -> 287495				COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 10454				PERF.10585 - 15325			
10	10075	X	9269	-0-	-0-	-806		-0-			2042	1	6422	2		Y	732	757	1				206										
											805	9																					
11	9750	X	4057	-0-	-0-	-5693		-0-			1115	1	2740	2		Y	184	340	1				50										
											202	9																					
12	9114	X	4725	-0-	-0-	-4389		-0-			2216	1	2265	2		Y	222	201	1				71										
											244	9																					
01	9362	X	5067	-0-	-0-	-4295		-0-			2581	1	1462	2		Y	431	269	1				233										
											550	4	474	9																			
02	DLQ G-10		4461	-0-	-0-	4461		4461			1235	1	2791	2		Y	343	300	1				276										
											58	4	377	9																			
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		4461								Y	NO RPT						276										

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951							
DIAMOND BACK 17		WELL #: 1 H		RRCID -> 287579		COMPL. DATE 02/09/2014		TOTAL DEPTH 10196	
								PERF.10220 - 14244	
M	ALLOW 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
10	5301 X	4032	-0-	-1269	-0-	514 1	207	167 1	181
						1 4		22 8	
11	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-				181
12	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-		-0-		128
01	5115 X	3569	-0-	-1546	-0-	82 1	70	85 1	113
						77 9			
02 DLQ G-10		259	-0-	259	259	257 1	2	62 1	53
03 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		53
AMERICAN PHAROAH		WELL #: 1H		RRCID -> 287609		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 10175	
								PERF.10372 - 17879	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		92
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		92
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		92
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		92
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		92
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		92
ASSAULT 6		WELL #: 1H		RRCID -> 287610		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 9904	
								PERF.10078 - 16059	
10	20057 X	18487	-0-	-1570	-0-	17483 2	882	964 0	26
						970 9			
11	22740 X	18245	-0-	-4495	-0-	17161 2	985	952 0	59
12	26009 X	20184	-0-	-5825	-0-	18427 2	997	906 0	134
						1097 9			
01	26009 X	19702	-0-	-6307	-0-	18552 2	1045	904 0	275
02 DLQ G-10		16833	-0-	16833	16833	15753 2	982	847 0	410
03 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16833		NO RPT		410
SECRETARIAT 10		WELL #: 1HR		RRCID -> 287611		COMPL. DATE 02/18/2018		TOTAL DEPTH 9725	
								PERF. 9898 - 14603	
10	23095 X	20279	-0-	-2816	-0-	19664 2	542	563 1	284
						596 9			
11	22350 X	16925	-0-	-5425	-0-	16334 2	508	551 1	241
						559 9			
12	21297 X	18555	-0-	-2742	-0-	17740 2	368	193 1	404
						405 9			
01	22492 X	22492	-0-	-0-	-0-	21821 2	610	746 1	268
02	18760 X	3629	-0-	-15131	-0-	3522 2	97	190 1	175
03	20274 X	NO RPT	-0-	-20274	-0-		NO RPT		175
YUCCA		WELL #: 5H		RRCID -> 287613		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 9682	
								PERF.10610 - 13822	
10	4309 X	2595	-0-	-1714	-0-	1649 1	171	166 1	262
						7 4			
11	4170 X	2090	-0-	-2080	-0-	1833 1	149		411
						164 9			
12	3999 X	2214	-0-	-1785	-0-	2021 1	147	187 1	371
						162 9			
01	3100 X	1854	-0-	-1246	-0-	1702 1	47	189 1	229
						52 9			
*02 DLQ G-10		1145	-0-	1145	1145	1119 1	24		253
03 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1145		NO RPT		253

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CITATION 14				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:		1H	RRCID -> 287614	CAPACITY				CNTY: WARD						
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14198 X	11154	-0-	-0-	-3044	-0-		653 1	10014 4	2 9	Y	442	568 1					423
11	13260 X	-0-	-0-	-0-	-13260	-0-		676 1	14944 2	2 9	Y	-0-	125 1		19 8			423
12	16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	-0-		294 4	415 9	2 9	Y	377						656
01	13950 X	11767	-0-	-0-	-2183	-0-		806 1	10588 2	2 9	Y	339	475 1					520
02	DLQ G-10	5864	-0-	-0-	5864	5864		373 9										
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5864		458 1	5380 2	2 9	Y	24	311 1					233
								26 9				Y	NO RPT					233
EASTEX 6					WELL #:	1H	RRCID -> 287622	COMPL. DATE 04/30/2018				TOTAL DEPTH	9928	PERF.10153	- 17414			
10	22816 X	18044	-0-	-0-	-4772	-0-		16374 2	33 4	4 9	Y	1488	1599 0					46
11	22080 X	16965	-0-	-0-	-5115	-0-		1637 9										
12	21886 X	18479	-0-	-0-	-3407	-0-		15456 2	1509 9	9 9	Y	1372	1303 0					115
01	18995 X	18995	-0-	-0-	-0-	-0-		16190 2	632 4	4 9	Y	1506	1198 0		123 8			300
02	DLQ G-10	19125	-0-	-0-	19125	19125		1657 9										
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19125		17616 2	1379 9	9 9	Y	1254	1091 0					463
								17876 2	1249 9	9 9	Y	1135	1050 0					548
												Y	NO RPT					548
TOYAH B					WELL #:	2H	RRCID -> 287694	COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9555	- 15522			
10	22661 X	20916	-0-	-0-	-1745	-0-		20635 2	281 9	9 9	Y	255	361 1					265
11	21930 X	18779	-0-	-0-	-3151	-0-		18467 2	312 9	9 9	Y	284	192 1					357
12	22258 X	19582	-0-	-0-	-2676	-0-		18631 2	579 4	4 9	Y	338	192 1		20 8			483
01	19657 X	19657	-0-	-0-	-0-	-0-		372 9										
02	DLQ G-10	17823	-0-	-0-	17823	17823		19343 2	314 9	9 9	Y	285	190 1					578
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17823		17566 2	257 9	9 9	Y	234	563 1					249
												Y	NO RPT					249
TOYAH B 22-21					WELL #:	2H	RRCID -> 287696	COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL DEPTH	9607	PERF. 9678	- 21045			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2855						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2855						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2855						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2855						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2855						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2855						Y	NO RPT					-0-
WAR ADMIRAL 24					WELL #:	6H	RRCID -> 287704	COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH	10630	PERF.10501	- 17368			
10	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	-0-		1072 1	15425 2	2 9	Y	425	499 0					193
11	17850 X	7848	-0-	-0-	-10002	-0-		107 4	468 9	2 9	Y	352	435 0					110
12	18445 X	7712	-0-	-0-	-10733	-0-		991 1	6470 2	2 9	Y							
01	9672 X	3413	-0-	-0-	-6259	-0-		387 9										
02	DLQ G-10	4514	-0-	-0-	4514	4514		1008 1	6312 2	2 9	Y	356	355 0					111
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4514		392 9										
								707 1	2486 4	4 9	Y	200	201 0					110
								220 9										
								1259 1	3055 2	2 9	Y	182	158 0					134
								200 9										
												Y	NO RPT					134

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. AFFIRMED 6			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:			7H	ASSOCIATED RRCID -> 287706		CAPACITY COMPL. DATE 03/10/2019			TOTAL	DEPTH 10268	CNTY: WARD PERF.10349 - 15716				
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
10	11687 X	9824	-0-	-1863	-0-			468 1	9013 2	33 4	310 9	Y	282	305 0				9
11	11310 X	8332	-0-	-2978	-0-			724 1	7270 2	338 9		Y	307	296 0				20
12	12090 X	8616	-0-	-3474	-0-			708 1	6551 2	997 4	360 9	Y	327	285 0	12 8			50
01	12090 X	565	-0-	-11525	-0-			435 1	130 9			Y	118	125 0				43
02	DLQ G-10	4693	-0-	4693	4693			883 1	3527 2	283 9		Y	257	189 0				111
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4693							Y	NO RPT					111
AFFIRMED 6			WELL #:			3HM	RRCID -> 287707	COMPL. DATE 03/10/2019			TOTAL	DEPTH 10145	PERF.10098 - 15432					
10	7936 X	3245	-0-	-4691	-0-			1133 1	1901 2	33 4	178 9	Y	162	188 0				5
11	7680 X	1940	-0-	-5740	-0-			942 1	765 2	16 4	217 9	Y	197	182 0				20
12	6696 X	2064	-0-	-4632	-0-			1046 1	928 4	90 9		Y	82	45 0	23 8			34
01	4991 X	1168	-0-	-3823	-0-			1106 1	62 9			Y	56	45 0				45
02	DLQ G-10	1369	-0-	1369	1369			723 1	643 2	3 9		Y	3	26 0				22
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1369							Y	NO RPT					22
PICKPOCKET 21			WELL #:			3H	RRCID -> 287709	COMPL. DATE 02/03/2019			TOTAL	DEPTH 9913	PERF.10029 - 14484					
10	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-							Y	145	216 1				52
11	13560 X	8520	-0-	-5040	-0-			7926 2	1 4	593 9		Y	539	496 1				95
12	16399 X	8414	-0-	-7985	-0-			7761 2	18 4	635 9		Y	577	539 1				133
01	16399 X	6616	-0-	-9783	-0-			5870 2	223 4	523 9		Y	475	406 1				202
*02	DLQ G-10	11577	-0-	11577	11577			10860 2	145 4	572 9		Y	520	519 1				203
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11577							Y	NO RPT					203
SEATTLE SLEW			WELL #:			1H	RRCID -> 287735	COMPL. DATE 09/25/2015			TOTAL	DEPTH 10166	PERF.10247 - 18019					
10	18197 X	14491	-0-	-3706	-0-			1107 1	12739 2	87 4	558 9	Y	507	560 1				124
11	17610 X	5742	-0-	-11868	-0-			860 1	4658 2	224 9		Y	204	182 1				146
12	13175 X	3486	-0-	-9689	-0-			751 1	2612 2	123 9		Y	112					258
01	12307 X	1431	-0-	-10876	-0-			188 1	1226 2	17 9		Y	15					273
02	DLQ G-10	6489	-0-	6489	6489			681 1	5499 2	239 4	70 9	Y	64	179 1				158
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6489							Y	NO RPT					158
COOPERS DREAM 23-2			WELL #:			2H	RRCID -> 287877	COMPL. DATE 02/24/2019			TOTAL	DEPTH 9817	PERF.10029 - 17346					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951									
COOPERS DREAM 23-4		WELL #: 4H		RRCID -> 287879	COMPL. DATE 02/24/2019	TOTAL DEPTH 9872	PERF. 9964	- 15931			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5
SEATTLE SLEW 17											
		WELL #: 1H		RRCID -> 287939	COMPL. DATE 01/19/2019	TOTAL DEPTH 9748	PERF. 9798	- 19665			
10	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				Y	-0-	-0-
11	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-				Y	-0-	-0-
12	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	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			
10	17498 X	17498	-0-	-0-	-0-	965 1	15183 2	Y	1227	1203 0	69
						1350 9					
11	14940 X	14674	-0-	-266	-0-	1004 1	12435 2	Y	1123	1115 0	77
						1235 9					
12	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	923 1	10851 2	Y	792	801 0	68
						871 9					
01	16027 X	8123	-0-	-7904	-0-	1199 1	6084 2	Y	764	753 0	79
						840 9					
02	DLQ G-10	11275	-0-	11275	11275	901 1	9344 2	Y	936	904 0 21 1	90
						1030 9					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11275			Y	NO RPT		90
STATE CALIFORNIA CHROME 27											
		WELL #: 7H		RRCID -> 287941	COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL DEPTH 9852	PERF.10045	- 14503			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	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			
10	4526 X	2409	-0-	-2117	-0-	1977 1	322 2	Y	-0-		29
						110 4					
11	3390 X	1293	-0-	-2097	-0-	1034 1	259 2	Y	-0-		29
12	2480 X	2157	-0-	-323	-0-	2157 1		Y	-0-		29
01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 1		Y	-0-		29
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. PICKPOCKET 21				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 287943	CAPACITY COMPL. DATE 02/03/2019				TOTAL	DEPTH	9745	PERF.	9867	- 14475
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-		5622	2	3	4	Y	623	550	1		155
11	9660 X	6280	-0-	-3380	-0-		655	9			Y	595	650	1		100
12	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-		7628	2	27	4	Y	595	561	1		134
01	4402 X	4062	-0-	-340	-0-		655	9			Y	349	331	1		152
*02 DLQ	G-10	3920	-0-	3920	3920		3339	2	339	4	Y	337	350	1		139
03 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3920		384	9								
							371	9			Y	NO RPT				139
WAR ADMIRAL 24				WELL #:	4H	RRCID -> 288113	COMPL. DATE 04/26/2019				TOTAL	DEPTH	10549	PERF.	10372	- 17239
10	12772 X	9642	-0-	-3130	-0-		590	1	8481	2	Y	445	523	0		202
11	11760 X	4586	-0-	-7174	-0-		81	4	490	9	Y	368	455	0		115
12	8959 X	4608	-0-	-4351	-0-		555	1	3626	2	Y	369	369	0		115
01	6851 X	2541	-0-	-4310	-0-		405	9			Y	209	209	0		115
02 DLQ	G-10	3482	-0-	3482	3482		578	1	3624	2	Y	187	165	0		137
03 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3482		406	9			Y	NO RPT				137
							437	1	1874	4	Y					
							230	9								
							956	1	2320	2	Y					
							206	9								
GALLANT FOX 9				WELL #:	1H	RRCID -> 288206	COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL	DEPTH	9881	PERF.	10010	- 14582
10	16058 X	8182	-0-	-7876	-0-		7849	2	333	9	N	303	562	1		177
11	13410 X	6847	-0-	-6563	-0-		6484	2	363	9	N	330	192	1		315
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-						N	-0-				315
01	16771 X	167	-0-	-16604	-0-		167	2			N	-0-				315
02	15148 X	-0-	-0-	-15148	-0-						N	16	138	1		193
03	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-						N	NO RPT				193
OMAHA 11-3				WELL #:	3H	RRCID -> 289063	COMPL. DATE 10/10/2018				TOTAL	DEPTH	10152	PERF.	10458	- 16970
10	13113 X	6094	-0-	-7019	-0-		759	1	4541	2	Y	722	716	0		36
11	12690 X	6083	-0-	-6607	-0-		794	9			Y	585	583	0		38
12	9393 X	6987	-0-	-2406	-0-		450	1	4989	2	Y	612	622	0		28
01	10013 X	3521	-0-	-6492	-0-		644	9			Y	511	507	0		32
02 DLQ	G-10	8840	-0-	8840	8840		749	1	5565	2	Y	581	562	0	13	1
03 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8840		673	9			Y	NO RPT				38
							828	1	2131	2	Y					
							562	9								
							580	1	7621	2	Y					
							639	9								
COPPERHEAD 23				WELL #:	1H	RRCID -> 289064	COMPL. DATE 11/26/2014				TOTAL	DEPTH	10621	PERF.	10601	- 17530
10	6386 X	5226	-0-	-1160	-0-		1824	1	2985	2	Y	231	185	1		275
11	6180 X	5268	-0-	-912	-0-		163	4	254	9		294	464	1		105
12	5363 X	1902	-0-	-3461	-0-		2069	1	2844	2	Y	47				152
01	4960 X	1224	-0-	-3736	-0-		32	4	323	9		20				172
*02 DLQ	G-10	2553	-0-	2553	2553		1127	1	723	2	Y	133	173	1		132
03 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2553		52	9			Y	NO RPT				132
							304	1	898	4	Y					
							22	9								
							146	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. DELIGHTFUL DASHER 11				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 100951 1H	ASSOCIATED RRCID -> 289065		CAPACITY COMPL. DATE 04/04/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10160 PERF.10349 - 16826							
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
10	11687	X	9961	-0-	-1726	-0-			987	1	7592	2	Y	1256	1247	0			56
11	11310	X	8400	-0-	-2910	-0-			1382	9									
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-			1113	1	5973	2	Y	1116	1106	0			66
01	9982	X	543	-0-	-9439	-0-			86	4	1228	9							
02 DLQ	G-10		4310	-0-	4310	4310			768	1	4375	2	Y	860	890	0			36
03 DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	4310			946	9									
									277	1	266	9	Y	242	256	0			22
									750	1	2344	2	Y	966	911	0	21	1	56
									153	4	1063	9							
													Y	NO RPT					56
OMAHA 11-2					WELL #:	2HM	RRCID -> 289066	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10093	PERF.10336 - 17062									
10	13392	X	11044	-0-	-2348	-0-			950	1	8972	2	Y	1020	1009	0			49
11	12660	X	9845	-0-	-2815	-0-			1122	9									
12	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-			1044	1	7742	2	Y	935	926	0			58
01	12927	X	8215	-0-	-4712	-0-			30	4	1029	9							
02 DLQ	G-10		8787	-0-	8787	8787			1171	1	5487	2	Y	656	673	0			41
03 DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	8787			722	9									
									1171	1	6311	2	Y	666	657	0			50
									733	9									
									869	1	4335	2	Y	777	750	0	18	1	59
									2728	4	855	9							
													Y	NO RPT					59
AFFIRMED 6					WELL #:	2H	RRCID -> 289067	COMPL. DATE 10/15/2017	TOTAL DEPTH 9961	PERF.10055 - 16247									
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	1	0			-0-
*09	18750	X	-0-	-0-	-18750	-0-							Y	-0-					-0-
*10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-							Y	-0-					-0-
*11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-					-0-
*12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02 DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
PICKPOCKET 21					WELL #:	1H	RRCID -> 289068	COMPL. DATE 03/13/2018	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9853 - 14425									
10	6758	X	3905	-0-	-2853	-0-			3368	2	32	4	Y	459	431	1			117
11	6330	X	3191	-0-	-3139	-0-			505	9									
12	5735	X	4120	-0-	-1615	-0-			2638	2	553	9	Y	503	535	1			85
01	5177	X	4023	-0-	-1154	-0-			3515	2	48	4	Y	506	476	1			115
*02 DLQ	G-10		647	-0-	647	647			557	9									
03 DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	647			3549	4	474	9	Y	431	363	1			183
									564	4	83	9	Y	75	194	1			64
													Y	NO RPT					64
JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 290010	COMPL. DATE 03/08/2020	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10971 - 17811									
10	18879	X	17081	-0-	-1798	-0-			868	1	14248	2	N	1474	1889	1			194
11	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-			344	4	1621	9							
12	13082	X	12249	-0-	-833	-0-			810	1	11368	2	N	1286	966	1			514
01	15686	X	11582	-0-	-4104	-0-			1415	9									
02	15428	X	3681	-0-	-11747	-0-			863	1	8492	2	N	1542	1308	1	39	8	709
03	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-			1198	4	1696	9							
									742	1	7815	2	N	1271	1699	1			281
									1627	4	1398	9							
									496	1	2435	2	N	682	564	1			399
									750	9			N	NO RPT					399

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. PICKPOCKET 21														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 100951														
WELL #: 4H RRCID -> 290166 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699														
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
10	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-		5209	2	33	4	Y	536	503 1	137
							590	9						
11	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-		4895	2	550	9	Y	500	549 1	88
12	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-		5513	2	53	4	Y	500	471 1	117
							550	9						
01	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-		1767	2	5113	4	Y	464	383 1	198
							510	9						
*02 DLQ	G-10	916	-0-	916	916		478	4	438	9	Y	398	442 1	154
03 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	916						Y	NO RPT		154
BIG BROWN 15														
WELL #: 1H RRCID -> 290167 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		44
*02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		44
03 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		44
AMERICAN PHAROAH														
WELL #: 2H RRCID -> 290169 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781														
10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-						Y	-0-		92
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		92
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		92
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		92
*02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		92
03 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		92
WAR ADMIRAL 24														
WELL #: 5H RRCID -> 290170 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056														
10	5425 X	4501	-0-	-924	-0-		759	1	3549	2	Y	175	103 0	78
							193	9						
11	4200 X	2333	-0-	-1867	-0-		772	1	1537	2	Y	22	93 0	7
							24	9						
12	3286 X	2525	-0-	-761	-0-		818	1	1705	2	Y	2	8 0	1
							2	9						
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-		596	1	2395	4	Y	5	3 0	3
							6	9						
02 DLQ	G-10	2006	-0-	2006	2006		1115	1	815	2	Y	16	6 0	13
							58	4	18	9				
03 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2006						Y	NO RPT		13
SMARTY JONES 26														
WELL #: 7H RRCID -> 290196 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002														
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-						Y	-0-		10
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-						Y	-0-		10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		10
*02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		10
03 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		10

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CALIFORNIA CHROME 27				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	4H	RRCID -> 290206	COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL	DEPTH 10007	PERF.10092	- 14559						
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
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	1	114	2	Y	-0-	25	1			35
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	1	333	2	Y	45	46	1			34
							50	9									
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	1	209	2	Y	17	18	1			33
							19	9									
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	945	1	55	2	Y	-0-	2	1			31
*02	DLQ G-10	465	-0-	465	-0-	465	287	1	178	2	Y	-0-	1	1			30
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	465					Y	NO RPT					30
CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	5H	RRCID -> 290207	COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL	DEPTH	9885	PERF.10006	- 14473					
*05	1302 X	671	-0-	-631	-0-	-0-	366	1	266	2	Y	35	8	1			53
							39	9									
*06	1260 X	894	-0-	-366	-0-	-0-	824	1	69	2	Y	1	44	1			10
							1	9									
*07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-					10
*08	837 X	223	-0-	-614	-0-	-0-	203	1	18	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
*09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			10
*10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					Y	-0-					10
*11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					Y	-0-					10
*12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-					10
*01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-					10
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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					
*06	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	-0-	2477	1	2199	2	Y	49	138	1			49
							54	9									
*07	1891 X	1498	-0-	-393	-0-	-0-	1434	1	64	9	Y	58	66	1			41
*08	2356 X	1350	-0-	-1006	-0-	-0-	561	1	783	2	Y	5	31	1			15
							6	9									
*09	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-	-0-					Y	-0-					15
*10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-	-0-					Y	-0-					15
*11	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-	-0-					Y	-0-					15
*12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-					Y	-0-					15
*01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
BLUTO 8				WELL #:	21H	RRCID -> 290382	COMPL. DATE 04/23/2021	TOTAL	DEPTH	10361	PERF.12997	- 21970					
10	27776 X	22751	-0-	-5025	-0-	-0-	21978	2	2	4	N	701	802	0			272
							771	9									
11	23040 X	21705	-0-	-1335	-0-	-0-	20915	2	790	9	N	718	675	0			315
12	23839 X	21447	-0-	-2392	-0-	-0-	17951	2	2740	4	N	687	782	0			220
							756	9									
01	23839 X	20436	-0-	-3403	-0-	-0-	15671	2	4033	4	N	665	576	0			309
							732	9									
02	21140 X	11661	-0-	-9479	-0-	-0-	10579	2	599	4	N	439	512	0			236
							483	9									
03	22754 X	NO RPT	-0-	-22754	-0-	-0-					N	NO RPT					236

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. TASHA 17-20A														CNTY: WARD																			
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #: 20H														ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 290616														COMPL. DATE 04/17/2021				TOTAL DEPTH 10484				PERF.11770 - 19915											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE													
10		32224 X	32224	-0-	-0-	-0-		584	1	29467	2	Y	1975	2322	0				175														
								2173	9																								
11		26760 X	24925	-0-	-1835	-0-		549	1	22785	2	Y	1446	1448	0				173														
								1591	9																								
12		30597 X	23841	-0-	-6756	-0-		586	1	18654	2	Y	1474	1478	0				169														
								2980	4	1621	9																						
01		30597 X	3828	-0-	-26769	-0-		157	1	3295	2	Y	303	205	0				267														
								43	4	333	9																						
02	DLQ	G-10	26017	-0-	26017	26017		524	1	21277	2	Y	1330	1072	0				525														
								2753	4	1463	9																						
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	26017						Y	NO RPT						525														
CALIFORNIA CHROME 27														WELL #: 10H				RRCID -> 290756				COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 9751				PERF. 9929 - 14396			
10		1550 X	58	-0-	-1492	-0-		44	1	14	2	Y	-0-						15														
11		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-						Y	-0-						15														
12		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-						Y	-0-						15														
01		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-						Y	-0-						15														
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15														
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						15														
CALIFORNIA CHROME 27														WELL #: 12H				RRCID -> 290759				COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 10282				PERF.10383 - 14850			
10		16709 X	12900	-0-	-3809	-0-		2074	1	10324	2	Y	456	474	1				130														
								502	9																								
11		16170 X	10646	-0-	-5524	-0-		1548	1	8841	2	Y	234	297	1				67														
								257	9																								
12		16240 X	16240	-0-	-0-	-0-		3153	1	12683	2	Y	367	317	1				117														
								404	9																								
01		15440 X	15440	-0-	-0-	-0-		3764	1	10383	2	Y	397	295	1				219														
								856	4	437	9																						
02	DLQ	G-10	9210	-0-	9210	9210		1480	1	7463	2	Y	192	256	1				155														
								56	4	211	9																						
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9210						Y	NO RPT						155														
TASHA 17-20A														WELL #: 1H				RRCID -> 290846				COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 9949				PERF.10428 - 20071			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-														
																			-0-														
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-														
																			-0-														
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-														
																			-0-														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-														
																			-0-														
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-														
																			-0-														
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-														
STATE CALIFORNIA CHROME 27														WELL #: 8HM				RRCID -> 290912				COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9985				PERF.10082 - 14540			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-														
																			-0-														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-														
																			-0-														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-														
																			-0-														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-														
																			-0-														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-														
																			-0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-														
STATE CALIFORNIA CHROME 27														WELL #: 9H				RRCID -> 290913				COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9868				PERF.10009 - 14457			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-														
																			-0-														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-														
																			-0-														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-														
																			-0-														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-														
																			-0-														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-														
																			-0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-														

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. STATE CALIFORNIA CHROME 27				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 290915	CAPACITY COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL	DEPTH	9990	PERF.10083	- 14695	CNTY: WARD	
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
10	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	1334 1	55 9	680	2	N	50	48	1			14
11	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1168 1	120 9	428	2	N	109	78	1			45
12	1426 X	1084	-0-	-342	-0-	-0-	898 1	7 9	179	2	N	6	21	1			30
01	1612 X	490	-0-	-1122	-0-	-0-	490 1				N	-0-					30
*02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	212 1	7 4	559	2	N	-0-					30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
A CLASSIC DASH 18				WELL #:	1H	RRCID -> 290936	COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL	DEPTH	9841	PERF. 9983	- 19764		
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
AFFIRMED 6				WELL #:	5H	RRCID -> 290941	COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL	DEPTH	9969	PERF.10030	- 15247		
10	19375 X	10016	-0-	-9359	-0-	-0-	1136 1	33 4	7399	2	Y	1316	1407	0			39
11	14970 X	7587	-0-	-7383	-0-	-0-	963 1	1311 9	5313	2	Y	1192	1156	0			75
12	14911 X	8087	-0-	-6824	-0-	-0-	1036 1	1125 4	5236	2	Y	627	570	0	29	8	103
01	14818 X	4136	-0-	-10682	-0-	-0-	897 1	418 9	2821	2	Y	380	353	0			130
*02	DLQ G-10	5141	-0-	5141	5141	5141	483 1	557 9	4101	2	Y	506	411	0			225
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5141	5141					Y	NO RPT					225
IMPERIAL EAGLE 24				WELL #:	3HM	RRCID -> 290954	COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL	DEPTH	10088	PERF.10214	- 17147		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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		
10	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	-0-	1048 1	1297 9	8689	2	N	1179	1166	0			57
11	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	-0-	1183 1	320 4	7664	2	N	1051	1043	0			65
12	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	-0-	1284 1	876 9	6827	2	N	796	811	0			50
01	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	-0-	1280 1	799 9	9041	2	N	726	718	0			58
*02	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	-0-	1041 1	978 9	7756	2	N	889	858	0	20	1	69
03	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. SIR BARTON 24				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 290965	CAPACITY COMPL. DATE 11/25/2018				TOTAL	DEPTH 10128	PERF.10386	- 14365	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4557 X	2287	-0-	-2270	-0-		576 1 10 4	1413 2 288 9			Y	262	189 1		102
11	4410 X	2410	-0-	-2000	-0-		599 1 391 9	1420 2			Y	355	367 1		90
12	2108 X	648	-0-	-1460	-0-		403 1 83 9	162 2			Y	75	118 1		47
01	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-		353 1 89 9	2446 4			Y	81	98 1		30
*02	DLQ G-10	1569	-0-	1569	1569		1217 1 152 9	200 4			Y	138	120 1		48
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1569						Y	NO RPT			48

IMPERIAL EAGLE 24				WELL #:	4H	RRCID -> 290967	COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL	DEPTH 9945	PERF. 9978	- 17295	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RUNAWAY GHOST 23-2				WELL #:	2H	RRCID -> 290968	COMPL. DATE 02/28/2019				TOTAL	DEPTH 10065	PERF. 9974	- 18491	
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-						Y	-0-			6
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			6

IMPERIAL EAGLE 24				WELL #:	5H	RRCID -> 290973	COMPL. DATE 10/07/2019				TOTAL	DEPTH 10683	PERF.10792	- 18409	
10	10137 X	4102	-0-	-6035	-0-		881 1 43 4	2873 2 305 9			N	277	207 0		127
11	7590 X	2914	-0-	-4676	-0-		834 1 323 9	1757 2			N	294	329 0		92
12	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-		803 1 266 9	1692 2			N	242	259 0		75
01	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-		570 1 132 9	1720 4			N	120	129 0		66
*02	3696 X	513	-0-	-3183	-0-		335 1 118 9	60 4			N	107	95 0		78
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-						N	NO RPT			78

IMPERIAL EAGLE 24				WELL #:	6H	RRCID -> 290974	COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL	DEPTH 10380	PERF.10391	- 17858	
10	4402 X	2559	-0-	-1843	-0-		557 1 31 4	1817 2 154 9			N	140	104 0		64
11	4260 X	1908	-0-	-2352	-0-		562 1 162 9	1184 2			N	147	165 0		46
12	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-		545 1 133 9	1149 2			N	121	129 0		38
01	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-		350 1 66 9	1267 4			N	60	65 0		33
*02	2324 X	1735	-0-	-589	-0-		1486 1 163 9	86 4			N	148	73 0		108
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-						N	NO RPT			108

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. SPECIAL EFFORT 18														CNTY: WARD																																									
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951														ASSOCIATED														CAPACITY																											
WELL #:														1H	RRCID ->	290981	COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL	DEPTH	9868	PERF.10114				-	19715																										
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS				*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS				*	*	EOM																												
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M					AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																																
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																	
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																	
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																	
01	14 X		-0-	-0-	-0-	-0-		14	2				Y		-0-							-0-																																	
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																	
03	DLQ G-10		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																									
10	6665 X		4315	-0-	-2350	-0-		1748	1	2176	2	Y	207	159	1							252																																	
								163	4	228	9																																												
11	5460 X		4245	-0-	-1215	-0-		2253	1	1637	2	Y	294	441	1							105																																	
								32	4	323	9																																												
12	5208 X		1711	-0-	-3497	-0-		1266	1	392	2	Y	48									153																																	
								53	9																																														
01	4774 X		659	-0-	-4115	-0-		246	1	393	2	Y	18									171																																	
								20	9																																														
*02	DLQ G-10		2783	-0-	2783	2783		2623	1	15	4	Y	132	172	1							131																																	
								145	9																																														
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2783						Y	NO RPT									131																																	
ROCKET WRANGLER 11														WELL #:	1H	RRCID ->	290986	COMPL. DATE 10/01/2018				TOTAL	DEPTH	10076	PERF.10365				-	17475																									
10	29166 X		29166	-0-	-0-	-0-		842	1	26204	2	Y	1927	1901	0							93																																	
								2120	9																																														
11	40691 X		40691	-0-	-0-	-0-		569	1	38265	2	Y	1661	1650	0							104																																	
								30	4	1827	9																																												
12	23544 X		23544	-0-	-0-	-0-		348	1	22298	2	Y	816	861	0							59																																	
								898	9																																														
01	18166 X		1272	-0-	-16894	-0-		601	1	284	2	Y	352	359	0							52																																	
								387	9																																														
*02	DLQ G-10		11512	-0-	11512	11512		767	1	9283	2	Y	1329	1255	0	30	1					96																																	
								1462	9																																														
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11512						Y	NO RPT									96																																	
RUNAWAY GHOST 23														WELL #:	1HM	RRCID ->	290987	COMPL. DATE 10/13/2018				TOTAL	DEPTH	10101	PERF.10138				-	18127																									
10	2976 X		-0-	-0-	-2976	-0-						Y	-0-									8																																	
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									8																																	
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									8																																	
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									8																																	
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									8																																	
03	DLQ G-10		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																									
10	2263 X		-0-	-0-	-2263	-0-						Y	-0-									-0-																																	
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-																																	
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-																																	
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-																																	
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1									1																																	
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT									1																																	

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. IMPERIAL EAGLE 24				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 291053	CAPACITY COMPL. DATE 06/19/2018				TOTAL	DEPTH 10099	PERF.10319 - 17681	CNTY: WARD				
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
10	5859 X	2212	-0-	-3647	-0-	-0-		492 1	1700 2	5 4	15 9	Y	14	26 0				11
11	5040 X	1489	-0-	-3551	-0-	-0-		399 1	1059 2	31 9		Y	28	30 0				9
12	4154 X	532	-0-	-3622	-0-	-0-		396 1	130 2	6 9		Y	5	12 0				2
01	1829 X	985	-0-	-844	-0-	-0-		230 1	749 4	6 9		Y	5	4 0				3
02	DLQ G-10	1688	-0-	1688	1688	1688		459 1	1174 2	38 4	17 9	Y	15	6 0				12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1688	1688						Y	NO RPT					12
IMPERIAL EAGLE 24				WELL #:	2HM	RRCID -> 291055	COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL	DEPTH 10423	PERF.10537 - 18004					
10	4991 X	2244	-0-	-2747	-0-	-0-		494 1	1708 2	10 4	32 9	N	29	58 0				23
11	4500 X	1525	-0-	-2975	-0-	-0-		400 1	1061 2	64 9		N	58	63 0				18
12	4371 X	533	-0-	-3838	-0-	-0-		393 1	129 2	11 9		N	10	25 0				3
01	1798 X	1786	-0-	-12	-0-	-0-		289 1	1484 4	13 9		N	12	9 0				6
*02	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	-0-		564 1	1442 2	278 4	14 9	N	13	9 0				10
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	-0-						N	NO RPT					10
SMARTY JONES 26				WELL #:	1H	RRCID -> 291062	COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL	DEPTH 10143	PERF.10150 - 14870					
10	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	-0-		798 1	1593 2	3 4		Y	-0-					14
11	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	-0-		739 1	1095 2			Y	-0-					14
12	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	-0-		847 1	1163 2	1 9		Y	1					15
01	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	-0-		874 1	1005 2	46 4	7 9	Y	6					21
*02	DLQ G-10	1642	-0-	1642	1642	1642		625 1	997 2	20 9		Y	18					39
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1642	1642						Y	NO RPT					39
SMARTY JONES 26				WELL #:	5H	RRCID -> 291063	COMPL. DATE 12/03/2018				TOTAL	DEPTH 10179	PERF.10599 - 14915					
10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	-0-		1038 1	2403 2	1 4	769 9	Y	699	738 1				151
11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	-0-		968 1	2637 2	1 4	866 9	Y	787	719 1				219
12	5921 X	5564	-0-	-357	-0-	-0-		1063 1	3788 2	713 9		Y	648	664 1				203
01	5921 X	5445	-0-	-476	-0-	-0-		1139 1	3535 2	46 4	725 9	Y	659	599 1				263
*02	DLQ G-10	3632	-0-	3632	3632	3632		791 1	2126 2	241 4	474 9	Y	431	461 1				233
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3632	3632						Y	NO RPT					233

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. SMARTY JONES 26			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:			6H	ASSOCIATED RRCID -> 291064		CAPACITY COMPL. DATE 12/03/2018		TOTAL	DEPTH	9958	CNTY: WARD PERF.10272 - 14867				
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		8971 X	8971	-0-	-0-	-0-		943	1	7014	2	Y	919	970	1			198
11		6420 X	5459	-0-	-961	-0-		873	1	3923	2	Y	601	617	1			182
12		8494 X	5572	-0-	-2922	-0-		868	1	3683	2	Y	928	823	1			287
01		8494 X	3499	-0-	-4995	-0-		1021	9									
*02	DLQ	G-10	1651	-0-	1651	1651		593	1	2318	2	Y	451	537	1			201
								92	4	496	9							
								339	1	345	2	Y	244	286	1			159
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1651		699	4	268	9	Y	NO RPT					159
REPENT 23			WELL #:			1HM	RRCID -> 291071		COMPL. DATE 02/28/2019		TOTAL	DEPTH	10127	PERF. 9928 - 18595				
10		14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-						Y	-0-					126
11		7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-						Y	-0-					126
12		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-						Y	-0-					126
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-					126
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					126
WAR ADMIRAL 24			WELL #:			3H	RRCID -> 291077		COMPL. DATE 09/25/2019		TOTAL	DEPTH	10060	PERF.10145 - 17462				
10		15562 X	3653	-0-	-11909	-0-		3442	2	23	4	N	171	183	0			117
11		15060 X	1385	-0-	-13675	-0-		188	9									
12		12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-		1209	2	176	9	N	160	227	0			50
01		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-						N	-0-	50	0			-0-
*02		3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-						N	-0-					-0-
03		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-						N	NO RPT					-0-
WHIRLAWAY 24			WELL #:			3H	RRCID -> 291079		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL	DEPTH	10432	PERF.10491 - 16908				
10		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-		910	1	2667	2	Y	942	691	1			359
11		5670 X	3920	-0-	-1750	-0-		28	4	1036	9							
12		5859 X	4055	-0-	-1804	-0-		883	1	2164	2	Y	794	954	1			199
01		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-		873	9									
02	DLQ	G-10	1403	-0-	1403	1403		923	1	2297	2	Y	759	595	1			363
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1403		835	9									
								706	1	2709	4	Y	486	697	1			152
								535	9									
								818	1	100	4	Y	441	473	1			120
								485	9									
												Y	NO RPT					120
WHIRLAWAY 24			WELL #:			4H	RRCID -> 291080		COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL	DEPTH	10090	PERF.10250 - 15308				
10		5363 X	2313	-0-	-3050	-0-		830	1	923	2	Y	508	390	1			210
11		5490 X	3439	-0-	-2051	-0-		1	4	559	9							
12		5673 X	3909	-0-	-1764	-0-		883	1	1734	2	Y	747	762	1			195
01		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-		822	9									
*02	DLQ	G-10	3176	-0-	3176	3176		935	1	2136	2	Y	762	587	1			370
								838	9									
								681	1	2668	4	Y	531	733	1			168
								584	9									
								1351	1	1153	2	Y	520	533	1			155
								100	4	572	9							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3176						Y	NO RPT					155

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CHANCE STATE 4														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 100951 WELL #: 1H RRCID -> 291851 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10360 - 15002														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	24517 X	24517	-0-	-0-	-0-		22919	2	1	4	N	1452	1190	623
							1597	9						
11	23446 X	23446	-0-	-0-	-0-		21992	2	265	4	N	1081	1225	479
							1189	9						
12	19856 X	19856	-0-	-0-	-0-		18843	2	147	4	N	787	694	572
							866	9						
01	14477 X	7691	-0-	-6786	-0-		7320	2	10	4	N	328	821	79
							361	9						
02	17220 X	1494	-0-	-15726	-0-		863	4	631	9	N	574	513	140
03	19065 X	NO RPT	-0-	-19065	-0-						N	NO RPT		140
ROCKET WRANGLER 11-4 WELL #: 4H RRCID -> 294207 COMPL. DATE 08/13/2022 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10738 - 18205														
10	23622 X	14317	-0-	-9305	-0-		13252	2	1065	9	Y	968	954	53
11	22860 X	11696	-0-	-11164	-0-		10669	2	30	4	Y	906	898	61
							997	9						
12	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-		9472	2	965	9	Y	877	864	74
01	15934 X	11656	-0-	-4278	-0-		10680	2	50	4	Y	842	830	86
							926	9						
*02	DLQ G-10	11426	-0-	11426	11426		10247	2	1179	9	Y	1072	1033	101
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11426						Y	NO RPT		101
COUNT FLEET 11-4 WELL #: 4H RRCID -> 294674 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11066 - 18416														
10	52018 X	42938	-0-	-9080	-0-		38818	2	4120	9	Y	3745	3690	674
11	46290 X	36687	-0-	-9603	-0-		32402	2	4285	9	Y	3895	3661	908
12	48794 X	33978	-0-	-14816	-0-		29927	2	4051	9	Y	3683	3945	646
01	48794 X	38523	-0-	-10271	-0-		34103	2	874	4	Y	3224	3033	837
							3546	9						
*02	DLQ G-10	33674	-0-	33674	33674		30371	2	172	4	Y	2846	2754	929
							3131	9						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33674						Y	NO RPT		929
OMAHA 11-5 WELL #: 5H RRCID -> 294675 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10384 - 17851														
10	30318 X	30218	-0-	-100	-0-		27851	2	2367	9	N	2152	2127	114
11	29340 X	26224	-0-	-3116	-0-		23928	2	31	4	N	2059	2039	134
							2265	9						
12	11377 X	5845	-0-	-5532	-0-		5370	2	475	9	N	432	523	43
01	33697 X	28986	-0-	-4711	-0-		26803	2	170	4	N	1830	1763	110
							2013	9						
*02	30436 X	30024	-0-	-412	-0-		28239	2	1785	9	N	1623	1586	110
03	30225 X	NO RPT	-0-	-30225	-0-						N	NO RPT		110

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. A CLASSIC DASH 18-15			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
			WELL #:		2H	RRCID ->	294721	COMPL. DATE 04/11/2021		TOTAL	DEPTH 10117	PERF.10117	- 19334			
M O	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	39048 X	39048	-0-	-0-	-0-	32150	2	6898	9	Y	6271	5540	1			731
*06	43356 X	43356	-0-	-0-	-0-	37919	2	5437	9	Y	4943	4381	1			1293
*07	49442 X	49442	-0-	-0-	-0-	44174	2	5268	9	Y	4789	5304	1			778
*08	42786 X	42786	-0-	-0-	-0-	38321	2	4465	9	Y	4059	4229	1	1	8	607
*09	43350 X	35243	-0-	-8107	-0-	31601	2	3642	9	Y	3311	3549	1			369
*10	47365 X	47365	-0-	-0-	-0-	42279	2	576	4	Y	4100	3343	1			1126
						4510	9									
*11	47850 X	31383	-0-	-16467	-0-	27563	2	3820	9	Y	3473	3778	1			821
*12	49445 X	37067	-0-	-12378	-0-	32836	2	155	4	Y	3705	3764	1			762
						4076	9									
*01	42780 X	34873	-0-	-7907	-0-	24376	2	7173	4	Y	3022	2847	1			937
						3324	9									
*02	42784 X	33141	-0-	-9643	-0-	20389	2	9724	4	Y	2753	2999	1			691
						3028	9									
03	47368 X	NO RPT	-0-	-47368	-0-					Y	NO RPT					691
UL DINO JUICE 18-40-45 WB1			WELL #:		3H	RRCID ->	296753	COMPL. DATE 03/07/2022		TOTAL	DEPTH 12103	PERF.12836	- 26624			
10	20832 X	6210	-0-	-14622	-0-	53	1	3631	2	Y	2212	2183	0			29
						93	4	2433	9							
11	12600 X	2575	-0-	-10025	-0-	15	1	1077	2	Y	1337	1344	0			22
						12	4	1471	9							
12	26160 X	26160	-0-	-0-	-0-	218	1	17137	2	Y	7725	7639	0			108
						307	4	8498	9							
01	35951 X	35951	-0-	-0-	-0-	342	1	26859	2	Y	7394	7374	0			128
						617	4	8133	9							
*02	DLQ G-10	34415	-0-	34415	34415	395	1	25675	2	Y	6916	6854	0			190
						737	4	7608	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34415					Y	NO RPT					190
UL DINO JUICE 18-40-45 3B3			WELL #:		10H	RRCID ->	296754	COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL	DEPTH 11077	PERF.11450	- 23192			
10	24025 X	17368	-0-	-6657	-0-	165	1	11220	2	Y	5178	5121	0			57
						287	4	5696	9							
11	23250 X	17353	-0-	-5897	-0-	144	1	10664	2	Y	5846	5841	0			62
						114	4	6431	9							
12	23591 X	18325	-0-	-5266	-0-	154	1	12125	2	Y	5299	5294	0			67
						217	4	5829	9							
01	23591 X	19439	-0-	-4152	-0-	169	1	13281	2	Y	5167	5142	0			92
						305	4	5684	9							
*02	DLQ G-10	17074	-0-	17074	17074	182	1	11840	2	Y	4284	4274	0			102
						340	4	4712	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17074					Y	NO RPT					102
A CLASSIC DASH 18			WELL #:		2H	RRCID ->	297109	COMPL. DATE 02/08/2019		TOTAL	DEPTH 9171	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	8496 X	NO RPT	-0-	-8496	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
NOTTING HILL ENERGY, LLC				101230									
EFG STATE 57-T2-42		WELL #:		2H	RRCID ->	293353	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL	DEPTH	9896	PERF.10200 - 14846	
M	ALLOW 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
10	30622 X	30622	-0-	-0-	-0-	28344	2	2278	9	Y	2071	2007 1	305
11	25830 X	16923	-0-	-8907	-0-	583	1	15275	2	Y	968	971 1	295
						1065	9						
12	26691 X	22661	-0-	-4030	-0-	8793	1	12490	2	Y	1253	1208 1	314
01	26691 X	25152	-0-	-1539	-0-	1378	9						
02	26572 X	21448	-0-	-5124	-0-	5674	1	17971	2	Y	1370	1314 1	323
						1507	9						
02	26572 X	21448	-0-	-5124	-0-	5452	1	15150	2	Y	769	809 1	246
						846	9						
*03	29419 X	21358	-0-	-8061	-0-	2847	1	18020	2	Y	446	506 1	131
						491	9						
EFG STATE 57-T2-42		WELL #:		1H	RRCID ->	293368	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL	DEPTH	9904	PERF. 9940 - 14820	
10	42005 X	40820	-0-	-1185	-0-	38349	2	2471	9	Y	2246	2152 1	331
11	40650 X	26949	-0-	-13701	-0-	3292	1	22503	2	Y	1049	1053 1	320
						1154	9						
12	42005 X	29808	-0-	-12197	-0-	9840	1	18549	2	Y	1290	1261 1	323
						1419	9						
01	42005 X	36463	-0-	-5542	-0-	6178	1	28733	2	Y	1411	1354 1	333
						1552	9						
02	37184 X	14616	-0-	-22568	-0-	3159	1	10492	2	Y	877	891 1	282
						965	9						
*03	40827 X	6348	-0-	-34479	-0-	886	1	4905	2	Y	506	581 1	150
						557	9						
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #:		1H	RRCID ->	294858	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL	DEPTH	11568	PERF.11589 - 16375	
10	38254 X	37240	-0-	-1014	-0-	33612	2	3628	9	N	3298	3326 1	101
11	37032 X	37032	-0-	-0-	-0-	32926	2	4106	9	N	3733	3667 1	142
12	41633 X	34249	-0-	-7384	-0-	30734	2	3515	9	N	3195	3145 1	163
01	41633 X	26114	-0-	-15519	-0-	23327	2	2787	9	N	2534	2449 1	184
02	37604 X	21786	-0-	-15818	-0-	19419	2	2367	9	N	2152	2108 1	154
*03	38254 X	28213	-0-	-10041	-0-	25244	2	2969	9	N	2699	2628 1	197
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #:		2H	RRCID ->	294859	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL	DEPTH	11146	PERF.11070 - 15870	
10	43028 X	39543	-0-	-3485	-0-	34726	2	4817	9	N	4379	4399 1	134
11	41640 X	40495	-0-	-1145	-0-	35059	2	5436	9	N	4942	4869 1	188
12	44020 X	35252	-0-	-8768	-0-	30197	2	5055	9	N	4595	4527 1	235
01	44020 X	22937	-0-	-21083	-0-	18963	2	3974	9	N	3613	3537 1	266
02	39760 X	19338	-0-	-20422	-0-	15979	2	3359	9	N	3054	3045 1	223
*03	41850 X	23306	-0-	-18544	-0-	19040	2	4266	9	N	3878	3796 1	285
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #:		3H	RRCID ->	294860	COMPL. DATE	03/28/2023	TOTAL	DEPTH	11641	PERF.11756 - 16635	
10	18662 X	17717	-0-	-945	-0-	15715	2	2002	9	N	1820	1837 1	56
11	18810 X	18371	-0-	-439	-0-	16110	2	2261	9	N	2055	2023 1	78
12	20894 X	17290	-0-	-3604	-0-	15180	2	2110	9	N	1918	1886 1	98
01	20894 X	10969	-0-	-9925	-0-	9305	2	1664	9	N	1513	1474 1	111
02	18872 X	11666	-0-	-7206	-0-	10257	2	1409	9	N	1281	1269 1	93
*03	18972 X	13738	-0-	-5234	-0-	11957	2	1781	9	N	1619	1582 1	119

PHANTOM (WOLFCAMP) CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC GUTTERBALLS STATE 14-15															
		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
				101577											
		WELL #:		41H		RRCID -> 298167		COMPL. DATE 02/11/2023		TOTAL DEPTH 11357		PERF.11731 - 21511			
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
10	13144 X	2412	-0-	-10732	-0-	1522	3	64	4	N	751	732	0		27
						826	9								
11	12720 X	2345	-0-	-10375	-0-	1171	3	265	4	N	826	827	0	3 8	23
						909	9								
12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	2474	3	140	4	N	1276	1284	0	3 8	12
						1404	9								
01	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	208	1	3760	3	N	2088	2076	0		24
						254	4	2297	9						
02	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	372	1	4770	3	N	2894	2881	0		37
						1179	4	3183	9						
03	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	558	1	4867	3	N	2879	2831	0	73 8	12
						1147	4	3167	9						
GUTTERBALLS STATE 14-15															
		WELL #:		42H		RRCID -> 298168		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH 11360		PERF.11697 - 21477			
10	17267 X	12999	-0-	-4268	-0-	7862	3	330	4	N	4370	4253	0		157
						4807	9								
11	16710 X	8902	-0-	-7808	-0-	4521	3	1023	4	N	3053	3123	0		87
						3358	9								
12	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	6446	3	365	4	N	3809	3855	0	6 8	35
						4190	9								
01	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	492	1	8877	3	N	5512	5484	0		63
						599	4	6063	9						
02	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	467	1	5981	3	N	3972	3984	0		51
						1478	4	4369	9						
03	12989 X	12706	-0-	-283	-0-	702	1	6119	3	N	4039	3986	0	87 8	17
						1442	4	4443	9						
EL DUDERINO UNIT 5-25															
		WELL #:		11H		RRCID -> 298177		COMPL. DATE 12/22/2022		TOTAL DEPTH 10301		PERF.10688 - 18689			
*04	33990 X	13893	-0-	-20097	-0-	464	1	8908	3	N	4094	4115	0		64
						18	4	4503	9						
*05	35123 X	13685	-0-	-21438	-0-	480	1	8935	3	N	3862	3855	0	2 8	69
						22	4	4248	9						
*06	33990 X	13491	-0-	-20499	-0-	486	1	9008	3	N	3631	3603	0	5 8	92
						3	4	3994	9						
*07	35123 X	13260	-0-	-21863	-0-	502	1	8828	3	N	3573	3560	0	5 8	100
						3930	9								
*08	35123 X	13557	-0-	-21566	-0-	544	1	9084	3	N	3538	3585	0	3 8	50
						37	4	3892	9						
*09	33990 X	13351	-0-	-20639	-0-	588	1	8947	3	N	3466	3430	0	11 8	75
						3	4	3813	9						
*10	35123 X	13755	-0-	-21368	-0-	605	1	9290	3	N	3509	3530	0		54
						3860	9								
*11	33990 X	11358	-0-	-22632	-0-	487	1	7589	3	N	2919	2947	0		26
						71	4	3211	9						
*12	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	531	1	8182	3	N	3090	3095	0		21
						3399	9								
01	15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	708	1	10844	3	N	3727	3719	0		29
						3	4	4100	9						
02	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	514	1	9761	3	N	3601	3588	0	1 8	41
						135	4	3961	9						
03	14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	568	1	9988	3	N	3479	3442	0		78
						171	4	3827	9						

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1156

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC EL DUDERINO UNIT 5-25															//CONT.// 71052 900 WELL #: 12H					ASSOCIATED RRCID -> 298179					CAPACITY COMPL. DATE 12/22/2022					CNTY: WARD 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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																		
*04	58350 X	16822	-0-	-41528	-0-	555 21	1 4	10648 5598	3 9	N	5089	5112	0			79																		
*05	60295 X	18069	-0-	-42226	-0-	627 29	1 4	11680 5733	3 9	N	5212	5195	0	3	8	93																		
*06	58350 X	17506	-0-	-40844	-0-	620 3	1 4	11489 5394	3 9	N	4904	4866	0	7	8	124																		
*07	60295 X	18140	-0-	-42155	-0-	704 1	1 4	12376 5059	3 9	N	4599	4587	0	7	8	129																		
*08	60295 X	17775	-0-	-42520	-0-	728 50	1 4	12148 4849	3 9	N	4408	4471	0	4	8	62																		
*09	58350 X	17471	-0-	-40879	-0-	787 4	1 4	11965 4715	3 9	N	4286	4241	0	15	8	92																		
*10	60295 X	19042	-0-	-41253	-0-	849 5148	1 9	13045 801	3	N	4680	4701	0			71																		
*11	58350 X	18369	-0-	-39981	-0-	801 117	1 4	12490 4961	3 9	N	4510	4541	0			40																		
*12	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	415 2633	1 9	6401 16945	3	N	2394	2418	0			16																		
01	23557 X	23557	-0-	-0-	-0-	16945 6607	3 9	5	4	N	6006	5975	0			47																		
02	19722 X	19722	-0-	-0-	-0-	14407 5115	3 9	200	4	N	4650	4642	0	2	8	53																		
03	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-	823 248	1 4	14485 4780	3 9	N	4345	4301	0			97																		
EL DUDERINO UNIT 5-25					WELL #:	13H	RRCID -> 298190			COMPL. DATE 12/23/2022			TOTAL DEPTH 10762 PERF.11071 - 19672																					
*04	54840 X	31674	-0-	-23166	-0-	1278 50	1 4	24538 5808	3 9	N	5280	5225	0			82																		
*05	56668 X	33484	-0-	-23184	-0-	1438 66	1 4	26773 5207	3 9	N	4734	4720	0	12	8	84																		
*06	54840 X	30936	-0-	-23904	-0-	1338 7	1 4	24797 4794	3 9	N	4358	4307	0	25	8	110																		
*07	56668 X	26908	-0-	-29760	-0-	1202 1	1 4	21120 4585	3 9	N	4168	4138	0	24	8	116																		
*08	56668 X	26255	-0-	-30413	-0-	1223 84	1 4	20417 4531	3 9	N	4119	4162	0	15	8	58																		
*09	54840 X	25840	-0-	-29000	-0-	1329 7	1 4	20215 4289	3 9	N	3899	3824	0	50	8	83																		
*10	56668 X	26085	-0-	-30583	-0-	1317 4542	1 9	20226 1118	3	N	4129	4149	0			63																		
*11	54840 X	22953	-0-	-31887	-0-	1118 163	1 4	17430 4242	3 9	N	3856	3885	0			34																		
*12	26810 X	26810	-0-	-0-	-0-	1369 4337	1 9	21104	3	N	3943	3951	0			26																		
01	25985 X	25985	-0-	-0-	-0-	1348 6	1 4	20636 3995	3 9	N	3632	3630	0			28																		
02	24185 X	24185	-0-	-0-	-0-	1021 268	1 4	19366 3530	3 9	N	3209	3197	0	4	8	36																		
03	25451 X	23745	-0-	-1706	-0-	1070 322	1 4	18831 3522	3 9	N	3202	3167	0			71																		

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1157

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC EL DUDERINO UNIT 5-25															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101577 WELL #: 42H RRCID -> 298191															ASSOCIATED CAPACITY COMPL. DATE 12/24/2022															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10730 PERF.11207 - 19608														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	23247	-0-	-12273	-0-	1015 39	1 4	19477 2716	3 9	N	2469	2485	0			38																																											
*05	36704 X	20291	-0-	-16413	-0-	911 42	1 4	16963 2375	3 9	N	2159	2153	0	6	8	38																																											
*06	35520 X	19449	-0-	-16071	-0-	887 5	1 4	16436 2121	3 9	N	1928	1905	0	13	8	48																																											
*07	36704 X	20074	-0-	-16630	-0-	960 1	1 4	16869 2244	3 9	N	2040	2018	0	13	8	57																																											
*08	36704 X	20243	-0-	-16461	-0-	1014 70	1 4	16930 2229	3 9	N	2026	2046	0	8	8	29																																											
*09	35520 X	18195	-0-	-17325	-0-	999 5	1 4	15202 1989	3 9	N	1808	1772	0	27	8	38																																											
*10	36704 X	18905	-0-	-17799	-0-	1033 2008	1 9	15864	3	N	1825	1835	0			28																																											
*11	35520 X	17967	-0-	-17553	-0-	961 140	1 4	14983 1883	3 9	N	1712	1725	0			15																																											
*12	18278 X	18278	-0-	-0-	-0-	1000 1873	1 9	15405	3	N	1703	1707	0			11																																											
01	19220 X	17848	-0-	-1372	-0-	983 5	1 4	15053 1807	3 9	N	1643	1641	0			13																																											
02	16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	748 197	1 4	14185 1684	3 9	N	1531	1525	0	2	8	17																																											
03	17887 X	17511	-0-	-376	-0-	836 252	1 4	14710 1713	3 9	N	1557	1539	0			35																																											
EL DUDERINO UNIT 5-25															WELL #: 43H RRCID -> 298192															COMPL. DATE 12/25/2022															TOTAL DEPTH 10329 PERF.10461 - 19262														
*04	55710 X	17772	-0-	-37938	-0-	565 22	1 4	10845 6340	3 9	N	5764	5799	0			90																																											
*05	57567 X	16924	-0-	-40643	-0-	562 26	1 4	10473 5863	3 9	N	5330	5321	0	4	8	95																																											
*06	55710 X	15854	-0-	-39856	-0-	540 3	1 4	10012 5299	3 9	N	4817	4782	0	8	8	122																																											
*07	57567 X	16623	-0-	-40944	-0-	603 5419	1 9	10601	3	N	4926	4902	0	8	8	138																																											
*08	57567 X	12663	-0-	-44904	-0-	454 31	1 4	7571 4607	3 9	N	4188	4263	0	4	8	59																																											
*09	55710 X	120	-0-	-55590	-0-	5 33	1 9	82	3	N	30	88	0			1																																											
*10	57567 X	8	-0-	-57559	-0-	2	3	6	9	N	5	6	0			-0-																																											
*11	55710 X	-0-	-0-	-55710	-0-					N	-0-					-0-																																											
*12	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	321 3506	1 9	4949	3	N	3187	3166	0			21																																											
01	12214 X	8816	-0-	-3398	-0-	342 2	1 4	5230 3242	3 9	N	2947	2945	0			23																																											
02	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	393 103	1 4	7464 3977	3 9	N	3615	3596	0	1	8	41																																											
03	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	425 128	1 4	7477 3823	3 9	N	3475	3439	0			77																																											

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 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	42270 X	22461	-0-	-19809	-0-	923 36	1 4	17722 3780	3 9	N	3436	3456 0		54
*05	43679 X	22028	-0-	-21651	-0-	941 43	1 4	17526 3518	3 9	N	3198	3189 0	6 8	57
*06	42270 X	21478	-0-	-20792	-0-	930 5	1 4	17244 3299	3 9	N	2999	2967 0	13 8	76
*07	43679 X	21609	-0-	-22070	-0-	987 1	1 4	17344 3277	3 9	N	2979	2958 0	14 8	83
*08	43679 X	20916	-0-	-22763	-0-	997 69	1 4	16645 3205	3 9	N	2914	2947 0	9 8	41
*09	42270 X	20748	-0-	-21522	-0-	1092 6	1 4	16607 3043	3 9	N	2766	2716 0	32 8	59
*10	43679 X	21989	-0-	-21690	-0-	1157 3058	1 9	17774 22333	3 3	N	2780	2797 0		42
*11	42270 X	27032	-0-	-15238	-0-	1433 209	1 4	22333 3057	3 9	N	2779	2796 0		25
*12	43679 X	24523	-0-	-19156	-0-	1324 2801	1 9	20398 12298	3 3	N	2546	2554 0		17
01	20832 X	14902	-0-	-5930	-0-	803 4	1 4	12298 1797	3 9	N	1634	1638 0		13
02	23884 X	23062	-0-	-822	-0-	990 260	1 4	18789 3023	3 9	N	2748	2726 0	4 8	31
03	26443 X	23058	-0-	-3385	-0-	1070 322	1 4	18822 2844	3 9	N	2585	2558 0		58
EQV OPERATING LLC														
EXPEDITION STATE UNIT 71-67														
WELL #: 101634 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310														
10	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	1057 23	1 4	6419 2141	2 9	N	1946	1954 1	9 8	170
11	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	824 39	1 4	3794 1327	2 9	N	1206	1104 1	10 8	262
12	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	929 102	1 4	5883 1789	2 9	N	1626	1617 1	45 8	226
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	268 40	3 9	1 4	N	36	89 1			173
02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	205	3	67 9	N	61	136 1			98
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				98
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8														
WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029														
10	45203 X	45203	-0-	-0-	-0-	1112 24	1 4	39900 4167	2 9	Y	3788	3744 1	22 8	177
11	44783 X	44783	-0-	-0-	-0-	1124 607	1 4	38850 4202	2 9	Y	3820	3754 1	35 8	208
12	47098 X	47098	-0-	-0-	-0-	1149 357	1 4	40754 4838	2 9	Y	4398	4263 1	112 8	231
01	42270 X	42270	-0-	-0-	-0-	1037 360	1 4	36618 4255	3 9	Y	3868	3814 1	116 8	169
*02	42891 X	42891	-0-	-0-	-0-	1030 586	1 4	37214 4061	3 9	Y	3692	3535 1	122 8	204
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				204

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BROWN STATE 44-2				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 287320	CAPACITY COMPL. DATE 10/06/2023				TOTAL	DEPTH 11135	CNTY: WARD PERF.11631 - 20833			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	63614 X	63614	-0-	-0-	-0-	741 53 4	1 2397 9	60423 2	2	Y	2179	2054 1	25 8		382	
11	60203 X	60203	-0-	-0-	-0-	707 47 4	1 2239 9	57210 2	2	Y	2035	1987 1	23 8		407	
12	62467 X	62467	-0-	-0-	-0-	737 4 4	1 2439 9	59287 2	2	Y	2217	2123 1	85 8		416	
01	62439 X	62439	-0-	-0-	-0-	633 133 4	1 2360 9	59313 3	3	Y	2145	1994 1	146 8		421	
02	61493 X	61493	-0-	-0-	-0-	650 2171 9	1 58672 3	58672 3	3	Y	1974	1810 1	155 8		430	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				430	
BROWN STATE 44-2				WELL #:	2H	RRCID -> 287606	COMPL. DATE 09/23/2023				TOTAL	DEPTH 10687	PERF.11024 - 16031			
10	9517 X	7903	-0-	-1614	-0-	1037 8 4	1 1568 9	5290 2	2	Y	1425	1469 1	5 8		385	
11	9210 X	7875	-0-	-1335	-0-	1078 19 4	1 1530 9	5248 2	2	Y	1391	1376 1	4 8		396	
12	9517 X	8890	-0-	-627	-0-	1099 34 4	1 1935 9	5822 2	2	Y	1759	1661 1	17 8		477	
01	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	1038 44 4	1 1689 9	6906 3	3	Y	1535	1565 1	28 8		419	
02	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	1007 4 4	1 1812 9	7727 3	3	Y	1647	1620 1	27 8		419	
03	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT				419	
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	1H	RRCID -> 287681	COMPL. DATE 09/27/2020				TOTAL	DEPTH 9593	PERF. 9750 - 19674			
10	39897 X	21815	-0-	-18082	-0-	845 232 4	1 3867 9	16871 2	2	Y	3515	3364 1	29 8		191	
11	38610 X	12672	-0-	-25938	-0-	726 13 4	1 2301 9	9632 2	2	Y	2092	2038 1	18 8		227	
12	35836 X	6491	-0-	-29345	-0-	524 2032 9	1 2705 9	3935 2	2	Y	1847	1766 1	53 8		255	
01	28365 X	7318	-0-	-21047	-0-	661 51 4	1 1670 9	4936 3	3	Y	1518	1402 1	73 8		298	
02	25620 X	8041	-0-	-17579	-0-	812 1 4	1 2044 9	5184 3	3	Y	1858	1780 1	39 8		337	
03	21824 X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					Y	NO RPT				337	
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	2H	RRCID -> 287682	COMPL. DATE 09/16/2023				TOTAL	DEPTH 9593	PERF. 9749 - 19592			
10	39430 X	39430	-0-	-0-	-0-	1277 332 4	1 10267 9	27554 2	2	Y	9334	9005 1	21 8		512	
11	34440 X	22106	-0-	-12334	-0-	1138 17 4	1 4750 9	16201 2	2	Y	4318	4330 1	18 8		482	
12	50313 X	13495	-0-	-36818	-0-	1050 7 4	1 2705 9	9733 2	2	Y	2459	2525 1	52 8		364	
01	50313 X	10425	-0-	-39888	-0-	943 163 4	1 2485 9	6834 3	3	Y	2259	2084 1	95 8		444	
02	45444 X	8229	-0-	-37215	-0-	890 2 4	1 1731 9	5606 3	3	Y	1574	1665 1	37 8		316	
03	39432 X	NO RPT	-0-	-39432	-0-					Y	NO RPT				316	

PHANTOM (WOLFCAMP)															
EQV OPERATING LLC															
BROWN STATE 44-2															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 101634															
WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970															
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	
10	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	1095	1	5556	2	Y	1474	1501	1	4	382
11	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	1621	9								
12	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	1039	1	4175	2	Y	1326	1239	1	3	466
01	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	20	4	1459	9						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	947	1	3975	2	Y	1252	1234	1	10	474
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	136	4	1377	9						
						680	1	2951	3	Y	711	797	1	11	377
						56	4	782	9						
										Y	-0-				377
										Y	NO RPT				377
EXPEDITION STATE UNIT 71-67															
WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432															
10	33577 X	33577	-0-	-0-	-0-	1107	1	28940	2	N	3205	3200	1	16	232
11	32897 X	32897	-0-	-0-	-0-	4	4	3526	9						
12	32271 X	31205	-0-	-1066	-0-	1028	1	28358	2	N	3166	3116	1	23	259
01	33573 X	27882	-0-	-5691	-0-	28	4	3483	9						
02	38407 X	38407	-0-	-0-	-0-	996	1	26797	2	N	2958	2910	1	70	237
03	34007 X	NO RPT	-0-	-34007	-0-	158	4	3254	9						
						756	1	22725	3	N	3323	3235	1	66	259
						746	4	3655	9						
						990	1	32550	3	N	3779	3674	1	110	254
						710	4	4157	9						
										N	NO RPT				254
DARCY STATE 22															
WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873															
10	22661 X	17742	-0-	-4919	-0-	1051	1	14540	2	N	1946	1985	1	6	315
11	19380 X	17390	-0-	-1990	-0-	10	4	2141	9						
12	19127 X	18071	-0-	-1056	-0-	932	1	14311	2	N	1952	1866	1	5	396
01	19127 X	18497	-0-	-630	-0-	2147	9								
02	17276 X	16660	-0-	-616	-0-	952	1	14867	2	N	2047	1959	1	21	463
03	18073 X	NO RPT	-0-	-18073	-0-	2252	9								
						924	1	15471	3	N	1905	1743	1	33	592
						6	4	2096	9						
						855	1	13824	3	N	1758	1801	1	30	519
						47	4	1934	9						
										N	NO RPT				519
DARCY STATE 22															
WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868															
10	13671 X	12130	-0-	-1541	-0-	1048	1	9292	2	N	1605	1536	1	5	382
11	12720 X	12211	-0-	-509	-0-	24	4	1766	9						
12	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	933	1	9627	2	N	1501	1441	1	4	438
01	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	1651	9								
02	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	10711	2	952	4	N	1468	1418	1	14	474
03	13268 X	NO RPT	-0-	-13268	-0-	1615	9								
						950	1	11250	3	N	1495	1502	1	15	452
						1645	9								
						855	1	10292	3	N	1436	1375	1	16	497
						57	4	1580	9						
										N	NO RPT				497

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC EXPEDITION STATE UNIT 71-67				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
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
10	26983 X	26983	-0-	-0-	-0-	25510 2 1373 9	100 4	Y	1248	1231 1	5 8	67		
11	23312 X	23312	-0-	-0-	-0-	21924 2 1374 9	14 4	Y	1249	1237 1	7 8	72		
12	20838 X	20838	-0-	-0-	-0-	19371 2 1453 9	14 4	Y	1321	1293 1	23 8	77		
01	23087 X	23087	-0-	-0-	-0-	21259 3 1494 9	334 4	Y	1358	1335 1	24 8	76		
*02	17120 X	17120	-0-	-0-	-0-	1 1 227 4	15658 3 1234 9	Y	1122	1100 1	21 8	77		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			77		
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				WELL #:	9H	RRCID -> 288796	COMPL. DATE 07/10/2021	TOTAL DEPTH 11346	PERF.11667 - 16700					
10	48497 X	48497	-0-	-0-	-0-	1423 1 17 4	44275 2 2782 9	N	2529	2527 1	13 8	142		
11	46000 X	46000	-0-	-0-	-0-	1404 1 31 4	41916 2 2649 9	N	2408	2287 1	23 8	240		
12	40472 X	40472	-0-	-0-	-0-	1430 1 511 4	35797 2 2734 9	N	2485	2452 1	72 8	201		
01	39132 X	39132	-0-	-0-	-0-	1385 1 222 4	34909 3 2616 9	N	2378	2261 1	81 8	237		
02	36862 X	36862	-0-	-0-	-0-	1219 1 2 4	33250 3 2391 9	N	2174	2104 1	81 8	226		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			226		
BERGMAN STATE 38				WELL #:	3H	RRCID -> 289048	COMPL. DATE 03/14/2023	TOTAL DEPTH 10263	PERF.10639 - 15082					
10	32364 X	14732	-0-	-17632	-0-	134 1 241 4	13133 2 1224 9	Y	1113	1083 1	9 8	36		
11	31320 X	16057	-0-	-15263	-0-	152 1 125 4	14531 2 1249 9	Y	1135	1122 1	8 8	41		
12	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	163 1 92 4	15354 2 1359 9	Y	1235	1205 1	25 8	46		
01	16849 X	16849	-0-	-0-	-0-	166 1 157 4	15302 3 1224 9	Y	1113	1085 1	33 8	41		
02	15665 X	15665	-0-	-0-	-0-	166 1 6 4	14392 3 1101 9	Y	1001	978 1	22 8	42		
03	16957 X	NO RPT	-0-	-16957	-0-			Y	NO RPT			42		
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	4H	RRCID -> 289102	COMPL. DATE 09/13/2023	TOTAL DEPTH 9466	PERF. 9643 - 19541					
10	37996 X	37996	-0-	-0-	-0-	630 1 92 4	33241 2 4033 9	Y	3666	3581 1	8 8	108		
11	35130 X	26040	-0-	-9090	-0-	501 1 26 4	22622 2 2891 9	Y	2628	2618 1	7 8	111		
12	37479 X	28093	-0-	-9386	-0-	434 1 23 4	24509 2 3127 9	Y	2843	2811 1	29 8	114		
01	37479 X	31209	-0-	-6270	-0-	515 1 7 4	27508 3 3179 9	Y	2890	2798 1	57 8	149		
*02	33852 X	25670	-0-	-8182	-0-	403 1 2440 9	22827 3	Y	2218	2186 1	24 8	157		
03	37479 X	NO RPT	-0-	-37479	-0-			Y	NO RPT			157		

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BERGMAN STATE 38				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	2H	RRCID -> 289114	COMPL. DATE 10/16/2019	TOTAL	DEPTH 10285	PERF.10606	- 15126						
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
10	37696 X	14655	-0-	-23041	-0-		140 1	13611 2	247 4	657 9	Y	597	577 1	10 8			19
11	36480 X	15947	-0-	-20533	-0-		155 1	14855 2	138 4	799 9	Y	726	710 1	9 8			26
12	15655 X	15141	-0-	-514	-0-		151 1	14143 2	82 4	765 9	Y	695	668 1	28 8			25
01	15655 X	15002	-0-	-653	-0-		151 1	13918 3	144 4	789 9	Y	717	674 1	43 8			25
02	15731 X	15731	-0-	-0-	-0-		172 1	14913 3	9 4	637 9	Y	579	544 1	37 8			23
03	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-						Y	NO RPT					23
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	3H	RRCID -> 289120	COMPL. DATE 09/15/2023	TOTAL	DEPTH 9613	PERF.10388	- 19616						
10	28546 X	28546	-0-	-0-	-0-		458 1	24256 2	67 4	3765 9	Y	3423	3350 1	5 8			101
11	22620 X	17775	-0-	-4845	-0-		344 1	15508 2	18 4	1905 9	Y	1732	1754 1	5 8			74
12	37882 X	16599	-0-	-21283	-0-		265 1	14767 2	13 4	1554 9	Y	1413	1410 1	20 8			57
01	37882 X	14972	-0-	-22910	-0-		250 1	13387 3	3 4	1332 9	Y	1211	1169 1	37 8			62
*02	34216 X	11988	-0-	-22228	-0-		190 1	10768 3	1030 9		Y	936	916 1	17 8			65
03	28551 X	NO RPT	-0-	-28551	-0-						Y	NO RPT					65
BROWN STATE 44-2				WELL #:	5HA	RRCID -> 289539	COMPL. DATE 09/30/2023	TOTAL	DEPTH 10682	PERF.11039	- 16039						
10	21390 X	18033	-0-	-3357	-0-		626 1	16202 2	24 4	1181 9	Y	1074	1049 1	3 8			82
11	18397 X	18397	-0-	-0-	-0-		626 1	16281 2	18 4	1472 9	Y	1338	1277 1	2 8			141
12	21049 X	17428	-0-	-3621	-0-		601 1	15234 2	8 4	1585 9	Y	1441	1403 1	8 8			171
01	21049 X	11537	-0-	-9512	-0-		440 1	10511 3	16 4	570 9	Y	518	613 1	9 8			67
02	19012 X	13073	-0-	-5939	-0-		476 1	11657 3	7 4	933 9	Y	848	809 1	13 8			93
03	19003 X	NO RPT	-0-	-19003	-0-						Y	NO RPT					93
BROWN STATE 44-2				WELL #:	6HA	RRCID -> 289643	COMPL. DATE 10/04/2023	TOTAL	DEPTH 10565	PERF.11024	- 16042						
10	22165 X	19348	-0-	-2817	-0-		642 1	16709 2	27 4	1970 9	Y	1791	1754 1	6 8			137
11	22530 X	15888	-0-	-6642	-0-		518 1	13408 2	19 4	1943 9	Y	1766	1710 1	4 8			189
12	23281 X	19532	-0-	-3749	-0-		673 1	16907 2	10 4	1942 9	Y	1765	1727 1	16 8			211
01	23281 X	19720	-0-	-3561	-0-		682 1	17137 3	35 4	1866 9	Y	1696	1695 1	28 8			184
02	22212 X	22212	-0-	-0-	-0-		785 1	19787 3	14 4	1626 9	Y	1478	1462 1	33 8			167
03	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-						Y	NO RPT					167

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC DARCY STATE UNIT 22-25				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID -> 290413	COMPL. DATE 11/15/2024	TOTAL	DEPTH 11073	PERF.11473	- 21316					
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
10	66030 X	47966	-0-	-18064	-0-	920	1 40 4	45578	2 1428 9	N	1298	1500	1	16	8	195
11	63900 X	38142	-0-	-25758	-0-	852	1 61 4	36045	2 1184 9	N	1076	943	1	13	8	315
12	62775 X	56061	-0-	-6714	-0-	952	1 9 4	53149	2 1951 9	N	1774	1737	1	81	8	271
01	62775 X	55530	-0-	-7245	-0-	950	1 40 4	52595	3 1945 9	N	1768	1675	1	118	8	246
02	56700 X	47737	-0-	-8963	-0-	855	1 17 4	44926	3 1939 9	N	1763	1587	1	107	8	315
03	56048 X	NO RPT	-0-	-56048	-0-					N	NO RPT					315
DARCY STATE 22				WELL #:	5H	RRCID -> 290414	COMPL. DATE 09/30/2023	TOTAL	DEPTH 10550	PERF.10882	- 15314					
10	26374 X	26374	-0-	-0-	-0-	345	1 9 4	23512	2 2508 9	Y	2280	2272	1	6	8	59
11	26655 X	26655	-0-	-0-	-0-	328	1 12 4	23761	2 2554 9	Y	2322	2293	1	6	8	82
12	28920 X	28920	-0-	-0-	-0-	374	1 5 4	25960	2 2581 9	Y	2346	2327	1	21	8	80
01	27342 X	21081	-0-	-6261	-0-	255	1 167 4	18900	3 1759 9	Y	1599	1564	1	21	8	94
*02	31362 X	31362	-0-	-0-	-0-	412	1 4 4	27171	3 3775 9	Y	3432	3376	1	33	8	117
03	28923 X	NO RPT	-0-	-28923	-0-					Y	NO RPT					117
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	5H	RRCID -> 290415	COMPL. DATE 03/20/2024	TOTAL	DEPTH 9586	PERF. 9913	- 19705					
10	66650 X	62211	-0-	-4439	-0-	1580	1 153 4	54916	2 5562 9	Y	5056	4993	1	14	8	74
11	64500 X	55944	-0-	-8556	-0-	1523	1 484 4	49348	2 4589 9	Y	4172	4141	1	12	8	93
12	67642 X	56660	-0-	-10982	-0-	1622	1 16 4	50266	2 4756 9	Y	4324	4272	1	47	8	98
01	67642 X	51615	-0-	-16027	-0-	1737	1 71 4	45536	3 4271 9	Y	3883	3791	1	81	8	109
02	61096 X	45656	-0-	-15440	-0-	1339	1 12 4	40570	3 3735 9	Y	3395	3340	1	37	8	127
03	62217 X	NO RPT	-0-	-62217	-0-					Y	NO RPT					127
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	6H	RRCID -> 290422	COMPL. DATE 07/07/2024	TOTAL	DEPTH 9418	PERF. 9734	- 19484					
10	43648 X	36310	-0-	-7338	-0-	918	1 87 4	31554	2 3751 9	Y	3410	3363	1	12	8	50
11	42240 X	34595	-0-	-7645	-0-	920	1 258 4	29711	2 3706 9	Y	3369	3334	1	10	8	75
12	40889 X	36133	-0-	-4756	-0-	1003	1 9 4	31084	2 4037 9	Y	3670	3619	1	43	8	83
01	40889 X	32431	-0-	-8458	-0-	1057	1 63 4	27696	3 3615 9	Y	3286	3201	1	76	8	92
02	36428 X	32710	-0-	-3718	-0-	943	1 9 4	28324	3 3434 9	Y	3122	3064	1	33	8	117
03	36301 X	NO RPT	-0-	-36301	-0-					Y	NO RPT					117

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	7H	ASSOCIATED RRCID -> 290424	CAPACITY COMPL. DATE 01/15/2024				TOTAL	DEPTH	CNTY: WARD 9536 PERF. 9885 - 19729				
M O	ALLOW	CODE	GAS 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	54312	X	43746	-0-	-10566	-0-	1097 102	1 4	37694 4853	2 9	Y	4412	4352	1	13	8	65
11	52560	X	41653	-0-	-10907	-0-	1101 338	1 4	35636 4578	2 9	Y	4162	4123	1	11	8	93
12	49879	X	42100	-0-	-7779	-0-	1168 13	1 4	36202 4717	2 9	Y	4288	4242	1	41	8	98
01	43741	X	41522	-0-	-2219	-0-	1340 49	1 4	35503 4630	3 9	Y	4209	4116	1	73	8	118
02	39508	X	38824	-0-	-684	-0-	1101 10	1 4	33283 4430	3 9	Y	4027	3961	1	33	8	151
03	43741	X	NO RPT	-0-	-43741	-0-					Y	NO RPT					151
DARCY STATE UNIT 22-25				WELL #:	2H	RRCID -> 291691	COMPL. DATE 09/13/2021				TOTAL	DEPTH	11094	PERF. 11425	- 21099		
10	93651	X	84992	-0-	-8659	-0-	1195 29	1 4	81426 2342	2 9	Y	2129	2111	1	18	8	54
11	83370	X	75846	-0-	-7524	-0-	1002 37	1 4	72423 2384	2 9	Y	2167	2127	1	17	8	77
12	86149	X	71426	-0-	-14723	-0-	977 13	1 4	67973 2463	2 9	Y	2239	2184	1	57	8	75
01	86149	X	33469	-0-	-52680	-0-	313 66	1 4	31726 1364	3 9	Y	1240	1205	1	38	8	72
*02	77812	X	61535	-0-	-16277	-0-	895 9	1 4	58373 2258	3 9	Y	2053	1941	1	116	8	68
03	85002	X	NO RPT	-0-	-85002	-0-					Y	NO RPT					68
DARCY STATE 22				WELL #:	6H	RRCID -> 291695	COMPL. DATE 07/01/2024				TOTAL	DEPTH	10488	PERF. 10484	- 15226		
10	36735	X	33973	-0-	-2762	-0-	446 11	1 4	30422 3094	2 9	Y	2813	2807	1	7	8	72
11	32400	X	31394	-0-	-1006	-0-	388 14	1 4	28045 2947	2 9	Y	2679	2649	1	7	8	95
12	33480	X	32870	-0-	-610	-0-	423 6	1 4	29388 3053	2 9	Y	2775	2760	0	15	8	95
01	33480	X	15431	-0-	-18049	-0-	142 35	1 4	13738 1516	3 9	Y	1378	1365	1	26	8	82
*02	30240	X	29571	-0-	-669	-0-	392 4	1 4	25673 3502	3 9	Y	3184	3086	1	73	8	107
03	33480	X	NO RPT	-0-	-33480	-0-					Y	NO RPT					107
DARCY STATE UNIT 22-25				WELL #:	3H	RRCID -> 291722	COMPL. DATE 09/13/2021				TOTAL	DEPTH	11017	PERF. 11282	- 21050		
10	99510	X	89678	-0-	-9832	-0-	1259 31	1 4	85913 2475	2 9	Y	2250	2233	1	17	8	58
11	87780	X	82517	-0-	-5263	-0-	1089 42	1 4	78721 2665	2 9	Y	2423	2381	1	14	8	86
12	90706	X	81329	-0-	-9377	-0-	1112 15	1 4	77368 2834	2 9	Y	2576	2525	1	50	8	87
01	90706	X	44361	-0-	-46345	-0-	467 298	1 4	41368 2228	3 9	Y	2025	1928	1	69	8	115
*02	81928	X	60495	-0-	-21433	-0-	876 9	1 4	57562 2048	3 9	Y	1862	1772	1	143	8	62
03	89683	X	NO RPT	-0-	-89683	-0-					Y	NO RPT					62

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC HARRISON STATE UNIT 14				//CONT.// WELL #:	71052 900 101634	2HA	ASSOCIATED RRCID -> 291867	CAPACITY COMPL. DATE 05/17/2023				TOTAL	DEPTH 11639	CNTY: WARD PERF.12070 - 18660				
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
10	51300 X	51300	-0-	-0-	-0-			47290 3972	2 9	38	4	Y	3611	3518	1	15	8	177
11	50333 X	50333	-0-	-0-	-0-			46523 3793	2 9	17	4	Y	3448	3465	1	25	8	135
12	50964 X	49844	-0-	-1120	-0-			289 3953	1 9	45602	2	Y	3594	3511	1	81	8	137
01	53289 X	46739	-0-	-6550	-0-			43078 3649	3 9	12	4	Y	3317	3239	1	83	8	132
02	48132 X	40161	-0-	-7971	-0-			36844 3306	3 9	11	4	Y	3005	2920	1	81	8	136
03	52018 X	NO RPT	-0-	-52018	-0-							Y	NO RPT					136
HARRISON STATE UNIT 14				WELL #:	1HA	RRCID -> 292065	COMPL. DATE 05/17/2023	TOTAL	DEPTH 11630	PERF.12235	- 19424							
10	64015 X	56379	-0-	-7636	-0-			53059 3276	2 9	44	4	Y	2978	2907	1	15	8	147
11	53244 X	53244	-0-	-0-	-0-			49967 3259	2 9	18	4	Y	2963	2970	1	24	8	116
12	54376 X	54376	-0-	-0-	-0-			50782 3278	2 9	316	4	Y	2980	2904	1	78	8	114
01	54250 X	52547	-0-	-1703	-0-			49319 3214	3 9	14	4	Y	2922	2836	1	84	8	116
02	49000 X	47008	-0-	-1992	-0-			44112 2885	3 9	11	4	Y	2623	2536	1	85	8	118
03	54250 X	NO RPT	-0-	-54250	-0-							Y	NO RPT					118
BROWN STATE 44-2				WELL #:	7H	RRCID -> 292999	COMPL. DATE 03/08/2023	TOTAL	DEPTH 10603	PERF.11091	- 16062							
10	35061 X	29157	-0-	-5904	-0-			1020 65	1 4	26286	2 9	Y	1624	1604	1	7	8	126
11	28955 X	28955	-0-	-0-	-0-			1022 29	1 4	26536	2 9	Y	1244	1228	1	6	8	136
12	26882 X	26882	-0-	-0-	-0-			944 14	1 4	24340	2 9	Y	1440	1388	1	18	8	170
01	26660 X	24569	-0-	-2091	-0-			940 35	1 4	21891	3 9	Y	1548	1525	1	27	8	166
02	24080 X	15618	-0-	-8462	-0-			573 7	1 4	14236	3 9	Y	729	786	1	19	8	90
03	26660 X	NO RPT	-0-	-26660	-0-					802		Y	NO RPT					90
BROWN STATE 44-2				WELL #:	8H	RRCID -> 293000	COMPL. DATE 01/07/2022	TOTAL	DEPTH 10631	PERF.11180	- 16164							
10	DLQ G-10	35260	-0-	35260	102628			1250 82	1 4	32168	2 9	Y	1600	1584	1	9	8	124
11	136681 X	34053	-0-	-102628	-0-			1200 33	1 4	31166	2 9	Y	1504	1459	1	8	8	161
12	29974 X	29974	-0-	-0-	-0-			1076 16	1 4	27617	2 9	Y	1150	1146	1	25	8	140
01	37169 X	26778	-0-	-10391	-0-			923 25	1 4	24162	3 9	Y	1516	1462	1	35	8	159
02	33572 X	28905	-0-	-4667	-0-			1028 17	1 4	25693	3 9	Y	1970	1872	1	43	8	214
03	35247 X	NO RPT	-0-	-35247	-0-					2167		Y	NO RPT					214

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BERGMAN STATE 38				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 293068	COMPL. DATE 05/10/2024	TOTAL	DEPTH 10289	PERF.10680	- 15141						
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
10	33945 X	25747	-0-	-8198	-0-		228 1	22384 2	404 4	2731 9	Y	2483	2425 1	12 8		81	
11	29856 X	29856	-0-	-0-	-0-		275 1	26447 2	223 4	2911 9	Y	2646	2622 1	9 8		96	
12	31502 X	31502	-0-	-0-	-0-		297 1	27945 2	172 4	3088 9	Y	2807	2765 1	33 8		105	
01	31269 X	31269	-0-	-0-	-0-		299 1	27621 3	290 4	3059 9	Y	2781	2731 1	53 8		102	
02	29470 X	29470	-0-	-0-	-0-		304 1	26386 3	18 4	2762 9	Y	2511	2460 1	48 8		105	
03	27776 X	NO RPT	-0-	-27776	-0-						Y	NO RPT				105	
BERGMAN STATE 38				WELL #:	4H	RRCID -> 293087	COMPL. DATE 05/14/2024	TOTAL	DEPTH 10195	PERF.10682	- 15331						
10	22252 X	22252	-0-	-0-	-0-		204 1	20117 2	374 4	1557 9	Y	1415	1381 1	6 8		46	
11	30936 X	30936	-0-	-0-	-0-		297 1	28480 2	227 4	1932 9	Y	1756	1734 1	4 8		64	
12	30725 X	30725	-0-	-0-	-0-		302 1	28234 2	180 4	2009 9	Y	1826	1809 1	12 8		69	
01	23627 X	23627	-0-	-0-	-0-		227 1	21162 3	216 4	2022 9	Y	1838	1821 1	18 8		68	
02	26335 X	26335	-0-	-0-	-0-		278 1	24023 3	20 4	2014 9	Y	1831	1777 1	46 8		76	
03	23901 X	NO RPT	-0-	-23901	-0-						Y	NO RPT				76	
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				WELL #:	10H	RRCID -> 293274	COMPL. DATE 03/31/2023	TOTAL	DEPTH 11356	PERF.11685	- 15828						
10	53165 X	47522	-0-	-5643	-0-		1200 1	43033 2	26 4	3263 9	Y	2966	2923 1	17 8		138	
11	47490 X	43274	-0-	-4216	-0-		1117 1	38542 2	625 4	2990 9	Y	2718	2680 1	28 8		148	
12	47678 X	46285	-0-	-1393	-0-		1179 1	41865 2	384 4	2857 9	Y	2597	2514 1	95 8		136	
01	47585 X	47150	-0-	-435	-0-		1212 1	42192 3	702 4	3044 9	Y	2767	2691 1	93 8		119	
02	42980 X	42855	-0-	-125	-0-		1069 1	38503 3	602 4	2681 9	Y	2437	2334 1	87 8		135	
03	47523 X	NO RPT	-0-	-47523	-0-						Y	NO RPT				135	
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				WELL #:	2H	RRCID -> 293354	COMPL. DATE 03/23/2024	TOTAL	DEPTH 11573	PERF.11920	- 20818						
10	63023 X	54428	-0-	-8595	-0-		1380 1	49511 2	30 4	3507 9	Y	3188	3151 1	23 8		149	
11	53190 X	49360	-0-	-3830	-0-		1292 1	44574 2	724 4	2770 9	Y	2518	2491 1	38 8		138	
12	51739 X	49739	-0-	-2000	-0-		1276 1	45335 2	411 4	2717 9	Y	2470	2358 1	122 8		128	
01	51739 X	49413	-0-	-2326	-0-		1281 1	44724 3	667 4	2741 9	Y	2492	2385 1	130 8		105	
02	46732 X	45765	-0-	-967	-0-		1149 1	41400 3	629 4	2587 9	Y	2352	2198 1	132 8		127	
03	51739 X	NO RPT	-0-	-51739	-0-						Y	NO RPT				127	

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC EXPEDITION STATE UNIT 71-67				//CONT.// //CONT.//	71052 900 101634	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	3H	RRCID -> 293866	COMPL. DATE 04/01/2023	TOTAL	DEPTH 11575	PERF.12121	- 20209					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	52917 X	44140	-0-	-8777	-0-	40372 3597	2 9	171	4	Y	3270	3241	1	18	8	176
11	41613 X	41613	-0-	-0-	-0-	38327 3256	2 9	30	4	Y	2960	2933	1	32	8	171
12	44252 X	44252	-0-	-0-	-0-	40759 3460	2 9	33	4	Y	3145	3029	1	107	8	180
01	41633 X	39023	-0-	-2610	-0-	35267 3262	3 9	494	4	Y	2965	2865	1	116	8	164
*02	38168 X	38168	-0-	-0-	-0-	1 525	1 4	34651 2991	3 9	Y	2719	2592	1	111	8	180
03	41633 X	NO RPT	-0-	-41633	-0-					Y	NO RPT					180
BLAKE STATE 15-22				WELL #:	3H	RRCID -> 294703	COMPL. DATE 10/26/2024	TOTAL	DEPTH 10728	PERF.11246	- 20965					
10	148087 X	120612	-0-	-27475	-0-	105 644	1 4	115385 4478	2 9	Y	4071	3913	1	30	8	363
11	138000 X	134181	-0-	-3819	-0-	493 443	1 4	128655 4590	2 9	Y	4173	4274	1	31	8	231
12	138570 X	134050	-0-	-4520	-0-	489 152	1 4	128754 4655	2 9	Y	4232	3866	1	116	8	481
01	133176 X	125007	-0-	-8169	-0-	481 735	1 4	119855 3936	3 9	Y	3578	3716	1	210	8	133
02	DLQ G-10	116005	-0-	116005	116005	428 28	1 4	111860 3689	3 9	Y	3354	3026	1	190	8	271
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	116005					Y	NO RPT					271
BLAKE STATE 15-22				WELL #:	1H	RRCID -> 294899	COMPL. DATE 10/24/2024	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.11061	- 20949					
10	167524 X	114810	-0-	-52714	-0-	108 12	1 4	113716 974	2 9	Y	885	884	1	38	8	82
11	123990 X	122268	-0-	-1722	-0-	458 409	1 4	119435 1966	2 9	Y	1787	1741	1	34	8	94
12	128123 X	124718	-0-	-3405	-0-	461 121	1 4	121994 2142	2 9	Y	1947	1705	1	124	8	212
01	128123 X	123972	-0-	-4151	-0-	481 768	1 4	119920 2803	3 9	Y	2548	2453	1	219	8	88
02	120175 X	120175	-0-	-0-	-0-	448 28	1 4	117156 2543	3 9	Y	2312	2020	1	199	8	181
03	126356 X	NO RPT	-0-	-126356	-0-					Y	NO RPT					181
BLAKE STATE 15-22				WELL #:	2H	RRCID -> 294904	COMPL. DATE 10/25/2024	TOTAL	DEPTH 10784	PERF.10967	- 20849					
10	154442 X	134098	-0-	-20344	-0-	141 1356	1 4	129339 3262	2 9	Y	2965	2840	1	30	8	264
11	134760 X	130675	-0-	-4085	-0-	486 450	1 4	126602 3137	2 9	Y	2852	2930	1	27	8	159
12	139252 X	126900	-0-	-12352	-0-	466 135	1 4	123274 3025	2 9	Y	2750	2500	1	98	8	311
01	134106 X	123872	-0-	-10234	-0-	482 748	1 4	120014 2628	3 9	Y	2389	2455	1	157	8	88
02	121968 X	111499	-0-	-10469	-0-	420 28	1 4	108594 2457	3 9	Y	2234	1998	1	145	8	179
03	135036 X	NO RPT	-0-	-135036	-0-					Y	NO RPT					179

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC PLANTAIN STATE UNIT 94				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 295338	COMPL. DATE 10/31/2024	TOTAL	DEPTH 11889	PERF.12241	- 20902						
M O	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	81561 X	62418	-0-	-19143	-0-		7 30	1 4	57850 4531	2 9	Y	4119	4287	1			73
11	67594 X	67594	-0-	-0-	-0-		427 5	1 4	62109 5053	2 9	Y	4594	4528	1			139
12	69772 X	69772	-0-	-0-	-0-		603 234	1 4	64220 4715	3 9	Y	4286	4150	1			275
01	67073 X	67073	-0-	-0-	-0-		577 2	1 4	62114 4380	3 9	Y	3982	4184	1			73
02	69072 X	69072	-0-	-0-	-0-		587 4341	1 9	64144	3	Y	3946	3741	1			278
03	60357 X	NO RPT	-0-	-60357	-0-						Y	NO RPT					278
PLANTAIN STATE UNIT 94					WELL #:	1H	RRCID -> 295531	COMPL. DATE 10/30/2024	TOTAL	DEPTH 11434	PERF.12977	- 20770					
10	89962 X	69675	-0-	-20287	-0-		10 32	1 4	60222 9411	2 9	Y	8555	9013	1			154
11	86007 X	86007	-0-	-0-	-0-		496 6	1 4	72459 13046	2 9	Y	11860	11657	1			357
12	83951 X	83951	-0-	-0-	-0-		666 258	1 4	70876 12151	2 9	Y	11046	10693	1			710
01	80489 X	80489	-0-	-0-	-0-		637 2	1 4	68589 11261	3 9	Y	10237	10759	1			188
02	80738 X	80738	-0-	-0-	-0-		630 11289	1 9	68819	3	Y	10263	9728	1			723
03	75237 X	NO RPT	-0-	-75237	-0-						Y	NO RPT					723
BERGMAN STATE 38					WELL #:	100H	RRCID -> 295532	COMPL. DATE 03/30/2024	TOTAL	DEPTH 10764	PERF.11077	- 15633					
10	151900 X	109099	-0-	-42801	-0-		1010 2418	1 4	102265 3406	2 9	Y	3096	3011	1	29	8	100
11	123720 X	90350	-0-	-33370	-0-		892 730	1 4	85657 3071	2 9	Y	2792	2765	1	25	8	102
12	127844 X	86701	-0-	-41143	-0-		875 502	1 4	82436 2888	2 9	Y	2625	2548	1	82	8	97
01	119908 X	84453	-0-	-35455	-0-		860 869	1 4	79946 2778	3 9	Y	2525	2398	1	134	8	90
02	108304 X	74759	-0-	-33545	-0-		823 57	1 4	71569 2310	3 9	Y	2100	1992	1	113	8	85
03	109089 X	NO RPT	-0-	-109089	-0-						Y	NO RPT					85
BERGMAN STATE 38					WELL #:	102H	RRCID -> 295565	COMPL. DATE 03/30/2024	TOTAL	DEPTH 10677	PERF.10877	- 15619					
10	151900 X	127102	-0-	-24798	-0-		1176 2560	1 4	118055 5311	2 9	Y	4828	4702	1	36	8	156
11	129720 X	122692	-0-	-7028	-0-		1206 973	1 4	115759 4754	2 9	Y	4322	4289	1	31	8	158
12	134044 X	119351	-0-	-14693	-0-		1199 694	1 4	112906 4552	2 9	Y	4138	4040	1	102	8	154
01	134044 X	117332	-0-	-16712	-0-		1193 1211	1 4	110686 4242	3 9	Y	3856	3702	1	169	8	139
*02	121072 X	101230	-0-	-19842	-0-		1108 66	1 4	96525 3531	3 9	Y	3210	3074	1	144	8	131
03	127100 X	NO RPT	-0-	-127100	-0-						Y	NO RPT					131

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC PLANTAIN STATE UNIT 94				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #: 3H	ASSOCIATED	CAPACITY				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
10	74555 X	64260	-0-	-10295	-0-	7 1 32 4	60849 2 3372 9	Y		3065	3175 1		54
11	72378 X	72378	-0-	-0-	-0-	470 1 6 4	68518 2 3384 9	Y		3076	3037 1		93
12	78617 X	78617	-0-	-0-	-0-	695 1 261 4	74252 2 3409 9	Y		3099	2993 1		199
01	72697 X	72697	-0-	-0-	-0-	638 1 2 4	68725 3 3332 9	Y		3029	3172 1		56
02	64700 X	64700	-0-	-0-	-0-	567 1 2938 9	61195 3	Y		2671	2538 1		189
03	71207 X	NO RPT	-0-	-71207	-0-			Y		NO RPT			189

BERGMAN STATE 38				WELL #: 101H	RRCID -> 295662	COMPL. DATE 03/30/2024				TOTAL	DEPTH 10764	PERF.10999 - 15597	
10	150660 X	109902	-0-	-40758	-0-	1030 1 2201 4	103290 2 3381 9	Y		3074	2989 1	32 8	99
11	117184 X	117184	-0-	-0-	-0-	1167 1 936 4	112063 2 3018 9	Y		2744	2713 1	30 8	100
12	116589 X	116589	-0-	-0-	-0-	1189 1 682 4	112045 2 2673 9	Y		2430	2337 1	104 8	89
01	106981 X	105032	-0-	-1949	-0-	1082 1 1123 4	100436 3 2391 9	Y		2174	2031 1	156 8	76
*02	96628 X	77438	-0-	-19190	-0-	858 1 47 4	74761 3 1772 9	Y		1611	1510 1	112 8	65
03	106981 X	NO RPT	-0-	-106981	-0-			Y		NO RPT			65

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #: 14H	RRCID -> 296612	COMPL. DATE 11/11/2023				TOTAL	DEPTH 10226	PERF.10461 - 20461	
10	194835 X	170641	-0-	-24194	-0-	3048 1 495 4	159879 2 7219 9	Y		6563	6377 1	39 8	192
11	160350 X	155926	-0-	-4424	-0-	3248 1 160 4	146152 2 6366 9	Y		5787	5706 1	32 8	241
12	165695 X	152659	-0-	-13036	-0-	2589 1 127 4	143916 2 6027 9	Y		5479	5383 1	120 8	217
01	165695 X	127360	-0-	-38335	-0-	2065 1 34 4	120210 3 5051 9	Y		4592	4390 1	187 8	232
02	149660 X	135878	-0-	-13782	-0-	2249 1 4939 9	128690 3	Y		4490	4315 1	98 8	309
03	165695 X	NO RPT	-0-	-165695	-0-			Y		NO RPT			309

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #: 15H	RRCID -> 296613	COMPL. DATE 11/04/2023				TOTAL	DEPTH 10181	PERF.10389 - 20393	
10	208041 X	194672	-0-	-13369	-0-	5254 1 513 4	180526 2 8379 9	Y		7617	7497 1	45 8	112
11	180510 X	180155	-0-	-355	-0-	5138 1 1613 4	165760 2 7644 9	Y		6949	6870 1	37 8	154
12	186527 X	175464	-0-	-11063	-0-	5237 1 69 4	162671 2 7487 9	Y		6806	6670 1	136 8	154
01	186527 X	151531	-0-	-34996	-0-	4765 1 256 4	140555 3 5955 9	Y		5414	5351 1	214 8	3
*02	168476 X	156788	-0-	-11688	-0-	4820 1 41 4	146126 3 5801 9	Y		5274	5172 1	104 8	1
03	186527 X	NO RPT	-0-	-186527	-0-			Y		NO RPT			1

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24			//CONT.// 71052 900 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #:		13H	RRCID -> 296822	COMPL. DATE 11/11/2023		TOTAL	DEPTH 10241	PERF.10647		- 20645			
M O	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
10	199950 X	179925	-0-	-20025	-0-			3201 524	1 4	167889 8311	2 9	Y	7555	7336 1	44 8	221
11	166290 X	159316	-0-	-6974	-0-			3237 169	1 4	148827 7083	2 9	Y	6439	6358 1	34 8	268
12	171833 X	162315	-0-	-9518	-0-			2742 125	1 4	152421 7027	2 9	Y	6388	6266 1	137 8	253
01	171833 X	153858	-0-	-17975	-0-			2697 37	1 4	144385 6739	3 9	Y	6126	5828 1	245 8	306
*02	155204 X	126179	-0-	-29025	-0-			2003 5133	1 9	119043	3	Y	4666	4550 1	95 8	327
03	171833 X	NO RPT	-0-	-171833	-0-							Y	NO RPT			327
CPX ENERGY OPERATING, LLC B AND B			101714 WELL #:		2H	RRCID -> 289683	COMPL. DATE 11/21/2021		TOTAL	DEPTH 10748	PERF.11206		- 18815			
10	29822 X	28685	-0-	-1137	-0-			740 194	1 4	25483 2268	3 9	Y	2062	2063 0		36
11	28860 X	27382	-0-	-1478	-0-			721 269	1 4	24280 2112	3 9	Y	1920	1906 0	4 8	46
12	29791 X	27849	-0-	-1942	-0-			743 140	1 4	24779 2187	3 9	Y	1988	1989 0	4 8	41
01	28706 X	28089	-0-	-617	-0-			747 225	1 4	24937 2180	3 9	Y	1982	1969 0		54
02	25928 X	25200	-0-	-728	-0-			675 47	1 4	22595 1883	3 9	Y	1712	1724 0	2 8	40
03	28675 X	26491	-0-	-2184	-0-			706 173	1 4	23678 1934	3 9	Y	1758	1749 0	8 8	41
B AND B			WELL #:		1H	RRCID -> 289684	COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL	DEPTH 10898	PERF.11175		- 17770			
10	17949 X	17241	-0-	-708	-0-			72 116	1 4	15318 1735	3 9	Y	1577	1577 0		28
11	17370 X	16326	-0-	-1044	-0-			72 160	1 4	14448 1646	3 9	Y	1496	1485 0	3 8	36
12	17732 X	16604	-0-	-1128	-0-			73 83	1 4	14745 1703	3 9	Y	1548	1550 0	2 8	32
01	17453 X	16749	-0-	-704	-0-			76 134	1 4	14839 1700	3 9	Y	1545	1535 0		42
02	15764 X	15055	-0-	-709	-0-			68 28	1 4	13485 1474	3 9	Y	1340	1350 0	1 8	31
03	17236 X	16074	-0-	-1162	-0-			76 105	1 4	14333 1560	3 9	Y	1418	1410 0	6 8	33
LINDLEY 98			WELL #:		13H	RRCID -> 289685	COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL	DEPTH 11038	PERF.11509		- 18259			
10	18255 X	18255	-0-	-0-	-0-			429 74	1 4	15880 1872	3 9	Y	1702	1702 0		30
11	18003 X	18003	-0-	-0-	-0-			677 108	1 4	15456 1762	3 9	Y	1602	1591 0	3 8	38
12	18591 X	18591	-0-	-0-	-0-			699 56	1 4	16008 1828	3 9	Y	1662	1663 0	2 8	35
01	19244 X	19244	-0-	-0-	-0-			702 81	1 4	16624 1837	3 9	Y	1670	1659 0		46
02	16800 X	16479	-0-	-321	-0-			632 17	1 4	14135 1695	3 9	Y	1541	1550 0	1 8	36
03	18600 X	16455	-0-	-2145	-0-			682 62	1 4	13906 1805	3 9	Y	1641	1633 0	5 8	39

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CPX ENERGY OPERATING, LLC														
MURCHISON 87														
WELL #: 1H RRCID -> 290230														
COMPL. DATE 11/04/2022														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420														
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
10	7564 X	7428	-0-	-136	-0-	215	1	5725	3	Y	1266	1337	0	57
11	7320 X	7224	-0-	-96	-0-	95	4	1393	9					
12	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	215	1	5409	3	Y	1178	1097	0	136
01	7564 X	6698	-0-	-866	-0-	304	4	1296	9			2	8	
02	6916 X	5775	-0-	-1141	-0-	250	1	6290	3	Y	1169	1218	0	86
03	8029 X	7172	-0-	-857	-0-	213	4	1286	9			1	8	
						225	1	3545	3	Y	1128	1094	0	120
						1687	4	1241	9					
						210	1	3821	3	Y	1026	1009	0	137
						615	4	1129	9					
						251	1	5178	3	Y	1114	1152	0	96
						518	4	1225	9			3	8	
B AND B STATE A														
WELL #: 5H RRCID -> 291703														
COMPL. DATE 09/09/2021														
TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534														
10	45384 X	42275	-0-	-3109	-0-	796	1	38393	3	Y	2638	2642	0	47
11	43920 X	29839	-0-	-14081	-0-	184	4	2902	9					
12	45384 X	37249	-0-	-8135	-0-	604	1	27431	3	Y	1467	1474	0	35
01	43586 X	34935	-0-	-8651	-0-	190	4	1614	9			5	8	
02	38192 X	34743	-0-	-3449	-0-	786	1	34276	3	Y	1889	1880	0	39
03	42284 X	35318	-0-	-6966	-0-	109	4	2078	9			5	8	
						780	1	32032	3	Y	1800	1790	0	49
						143	4	1980	9					
						721	1	31719	3	Y	2061	2060	0	48
						36	4	2267	9			2	8	
						715	1	32220	3	Y	2043	2033	0	48
						136	4	2247	9			10	8	
CPX STATE 100-33 A														
WELL #: 1H RRCID -> 291749														
COMPL. DATE 11/30/2021														
TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476														
10	19351 X	19351	-0-	-0-	-0-	81	1	17167	3	Y	1775	1776	0	31
11	18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	150	4	1953	9					
12	18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	83	1	16534	3	Y	1668	1656	0	40
01	18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	211	4	1835	9			3	8	
02	17892 X	16423	-0-	-1469	-0-	82	1	16533	3	Y	1703	1706	0	35
03	19344 X	18876	-0-	-468	-0-	100	4	1873	9			2	8	
						83	1	16284	3	Y	1652	1642	0	45
						128	4	1817	9					
						75	1	14745	3	Y	1433	1444	0	33
						27	4	1576	9			1	8	
						90	1	16982	3	Y	1541	1533	0	36
						109	4	1695	9			5	8	
CPX STATE 100-33 B														
WELL #: 2H RRCID -> 291752														
COMPL. DATE 02/19/2022														
TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777														
10	29109 X	24932	-0-	-4177	-0-	723	1	21901	3	Y	1924	1923	0	34
11	28170 X	24055	-0-	-4115	-0-	192	4	2116	9					
12	27156 X	23976	-0-	-3180	-0-	705	1	21093	3	Y	1806	1793	0	43
01	25327 X	23632	-0-	-1695	-0-	270	4	1987	9			4	8	
02	22512 X	21208	-0-	-1304	-0-	725	1	21092	3	Y	1846	1848	0	38
03	24924 X	23733	-0-	-1191	-0-	128	4	2031	9			3	8	
						726	1	20774	3	Y	1790	1779	0	49
						163	4	1969	9					
						655	1	18811	3	Y	1552	1564	0	36
						35	4	1707	9			1	8	
						684	1	21121	3	Y	1629	1620	0	38
						136	4	1792	9			7	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) CPX ENERGY OPERATING, LLC CPX STATE 100-33 D			//CONT.// 71052 900 101714 WELL #:		ASSOCIATED 4H RRCID -> 291766		CAPACITY COMPL. DATE 02/23/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	16191 X	16191	-0-	-0-	-0-	66	1	13888	3	Y	1923	1924	0			34
						122	4	2115	9							
11	15597 X	15597	-0-	-0-	-0-	67	1	13375	3	Y	1804	1793	0	2	8	43
						171	4	1984	9							
12	15748 X	15552	-0-	-196	-0-	66	1	13375	3	Y	1845	1848	0	2	8	38
						81	4	2030	9							
01	15748 X	15312	-0-	-436	-0-	67	1	13173	3	Y	1790	1779	0			49
						103	4	1969	9							
02	14700 X	13717	-0-	-983	-0-	60	1	11928	3	Y	1552	1564	0	1	8	36
						22	4	1707	9							
03	16182 X	14432	-0-	-1750	-0-	66	1	12605	3	Y	1527	1524	0	3	8	36
						81	4	1680	9							
CPX STATE 100-33 E				WELL #:	5H	RRCID -> 291976	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL DEPTH 10749	PERF.11100 - 15849						
10	33480 X	31579	-0-	-1901	-0-	751	1	27633	3	Y	2675	2676	0			47
						252	4	2943	9							
11	32400 X	29386	-0-	-3014	-0-	728	1	25604	3	Y	2461	2445	0	4	8	59
						347	4	2707	9							
12	33325 X	29420	-0-	-3905	-0-	748	1	25740	3	Y	2506	2510	0	3	8	52
						175	4	2757	9							
01	32612 X	27880	-0-	-4732	-0-	720	1	24446	3	Y	2294	2283	0			63
						191	4	2523	9							
02	29008 X	25663	-0-	-3345	-0-	675	1	22596	3	Y	2137	2149	0	2	8	49
						41	4	2351	9							
03	31589 X	27833	-0-	-3756	-0-	713	1	24537	3	Y	2212	2202	0	7	8	52
						150	4	2433	9							
LINDLEY 98				WELL #:	14H	RRCID -> 292024	COMPL. DATE	11/08/2021	TOTAL DEPTH 11483	PERF.12000 - 22208						
10	105555 X	82320	-0-	-23235	-0-	374	1	79137	3	Y	2219	2226	0			39
						368	4	2441	9							
11	98490 X	94680	-0-	-3810	-0-	454	1	90865	3	Y	2480	2441	0	19	8	59
						633	4	2728	9							
12	97650 X	94295	-0-	-3355	-0-	450	1	90699	3	Y	2574	2564	0	16	8	53
						315	4	2831	9							
01	97650 X	90225	-0-	-7425	-0-	442	1	86779	3	Y	2347	2336	0			64
						422	4	2582	9							
02	88368 X	84480	-0-	-3888	-0-	414	1	81755	3	Y	2013	2023	0	8	8	46
						97	4	2214	9							
03	97836 X	92287	-0-	-5549	-0-	469	1	88909	3	Y	2284	2239	0	38	8	53
						397	4	2512	9							
B AND B STATE				WELL #:	4H	RRCID -> 292085	COMPL. DATE	02/26/2022	TOTAL DEPTH 10900	PERF.11301 - 19024						
10	18786 X	18515	-0-	-271	-0-	77	1	16404	3	Y	1777	1776	0			31
						79	4	1955	9							
11	28838 X	28838	-0-	-0-	-0-	128	1	25727	3	Y	2550	2518	0	2	8	61
						178	4	2805	9							
12	29667 X	29667	-0-	-0-	-0-	131	1	26490	3	Y	2693	2696	0	2	8	56
						84	4	2962	9							
01	29062 X	29062	-0-	-0-	-0-	132	1	25886	3	Y	2662	2645	0			73
						116	4	2928	9							
02	23380 X	16091	-0-	-7289	-0-	73	1	14337	3	Y	1514	1551	0	1	8	35
						16	4	1665	9							
03	25885 X	17259	-0-	-8626	-0-	81	1	15374	3	Y	1581	1575	0	4	8	37
						65	4	1739	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CPX ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	101714											
CPX STATE 100-33 G				WELL #:	7H	RRCID ->	292172	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL	DEPTH	10905	PERF.11250	- 15463		
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
10	16151 X	15142	-0-	-1009	-0-	60 1	12623 3	115 4	2344 9	Y	2131	2131	0			38
11	15600 X	14746	-0-	-854	-0-	61 1	12223 3	166 4	2296 9	Y	2087	2073	0	2	8	50
12	15779 X	14773	-0-	-1006	-0-	61 1	12288 3	84 4	2340 9	Y	2127	2131	0	2	8	44
01	15655 X	14351	-0-	-1304	-0-	61 1	11994 3	94 4	2202 9	Y	2002	1991	0			55
02	13804 X	12857	-0-	-947	-0-	55 1	10787 3	20 4	1995 9	Y	1814	1826	0	1	8	42
03	15252 X	13650	-0-	-1602	-0-	61 1	11496 3	70 4	2023 9	Y	1839	1835	0	3	8	43
LINDLEY 33-98 LOV				WELL #:	15H	RRCID ->	293365	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL	DEPTH	10766	PERF.11243	- 21045		
10	80321 X	74018	-0-	-6303	-0-	315 1	66681 3	310 4	6712 9	Y	6102	6100	0			108
11	74760 X	71378	-0-	-3382	-0-	321 1	64343 3	448 4	6266 9	Y	5696	5656	0	12	8	136
12	74369 X	71407	-0-	-2962	-0-	319 1	64327 3	223 4	6538 9	Y	5944	5946	0	10	8	124
01	73811 X	69140	-0-	-4671	-0-	316 1	62030 3	301 4	6493 9	Y	5903	5866	0			161
02	66864 X	61350	-0-	-5514	-0-	281 1	55475 3	66 4	5528 9	Y	5025	5065	0	5	8	116
03	74028 X	65646	-0-	-8382	-0-	312 1	59206 3	264 4	5864 9	Y	5331	5299	0	23	8	125
CPX STATE 100-33 K				WELL #:	11H	RRCID ->	293545	COMPL. DATE	09/06/2022	TOTAL	DEPTH	11739	PERF.12038	- 17542		
10	35619 X	31606	-0-	-4013	-0-	143 1	30343 3	193 4	927 9	Y	843	843	0			15
11	33330 X	30002	-0-	-3328	-0-	143 1	28698 3	268 4	893 9	Y	812	803	0	5	8	19
12	33945 X	29986	-0-	-3959	-0-	143 1	28840 3	126 4	877 9	Y	797	795	0	4	8	17
01	32426 X	30391	-0-	-2035	-0-	149 1	29273 3	176 4	793 9	Y	721	718	0			20
02	29288 X	26763	-0-	-2525	-0-	131 1	25888 3	40 4	704 9	Y	640	643	0	2	8	15
03	31620 X	29136	-0-	-2484	-0-	148 1	28148 3	157 4	683 9	Y	621	612	0	10	8	14
CPX STATE 100-33 F				WELL #:	6H	RRCID ->	293578	COMPL. DATE	09/03/2022	TOTAL	DEPTH	11483	PERF.11783	- 16426		
10	50344 X	46324	-0-	-4020	-0-	827 1	43798 3	278 4	1421 9	Y	1292	1292	0			23
11	46770 X	43989	-0-	-2781	-0-	807 1	41424 3	387 4	1371 9	Y	1246	1232	0	7	8	30
12	47523 X	43566	-0-	-3957	-0-	824 1	41164 3	180 4	1398 9	Y	1271	1269	0	6	8	26
01	47523 X	40007	-0-	-7516	-0-	753 1	37630 3	226 4	1398 9	Y	1271	1262	0			35
02	42924 X	37083	-0-	-5841	-0-	731 1	34994 3	54 4	1304 9	Y	1185	1190	0	3	8	27
03	46314 X	35306	-0-	-11008	-0-	656 1	33356 3	186 4	1108 9	Y	1007	998	0	13	8	23

PHANTOM (WOLFCAMP) CPX ENERGY OPERATING, LLC MURCHISON 87															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
															WELL #:		5H	RRCID -> 293719	COMPL. DATE 11/08/2022	TOTAL	DEPTH 10772	PERF.11051	- 15888	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	27871 X	27871	-0-	-0-	-0-	844 1 372 4	22504 3 4151 9			Y	3774	3973 0				169								
11	26400 X	25600	-0-	-800	-0-	796 1 1123 4	19976 3 3705 9			Y	3368	3143 0	4 8			390								
12	27280 X	25332	-0-	-1948	-0-	802 1 683 4	20147 3 3700 9			Y	3364	3499 0	6 8			249								
01	27280 X	23458	-0-	-3822	-0-	827 1 6202 4	13033 3 3396 9			Y	3087	3006 0				330								
02	23716 X	20397	-0-	-3319	-0-	785 1 2299 4	14271 3 3042 9			Y	2765	2725 0	2 8			368								
03	26257 X	22018	-0-	-4239	-0-	792 1 1634 4	16346 3 3246 9			Y	2951	3058 0	7 8			254								
MURCHISON 87															WELL #:	4H	RRCID -> 293727	COMPL. DATE 02/08/2023	TOTAL	DEPTH 11212	PERF.11766	- 16895		
10	22103 X	21741	-0-	-362	-0-	646 1 285 4	17232 3 3578 9			Y	3253	3428 0				146								
11	21390 X	20945	-0-	-445	-0-	639 1 902 4	16046 3 3358 9			Y	3053	2839 0	7 8			353								
12	22103 X	20971	-0-	-1132	-0-	652 1 555 4	16379 3 3385 9			Y	3077	3199 0	3 8			228								
01	22103 X	18934	-0-	-3169	-0-	653 1 4894 4	10284 3 3103 9			Y	2821	2748 0				301								
02	17948 X	14591	-0-	-3357	-0-	545 1 1596 4	9907 3 2543 9			Y	2312	2302 0	3 8			308								
03	19871 X	18709	-0-	-1162	-0-	663 1 1368 4	13682 3 2996 9			Y	2724	2784 0	14 8			234								
CHERRY CREEK 92															WELL #:	1H	RRCID -> 294149	COMPL. DATE 06/20/2023	TOTAL	DEPTH 11614	PERF.11614	- 22600		
10	47337 X	41026	-0-	-6311	-0-	95 1 4359 4	30795 3 5777 9			Y	5252	5968 0				87								
11	44160 X	24972	-0-	-19188	-0-	52 1 1100 4	19699 3 4121 9			Y	3746	3769 0	17 8			47								
12	45632 X	31291	-0-	-14341	-0-	79 1 1483 4	24938 3 4791 9			Y	4355	4193 0	12 8			197								
01	41695 X	27941	-0-	-13754	-0-	68 1 659 4	22956 3 4258 9			Y	3871	3879 0				189								
02	37044 X	24457	-0-	-12587	-0-	58 1 37 4	20520 3 3842 9			Y	3493	3549 0	5 8			128								
03	41013 X	27568	-0-	-13445	-0-	71 1 855 4	22614 3 4028 9			Y	3662	3686 0 18 8	36 1			50								
CHERRY CREEK 92															WELL #:	2H	RRCID -> 294163	COMPL. DATE 06/22/2023	TOTAL	DEPTH 11894	PERF.12324	- 22327		
10	77748 X	43345	-0-	-34403	-0-	104 1 4787 4	33821 3 4633 9			Y	4212	4627 0				70								
11	71790 X	34842	-0-	-36948	-0-	78 1 1648 4	29507 3 3609 9			Y	3281	3281 0	29 8			41								
12	71052 X	48876	-0-	-22176	-0-	132 1 2480 4	41701 3 4563 9			Y	4148	3981 0	21 8			187								
01	68045 X	44319	-0-	-23726	-0-	115 1 1121 4	39051 3 4032 9			Y	3665	3673 0				179								
02	41647 X	41647	-0-	-0-	-0-	106 1 67 4	37709 3 3765 9			Y	3423	3469 0	8 8			125								
03	48887 X	46437	-0-	-2450	-0-	126 1 1532 4	40520 3 4259 9			Y	3872	3870 0 36 8	38 1			53								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
CPX ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.// 101714																	
B AND B STATE B			WELL #:			7H			RRCID -> 294628			COMPL. DATE 06/24/2023			TOTAL DEPTH 11761			PERF.12236 - 19733		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	97650 X	78471	-0-	-19179	-0-		938	1	75266	3	Y	1732	1733	0			31			
11	88950 X	55328	-0-	-33622	-0-		362	4	1905	9										
12	88629 X	72507	-0-	-16122	-0-		721	1	53133	3	Y	1006	1003	0	10	8	24			
01	85405 X	73305	-0-	-12100	-0-		367	4	1107	9										
02	74620 X	71465	-0-	-3155	-0-		950	1	69846	3	Y	1354	1339	0	11	8	28			
03	78461 X	77674	-0-	-787	-0-		222	4	1489	9										
							979	1	70501	3	Y	1373	1363	0			38			
							315	4	1510	9										
							903	1	68776	3	Y	1552	1548	0	6	8	36			
							79	4	1707	9										
							969	1	74571	3	Y	1654	1627	0	25	8	38			
							315	4	1819	9										
CHERRY CREEK 92				WELL #:	3H	RRCID -> 298577	COMPL. DATE 10/04/2024			TOTAL DEPTH 11336			PERF.11768 - 21209							
10	0	176168	-0-	176168	176168		388	1	126281	3	Y	28749	28273	0			476			
11	0	185455	-0-	185455	361623		17875	4	31624	9										
12	DELQ PR	141811	-0-	141811	503434		385	1	145734	3	Y	28360	28434	0	44	8	358			
01	655107 X	151673	-0-	-503434	-0-		8140	4	31196	9										
02	199640 X	135952	-0-	-63688	-0-		355	1	111984	3	Y	20738	20133	0	25	8	938			
03	221030 X	133721	-0-	-87309	-0-		6660	4	22812	9										
							364	1	123567	3	Y	21995	21857	0			1076			
							3547	4	24195	9										
							324	1	114987	3	Y	18578	18960	0	13	8	681			
							205	4	20436	9										
							337	1	108079	3	Y	19291	19461	0	190	1	265			
							4085	4	21220	9			56	8						
CHERRY CREEK 92				WELL #:	4H	RRCID -> 298623	COMPL. DATE 10/04/2024			TOTAL DEPTH 11700			PERF.12054 - 20582							
10	0	143416	-0-	143416	143416		344	1	112134	3	Y	13695	13468	0			227			
11	0	169235	-0-	169235	312651		15873	4	15065	9										
12	445969 X	133318	-0-	-312651	-0-		385	1	145604	3	Y	13739	13722	0	71	8	173			
01	180234 X	145561	-0-	-34673	-0-		8133	4	15113	9										
02	162792 X	135644	-0-	-27148	-0-		364	1	115009	3	Y	10095	9772	0	41	8	455			
03	180234 X	142259	-0-	-37975	-0-		6840	4	11105	9										
							384	1	130279	3	Y	10144	10103	0			496			
							3740	4	11158	9										
							352	1	124934	3	Y	9214	9351	0	22	8	337			
							223	4	10135	9										
							396	1	126891	3	Y	9251	9273	0	91	1	126			
							4796	4	10176	9			98	8						
MARY SWAIN HARRELL				WELL #:	1H	RRCID -> 298626	COMPL. DATE 09/08/2024			TOTAL DEPTH 11687			PERF.12015 - 22015							
10	0	424835	-0-	424835	713663		179	1	390171	3	Y	25778	24888	0	872	8	213			
11	1032923 X	319260	-0-	-713663	-0-		6129	4	28356	9										
12	474734 X	235169	-0-	-239565	-0-		167	1	298285	3	Y	16561	16306	0	329	8	139			
01	474734 X	170610	-0-	-304124	-0-		2591	4	18217	9										
02	428792 X	142249	-0-	-286543	-0-		158	1	218396	3	Y	11998	11594	0	409	8	134			
03	474734 X	113023	-0-	-361711	-0-		3417	4	13198	9										
							132	1	160314	3	Y	8114	8127	0			121			
							1239	4	8925	9										
							201	1	133394	3	Y	6975	6798	0	191	8	107			
							981	4	7673	9										
							129	1	105340	3	Y	5405	5263	0	155	8	94			
							1608	4	5946	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) CPX ENERGY OPERATING, LLC MARY SWAIN HARRELL															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 101714															
WELL #: 2H				RRCID -> 298627				COMPL. DATE 09/07/2024				TOTAL DEPTH 11167			
												PERF.11554 - 20822			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	0	290025	-0-	290025	531868	108	1	235762	3	Y	45865	45164	0	676	387
						3703	4	50452	9						
11	764080 X	232212	-0-	-531868	-0-	108	1	192475	3	Y	34506	34340	0	259	294
						1672	4	37957	9						
12	298313 X	206919	-0-	-91394	-0-	124	1	171818	3	Y	29354	28949	0	365	334
						2688	4	32289	9						
01	298313 X	161354	-0-	-136959	-0-	112	1	136099	3	Y	21901	21908	0		327
						1052	4	24091	9						
02	269444 X	164941	-0-	-104503	-0-	213	1	141465	3	Y	20202	20017	0	195	317
						1041	4	22222	9						
03	298313 X	213823	-0-	-84490	-0-	228	1	185538	3	Y	22932	22709	0	132	408
						2832	4	25225	9						

MARY SWAIN HARRELL				WELL #: 3H				RRCID -> 298628				COMPL. DATE 09/07/2024			
												TOTAL DEPTH 11408			
												PERF.11762 - 21652			
10	0	428609	-0-	428609	718628	178	1	386448	3	Y	32648	31673	0	959	271
						6070	4	35913	9						
11	1060721 X	342093	-0-	-718628	-0-	176	1	314646	3	Y	22307	22004	0	386	188
						2733	4	24538	9						
12	455514 X	277257	-0-	-178257	-0-	183	1	254048	3	Y	17319	16787	0	526	194
						3975	4	19051	9						
01	455514 X	190568	-0-	-264946	-0-	146	1	176568	3	Y	11354	11378	0		170
						1365	4	12489	9						
02	411432 X	3769	-0-	-407663	-0-	5	1	3505	3	Y	212	351	0	28	3
						26	4	233	9						
03	455514 X	-0-	-0-	-455514	-0-					Y	-0-	3	0		-0-

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.				130787				RRCID -> 285923				COMPL. DATE 08/04/2018			
THURMOND A137 ALLOC. A				WELL #: 10H								TOTAL DEPTH 9640			
												PERF.10188 - 19947			
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				287
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				287
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				287
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				287
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				287
03	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			
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3

CIMAREX ENERGY CO.				153438				RRCID -> 282833				COMPL. DATE 12/20/2016			
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33				WELL #: 2H								TOTAL DEPTH 11066			
												PERF.11156 - 20470			
10	17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	15166	3	2796	9	N	2542	2555	0		170
11	16983 X	16983	-0-	-0-	-0-	14216	3	2767	9	N	2515	2557	0		128
12	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	15437	3	2959	9	N	2690	2648	0		170
01	17429 X	17429	-0-	-0-	-0-	14484	3	2945	9	N	2677	2641	0		206
02	16242 X	16242	-0-	-0-	-0-	13555	3	2687	9	N	2443	2471	0		178
03	17403 X	17403	-0-	-0-	-0-	14616	3	2787	9	N	2534	2587	0		125

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
RED LODGE C20-11 C				WELL #:	3H	RRCID ->	282898	COMPL.	DATE	04/06/2015	TOTAL	DEPTH	11098	PERF.11070	- 18370
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	9517 X	9404	-0-	-113	-0-	8177	3	1227	9	Y	1115	1059	0	3 8	197
11	9210 X	7155	-0-	-2055	-0-	6300	3	855	9	Y	777	811	0	4 8	159
12	9517 X	8790	-0-	-727	-0-	7450	3	1340	9	Y	1218	1205	0	2 8	170
01	9393 X	7184	-0-	-2209	-0-	6087	3	1097	9	Y	997	913	0		254
02	8484 X	6652	-0-	-1832	-0-	5631	3	1021	9	Y	928	948	0	2 8	232
03	9393 X	7080	-0-	-2313	-0-	5786	3	1294	9	Y	1176	1235	0	5 8	168
GREATHOUSE C21-6 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282965	COMPL.	DATE	10/09/2014	TOTAL	DEPTH	10827	PERF.11003	- 18495
10	13392 X	12745	-0-	-647	-0-	12072	3	673	9	N	612	606	0	3 8	246
11	12960 X	12345	-0-	-615	-0-	11685	3	660	9	N	600	644	0	3 8	199
12	13268 X	12429	-0-	-839	-0-	11705	3	724	9	N	658	627	0	1 8	229
01	13144 X	13091	-0-	-53	-0-	12373	3	718	9	N	653	658	0		224
02	11788 X	11368	-0-	-420	-0-	10737	3	631	9	N	574	581	0	2 8	215
03	12772 X	12378	-0-	-394	-0-	11689	3	689	9	N	626	628	0	3 8	210
ANACONDA STATE 55-2				WELL #:	5H	RRCID ->	282985	COMPL.	DATE	11/26/2014	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.11393	- 15650
10	5363 X	1405	-0-	-3958	-0-	1307	3	98	9	Y	89	86	0	9 8	3
11	5190 X	1333	-0-	-3857	-0-	1256	3	77	9	Y	70	61	0	8 8	4
12	4836 X	1835	-0-	-3001	-0-	1727	3	108	9	Y	98	86	0	3 8	13
01	4836 X	717	-0-	-4119	-0-	660	3	57	9	Y	52	54	0	1 8	10
02	2240 X	1031	-0-	-1209	-0-	898	3	133	9	Y	121	104	0	9 8	18
03	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2519	3	460	9	Y	418	396	0	17 8	23
CLEVELAND STATE 57-23				WELL #:	3H	RRCID ->	282986	COMPL.	DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	10877	PERF.11360	- 16200
10	8649 X	8032	-0-	-617	-0-	7927	3	105	9	Y	95	96	0		12
11	8370 X	5356	-0-	-3014	-0-	5117	3	239	9	Y	217	201	0		28
12	8308 X	6879	-0-	-1429	-0-	6419	3	460	9	Y	418	387	0		59
01	8277 X	6480	-0-	-1797	-0-	6115	3	365	9	Y	332	315	0		76
02	7252 X	5389	-0-	-1863	-0-	5189	3	200	9	Y	182	222	0		36
03	8029 X	5682	-0-	-2347	-0-	5404	3	278	9	Y	253	263	0		26
SADDLEBACK STATE 57-30				WELL #:	1H	RRCID ->	282990	COMPL.	DATE	06/01/2015	TOTAL	DEPTH	9655	PERF. 9892	- 14245
10	27776 X	7903	-0-	-19873	-0-	743	1	6607	3	Y	503	584	0		44
						553	9								
11	12660 X	5349	-0-	-7311	-0-	906	1	3835	3	Y	553	539	0		58
						608	9								
12	18755 X	3207	-0-	-15548	-0-	681	1	2261	3	Y	241	234	0		65
						265	9								
01	18755 X	1815	-0-	-16940	-0-	543	1	1075	3	Y	179	174	0		70
						197	9								
02	16940 X	197	-0-	-16743	-0-	41	1	156	3	Y	-0-	70	0		-0-
03	7905 X	2057	-0-	-5848	-0-	2057	3			Y	-0-				-0-
BRIDGER 1-36				WELL #:	2H	RRCID ->	282996	COMPL.	DATE	04/18/2014	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.11825	- 17340
10	1426 X	1230	-0-	-196	-0-	949	3	281	9	Y	255	271	0	1 8	30
11	1380 X	1041	-0-	-339	-0-	749	3	292	9	Y	265	252	0	1 8	42
12	1426 X	328	-0-	-1098	-0-	58	3	270	9	Y	245	250	0		37
01	1395 X	1337	-0-	-58	-0-	1044	3	293	9	Y	266	280	0		23
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1097	3	272	9	Y	247	247	0	1 8	22
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1330	3	300	9	Y	273	268	0	1 8	26

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. FLATHEAD 2-15														
		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		//CONT.//		153438										
		WELL #:		4H	RRCID ->	282997	COMPL.	DATE 10/24/2013	TOTAL	DEPTH	11065	PERF.11415	- 15626	
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
10	3100 X	1553	-0-	-1547	-0-	1179	3	374	9	Y	340	299	0	138
11	3120 X	1586	-0-	-1534	-0-	988	3	598	9	Y	544	416	0	260
12	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	2871	3	1108	9	Y	1007	977	0	287
01	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	2405	3	827	9	Y	752	734	0	304
02	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	2392	3	679	9	Y	617	622	0	294
03	3162 X	3030	-0-	-132	-0-	2612	3	418	9	Y	380	535	0	131

		WELL #:		4H	RRCID ->	283039	COMPL.	DATE 08/24/2017	TOTAL	DEPTH	10511	PERF.10543	- 18364	
10	16647 X	14156	-0-	-2491	-0-	12343	3	1813	9	Y	1648	1596	0	212
11	16050 X	12670	-0-	-3380	-0-	11038	3	1632	9	Y	1484	1478	0	203
12	15066 X	14013	-0-	-1053	-0-	12315	3	1698	9	Y	1544	1578	0	164
01	15066 X	10189	-0-	-4877	-0-	8821	3	1368	9	Y	1244	1264	0	143
02	12796 X	11560	-0-	-1236	-0-	10262	3	1298	9	Y	1180	1108	0	209
03	14167 X	12352	-0-	-1815	-0-	11163	3	1189	9	Y	1081	1114	0	163

		WELL #:		1H	RRCID ->	283071	COMPL.	DATE 07/04/2015	TOTAL	DEPTH	9767	PERF. 9892	- 14410	
10	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	9243	3	1924	9	Y	1749	1748	0	10
11	11640 X	8995	-0-	-2645	-0-	7567	3	1428	9	Y	1298	1300	0	8
12	19344 X	8687	-0-	-10657	-0-	6901	3	1786	9	Y	1624	1621	0	11
01	19344 X	7421	-0-	-11923	-0-	5797	3	1624	9	Y	1476	1475	0	12
02	11620 X	7487	-0-	-4133	-0-	6199	3	1288	9	Y	1171	1175	0	8
03	11160 X	9060	-0-	-2100	-0-	7641	3	1419	9	Y	1290	1290	0	8

		WELL #:		1H	RRCID ->	283073	COMPL.	DATE 03/27/2015	TOTAL	DEPTH	11174	PERF.11100	- 20060	
10	11966 X	10027	-0-	-1939	-0-	9360	3	667	9	Y	606	541	0	63
11	11580 X	10174	-0-	-1406	-0-	9213	3	961	9	Y	874	825	0	69
12	11966 X	10258	-0-	-1708	-0-	9304	3	954	9	Y	867	871	0	47
01	10602 X	8696	-0-	-1906	-0-	7893	3	803	9	Y	730	723	0	50
02	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	9796	3	745	9	Y	677	635	0	69
03	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	9892	3	730	9	Y	664	646	0	37

		WELL #:		7H	RRCID ->	283093	COMPL.	DATE 11/26/2014	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.11266	- 15560	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-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-

		WELL #:		1H	RRCID ->	283094	COMPL.	DATE 05/03/2015	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.10692	- 20575	
10	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5327	3	611	9	N	555	537	0	201
11	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5103	3	503	9	N	457	493	0	163
12	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	4889	3	499	9	N	454	405	0	211
01	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	4655	3	472	9	N	429	464	0	176
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3066	3	503	9	N	457	321	0	311
03	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	4680	3	457	9	N	415	548	0	176

		WELL #:		2H	RRCID ->	283095	COMPL.	DATE 11/18/2014	TOTAL	DEPTH	10626	PERF.11125	- 15855	
10	7967 X	6995	-0-	-972	-0-	5592	3	1403	9	Y	1275	1273	0	53
11	7710 X	6280	-0-	-1430	-0-	4910	3	1370	9	Y	1245	1225	0	73
12	7812 X	5820	-0-	-1992	-0-	4328	3	1492	9	Y	1356	1247	0	182
01	7316 X	5791	-0-	-1525	-0-	4482	3	1309	9	Y	1190	1138	0	234
02	6496 X	5439	-0-	-1057	-0-	4098	3	1341	9	Y	1219	1258	0	195
03	7006 X	5533	-0-	-1473	-0-	3979	3	1554	9	Y	1413	1527	0	81

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD									
			WELL #:			2H			RRCID -> 283102			COMPL. DATE 08/27/2017			TOTAL DEPTH 10541			PERF.10640 - 18453			
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
10	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14416 3	1876	9	Y	1705			1641 0	20	8	219
11	15600	X	13758	-0-	-1842	-0-	-0-	-0-			12184 3	1574	9	Y	1431			1438 0	16	8	196
12	16120	X	15106	-0-	-1014	-0-	-0-	-0-			13284 3	1822	9	Y	1656			1671 0	5	8	176
01	16120	X	13883	-0-	-2237	-0-	-0-	-0-			12256 3	1627	9	Y	1479			1484 0	1	8	170
02	14728	X	13949	-0-	-779	-0-	-0-	-0-			12402 3	1547	9	Y	1406			1321 0	6	8	249
03	16306	X	14134	-0-	-2172	-0-	-0-	-0-			12375 3	1759	9	Y	1599			1592 0	14	8	242
GREATHOUSE C21-6 UNIT			WELL #:			3H			RRCID -> 283103			COMPL. DATE 08/29/2017			TOTAL DEPTH 10797			PERF.10959 - 18746			
10	21328	X	19133	-0-	-2195	-0-	-0-	-0-			18197 3	936	9	Y	851			803 0	12	8	109
11	20280	X	18009	-0-	-2271	-0-	-0-	-0-			17114 3	895	9	Y	814			802 0	10	8	111
12	19933	X	19626	-0-	-307	-0-	-0-	-0-			18695 3	931	9	Y	846			864 0	3	8	90
01	19933	X	19068	-0-	-865	-0-	-0-	-0-			18057 3	1011	9	Y	919			903 0	1	8	105
02	17276	X	17182	-0-	-94	-0-	-0-	-0-			16488 3	694	9	Y	631			621 0	3	8	112
03	19623	X	18691	-0-	-932	-0-	-0-	-0-			17807 3	884	9	Y	804			786 0	8	8	122
ANACONDA STATE 55-2			WELL #:			3H			RRCID -> 283136			COMPL. DATE 11/18/2014			TOTAL DEPTH 10955			PERF.11378 - 16142			
10	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7003 3	901	9	Y	819			814 0			34
11	7530	X	7348	-0-	-182	-0-	-0-	-0-			6536 3	812	9	Y	738			729 0			43
12	7781	X	6784	-0-	-997	-0-	-0-	-0-			5944 3	840	9	Y	764			704 0			103
01	7905	X	3827	-0-	-4078	-0-	-0-	-0-			3292 3	535	9	Y	486			493 0			96
02	7140	X	4241	-0-	-2899	-0-	-0-	-0-			3742 3	499	9	Y	454			477 0			73
03	7905	X	3990	-0-	-3915	-0-	-0-	-0-			3313 3	677	9	Y	615			653 0			35
ANACONDA STATE 55-2			WELL #:			1H			RRCID -> 283138			COMPL. DATE 01/22/2014			TOTAL DEPTH 10959			PERF.11450 - 15975			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-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			
10	8928	X	8171	-0-	-757	-0-	-0-	-0-			7046 3	1125	9	Y	1023			1075 0	4	8	121
11	8220	X	7794	-0-	-426	-0-	-0-	-0-			6608 3	1186	9	Y	1078			1022 0	4	8	173
12	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9060 3	1321	9	Y	1201			1189 0	2	8	183
01	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12750 3	2025	9	Y	1841			1864 0	1	8	159
02	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10117 3	1664	9	Y	1513			1534 0	4	8	134
03	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10852 3	1858	9	Y	1689			1658 0	6	8	159
CLEVELAND STATE 57-23			WELL #:			2H			RRCID -> 283165			COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 10881			PERF.11322 - 16170			
10	9052	X	7720	-0-	-1332	-0-	-0-	-0-			6959 3	761	9	Y	692			678 0	3	8	88
11	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8745 3	757	9	Y	688			686 0	3	8	87
12	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8505 3	382	9	Y	347			384 0	1	8	49
01	8370	X	6126	-0-	-2244	-0-	-0-	-0-			6021 3	105	9	Y	95			122 0			22
02	8876	X	8069	-0-	-807	-0-	-0-	-0-			7858 3	211	9	Y	192			175 0	1	8	38
03	9827	X	6426	-0-	-3401	-0-	-0-	-0-			6105 3	321	9	Y	292			297 0	3	8	30
CLEVELAND STATE 57-23			WELL #:			4H			RRCID -> 283167			COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 10879			PERF.11533 - 16390			
10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4803 3	617	9	Y	561			566 0	1	8	72
11	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6668 3	441	9	Y	401			420 0	2	8	51
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4609 3	596	9	Y	542			516 0	1	8	76
01	5425	X	3505	-0-	-1920	-0-	-0-	-0-			2791 3	714	9	Y	649			577 0			148
02	6636	X	4568	-0-	-2068	-0-	-0-	-0-			4165 3	403	9	Y	366			441 0	1	8	72
03	7347	X	3825	-0-	-3522	-0-	-0-	-0-			3279 3	546	9	Y	496			515 0	2	8	52

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CASTLE														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 153438														
WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565														
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
10	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	8710	3	424	9 N	385	469	0	5 8	159
11	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	8782	3	428	9 N	389	357	0	4 8	187
12	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	8832	3	406	9 N	369	364	0	2 8	190
01	9145 X	8385	-0-	-760	-0-	7982	3	403	9 N	366	266	0		290
02	8596 X	8464	-0-	-132	-0-	8050	3	414	9 N	376	494	0	2 8	170
03	9517 X	9452	-0-	-65	-0-	9078	3	374	9 N	340	349	0	5 8	156
COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360														
10	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	8232	3	1295	9 N	1177	1106	1		269
11	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	6798	3	838	9 N	762	706	1		325
12	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	7105	3	899	9 N	817	914	1		228
01	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	4610	3	788	9 N	716	621	1		323
02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	5604	3	658	9 N	598	801	1		120
03	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	7924	3	1015	9 N	923	891	1		152
SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465														
10	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	4648	3	1130	9 N	1027	972	0	5 8	195
11	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	4379	3	1081	9 N	983	1045	0	5 8	128
12	5983 X	5454	-0-	-529	-0-	4325	3	1129	9 N	1026	1010	0	2 8	142
01	5983 X	5455	-0-	-528	-0-	4320	3	1135	9 N	1032	887	0		287
02	5404 X	5145	-0-	-259	-0-	4111	3	1034	9 N	940	1082	0	3 8	142
03	5766 X	4853	-0-	-913	-0-	3801	3	1052	9 N	956	935	0	4 8	159
FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392														
10	11191 X	2124	-0-	-9067	-0-	1755	3	369	9 Y	335	345	0	5 8	136
11	10830 X	1348	-0-	-9482	-0-	1154	3	194	9 Y	176	223	0	7 8	82
12	9765 X	1546	-0-	-8219	-0-	1323	3	223	9 Y	203	224	0	4 8	57
01	9765 X	3768	-0-	-5997	-0-	3549	3	219	9 Y	199	175	0	1 8	80
02	2940 X	2358	-0-	-582	-0-	2225	3	133	9 Y	121	140	0	6 8	55
03	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2726	3	189	9 Y	172	160	0	10 8	57
WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324														
10	18104 X	3999	-0-	-14105	-0-	3431	3	26	4 Y	493	551	0	7 8	46
						542	9							
11	17520 X	613	-0-	-16907	-0-	605	3	4	4 Y	4	49	0	1 8	-0-
						4	9							
12	12617 X	11223	-0-	-1394	-0-	11130	3	60	4 Y	30	28	0		2
						33	9							
01	12617 X	2926	-0-	-9691	-0-	2888	3	19	4 Y	17	17	0		2
						19	9							
02	11396 X	320	-0-	-11076	-0-	302	3	3	4 Y	14	13	0	1 8	2
						15	9							
03	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-				Y	16	15	0	2 8	1
EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105														
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	3302	3	873	9 N	794	868	0		214
11	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3090	3	774	9 N	704	671	0		247
12	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	3542	3	1000	9 N	909	945	0		211
01	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	3494	3	945	9 N	859	917	0		153
02	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	2974	3	832	9 N	756	664	0		245
03	4557 X	2759	-0-	-1798	-0-	2198	3	561	9 N	510	588	0		167

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREENHORN SOUTH UNIT 1-35			//CONT.// 71052 900 153438 WELL #:		2H	ASSOCIATED RRCID -> 283295	CAPACITY COMPL. DATE 12/23/2014				TOTAL	DEPTH	11211	PERF.11279	- 16110		
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	EOM BALANCE
10		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-						N	601	582	0	8 8	49
11		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-						N	565	565	0	7 8	42
12		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-						N	845	761	0	2 8	124
01		2294 X	1318	-0-	-976	-0-		678	3	640	9	N	582	667	0	1 8	38
02		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		881	3	527	9	N	479	488	0	13 8	16
03		3100 N	3332	-0-	232	232		2657	3	675	9	N	614	577	0	27 8	26
RUBY NORTH UNIT 1-39			WELL #:		3H	RRCID -> 283316	COMPL. DATE 08/26/2014				TOTAL	DEPTH	11316	PERF.11569	- 21157		
10		13431 X	13431	-0-	-0-	-0-	1965	1	9746	3	Y	1564	1635	0	21 8	107	
							1720	9									
11		12960 X	11455	-0-	-1505	-0-	1659	1	8296	3	Y	1364	1324	0	30 8	117	
							1500	9									
12		14074 X	11794	-0-	-2280	-0-	1922	1	8370	3	Y	1365	1353	0	5 8	124	
							1502	9									
01		14074 X	9611	-0-	-4463	-0-	1257	1	7174	3	Y	1073	1088	0	2 8	107	
							1180	9									
02		12712 X	7238	-0-	-5474	-0-	1127	1	5257	3	Y	776	707	0	9 8	167	
							854	9									
03		13423 X	12482	-0-	-941	-0-	1822	1	9576	3	Y	985	1027	0	9 8	116	
							1084	9									
WOOD STATE 57-26 UNIT C			WELL #:		3H	RRCID -> 283321	COMPL. DATE 05/19/2016				TOTAL	DEPTH	10733	PERF.11032	- 21568		
10		15438 X	14220	-0-	-1218	-0-	13162	3	101	4	Y	870	831	0	10 8	81	
							957	9									
11		18840 X	12452	-0-	-6388	-0-	11858	3	75	4	Y	472	497	0	6 8	50	
							519	9									
12		19468 X	15479	-0-	-3989	-0-	14267	3	77	4	Y	1032	998	0	3 8	81	
							1135	9									
01		19468 X	12407	-0-	-7061	-0-	11425	3	74	4	Y	825	811	0	1 8	94	
							908	9									
02		14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	13529	3	126	4	Y	768	714	0	6 8	142	
							845	9									
03		15469 X	13893	-0-	-1576	-0-	12947	3	78	4	Y	789	842	0	11 8	78	
							868	9									
ELECTRIC STATE 57-33			WELL #:		1H	RRCID -> 283346	COMPL. DATE 02/02/2017				TOTAL	DEPTH	10381	PERF.10450	- 20230		
10		46164 X	46164	-0-	-0-	-0-	42504	3	3660	9	Y	3327	3290	0	13 8	138	
11		44739 X	44739	-0-	-0-	-0-	40863	3	3876	9	Y	3524	3549	0	11 8	102	
12		49079 X	49079	-0-	-0-	-0-	44721	3	4358	9	Y	3962	3933	0	4 8	127	
01		46079 X	46079	-0-	-0-	-0-	42049	3	4030	9	Y	3664	3599	0	1 8	191	
02		42605 X	42605	-0-	-0-	-0-	38675	3	3930	9	Y	3573	3460	0	7 8	297	
03		46729 X	46729	-0-	-0-	-0-	42508	3	4221	9	Y	3837	3929	0	12 8	193	
WOOD STATE 57-26 UNIT B			WELL #:		2H	RRCID -> 283355	COMPL. DATE 01/01/2017				TOTAL	DEPTH	10371	PERF.10787	- 21315		
10		3100 N	11388	-0-	8288	13516	11292	3	87	4	Y	8	8	8		-0-	
							9	9									
11		3000 N	10083	-0-	7083	20599	10016	3	63	4	Y	4	4	8		-0-	
							4	9									
12		28787 X	8188	-0-	-20599	-0-	8123	3	44	4	Y	19	16	0	2 8	1	
							21	9									
01		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2517	3	16	4	Y	-0-	1	0		-0-	
02		10276 X	-0-	-0-	-10276	-0-					Y	52	42	0		10	
03		11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	24	32	0		2	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY 55-16														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 153438														
WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980														
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
10	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	5919	3	857	9	N	779	796	0	137
11	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1404	3	28	9	N	25	8	8	154
12	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2353	3	367	9	N	334	301	0	184
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2477	3	513	9	N	466	484	0	165
02	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1508	3	235	9	N	214	198	0	178
03	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1462	3	262	9	N	238	271	0	142
MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588														
10	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	7776	3	1632	9	Y	1484	1509	0	111
11	9540 X	9504	-0-	-36	-0-	7922	3	1582	9	Y	1438	1468	0	81
12	9858 X	9460	-0-	-398	-0-	7753	3	1707	9	Y	1552	1523	0	110
01	14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	12741	3	1586	9	Y	1442	1469	0	83
02	8876 X	7713	-0-	-1163	-0-	6395	3	1318	9	Y	1198	1190	0	91
03	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	8181	3	1815	9	Y	1650	1642	0	99
MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486														
10	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	6445	3	1086	9	Y	987	1001	0	74
11	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	6358	3	1010	9	Y	918	940	0	52
12	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	6585	3	1088	9	Y	989	971	0	70
01	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	6253	3	1025	9	Y	932	948	0	54
02	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	6514	3	970	9	Y	882	869	0	67
03	7688 X	7274	-0-	-414	-0-	6099	3	1175	9	Y	1068	1071	0	64
THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485														
10	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	5930	3	794	9	N	722	741	0	74
11	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	8448	3	1041	9	N	946	941	0	79
12	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	10756	3	1121	9	N	1019	1023	0	75
01	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	10725	3	757	9	N	688	650	0	113
02	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	9307	3	858	9	N	780	814	0	74
03	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	11734	3	612	9	N	556	564	0	57
BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515														
10	20088 X	15043	-0-	-5045	-0-	14615	3	428	9	N	389	457	0	35
11	19290 X	16074	-0-	-3216	-0-	15239	3	835	9	N	759	697	0	94
12	24283 X	24283	-0-	-0-	-0-	22955	3	1328	9	N	1207	1203	0	97
01	22710 X	22710	-0-	-0-	-0-	20959	3	1751	9	N	1592	1450	0	239
02	19498 X	19498	-0-	-0-	-0-	18453	3	1045	9	N	950	1056	0	131
03	20150 X	16427	-0-	-3723	-0-	15585	3	842	9	N	765	733	0	160
GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650														
10	19184 X	19184	-0-	-0-	-0-	17429	3	1755	9	N	1595	1573	0	131
11	17520 X	13113	-0-	-4407	-0-	11807	3	1306	9	N	1187	1223	0	89
12	19530 X	1313	-0-	-18217	-0-	1219	3	94	9	N	85	161	0	12
01	27238 X	27238	-0-	-0-	-0-	24976	3	2262	9	N	2056	1934	0	133
02	46413 X	46413	-0-	-0-	-0-	42890	3	3523	9	N	3203	3216	0	107
03	48416 X	48416	-0-	-0-	-0-	44008	3	4408	9	N	4007	3914	0	173
BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630														
10	33604 X	29997	-0-	-3607	-0-	25400	3	4597	9	N	4179	4100	0	236
11	32832 X	32832	-0-	-0-	-0-	28036	3	4796	9	N	4360	4401	0	162
12	37217 X	37217	-0-	-0-	-0-	31892	3	5325	9	N	4841	4741	0	249
01	33139 X	31956	-0-	-1183	-0-	27245	3	4711	9	N	4283	4280	0	249
02	30632 X	24533	-0-	-6099	-0-	20786	3	3747	9	N	3406	3411	0	224
03	33914 X	26169	-0-	-7745	-0-	22389	3	3780	9	N	3436	3471	0	152

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #: 2H	ASSOCIATED RRCID -> 283665	CAPACITY COMPL. DATE 12/21/2012				TOTAL	DEPTH	11003	PERF.11100	- 15445
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
10	1488 N	388	-0-	-1100	-0-		270	3	118	9	Y	107	101 0	18
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-						Y	-0-	18 0	-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-						Y	-0-		-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-		-0-
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-						Y	-0-		-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-		-0-

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 283675	COMPL. DATE 05/23/2016				TOTAL	DEPTH	10396	PERF.10707	- 18255
10	19664 X	19664	-0-	-0-	-0-		16483	3	3181	9	N	2892	3013 0	262
11	18210 X	16430	-0-	-1780	-0-		13986	3	2444	9	N	2222	2203 0	275
12	18290 X	16914	-0-	-1376	-0-		14095	3	2819	9	N	2563	2631 0	205
01	19654 X	11118	-0-	-8536	-0-		9521	3	1597	9	N	1452	1439 0	218
02	17752 X	11295	-0-	-6457	-0-		9269	3	2026	9	N	1842	1804 0	254
03	19654 X	13487	-0-	-6167	-0-		11859	3	1628	9	N	1480	1421 0	309

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 283686	COMPL. DATE 03/06/2017				TOTAL	DEPTH	10736	PERF.10176	- 20577
10	13640 X	10779	-0-	-2861	-0-		9981	3	798	9	Y	725	729 0	28
11	13080 X	10960	-0-	-2120	-0-		9995	3	965	9	Y	877	877 0	28
12	12834 X	11171	-0-	-1663	-0-		10139	3	1032	9	Y	938	922 0	44
01	12834 X	10852	-0-	-1982	-0-		9851	3	1001	9	Y	910	924 0	30
02	10724 X	9865	-0-	-859	-0-		8955	3	910	9	Y	827	810 0	47
03	11315 X	10924	-0-	-391	-0-		10015	3	909	9	Y	826	840 0	33

WOLVERINE 55-1				WELL #: 1H	RRCID -> 283714	COMPL. DATE 10/20/2017				TOTAL	DEPTH	10829	PERF.10979	- 15167
10	9424 X	9349	-0-	-75	-0-		7827	3	1522	9	Y	1384	1329 0	225
11	9120 X	9011	-0-	-109	-0-		7676	3	1335	9	Y	1214	1149 0	285
12	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-		8054	3	1498	9	Y	1362	1480 0	165
01	9548 X	8292	-0-	-1256	-0-		6905	3	1387	9	Y	1261	1264 0	162
02	8624 X	6659	-0-	-1965	-0-		5584	3	1075	9	Y	977	843 0	294
03	9548 X	8663	-0-	-885	-0-		7233	3	1430	9	Y	1300	1410 0	178

WHITETAIL 57-37 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 283809	COMPL. DATE 04/23/2015				TOTAL	DEPTH	10098	PERF.10374	- 19265
10	15250 X	15250	-0-	-0-	-0-		13315	3	1935	9	N	1759	1799 0	218
11	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-		8077	3	1037	9	N	943	1011 0	145
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	38	16 0	167
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		167
02	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-		913	3	205	9	N	186	102 0	251
03	23059 X	23059	-0-	-0-	-0-		20204	3	2855	9	N	2595	2694 0	145

WOOD STATE 57-26 UNIT E				WELL #: 5H	RRCID -> 283979	COMPL. DATE 11/07/2016				TOTAL	DEPTH	10748	PERF.11078	- 20814
10	23870 X	22648	-0-	-1222	-0-		21251	3	164	4	Y	1121	1075 0	105
							1233	9						
11	26640 X	25891	-0-	-749	-0-		24894	3	157	4	Y	764	781 0	82
							840	9						
12	27528 X	19138	-0-	-8390	-0-		18070	3	97	4	Y	883	894 0	69
							971	9						
01	27528 X	13534	-0-	-13994	-0-		12880	3	83	4	Y	519	528 0	59
							571	9						
02	24164 X	20570	-0-	-3594	-0-		19433	3	181	4	Y	869	761 0	161
							956	9						
03	26753 X	20769	-0-	-5984	-0-		19535	3	117	4	Y	1015	1064 0	100
							1117	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CLEVELAND STATE 57-23			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:			1H	RRCID -> 284033	COMPL.	DATE 06/11/2014	TOTAL	DEPTH 10891	PERF.11327	- 16130		
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
10		2542 X	1844	-0-	-698	-0-	1496	3	348	9	Y	316	317	0	40
11		3030 X	422	-0-	-2608	-0-	64	3	358	9	Y	325	323	0	41
12		3131 X	666	-0-	-2465	-0-	445	3	221	9	Y	201	214	0	28
01		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	17	41	0	4
02		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	168	139	0	33
03		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3116	3	408	9	Y	371	365	0	38
SENTINEL STATE 55-28 UNIT			WELL #:			1H	RRCID -> 284511	COMPL.	DATE 12/17/2017	TOTAL	DEPTH 10406	PERF.11022	- 20347		
10		19260 X	19260	-0-	-0-	-0-	1	1	16968	3	Y	2083	2062	0	16
							2291	9							
11		17581 X	17581	-0-	-0-	-0-	15616	3	1965	9	Y	1786	1778	0	12
12		17933 X	17933	-0-	-0-	-0-	2	1	15960	3	Y	1792	1793	0	7
							1971	9							
01		20465 X	20465	-0-	-0-	-0-	18079	3	2386	9	Y	2169	2158	0	17
02		20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	17638	3	2397	9	Y	2179	2141	0	50
03		23760 X	23760	-0-	-0-	-0-	21208	3	1	4	Y	2319	2344	0	16
							2551	9							
BIG SKY STATE 55-16 UNIT			WELL #:			2H	RRCID -> 284709	COMPL.	DATE 12/09/2017	TOTAL	DEPTH 10634	PERF.11100	- 20575		
10		16413 X	16413	-0-	-0-	-0-	13616	3	2797	9	N	2543	2472	0	70
11		9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	6864	3	2632	9	N	2393	2394	0	42
12		25860 X	25860	-0-	-0-	-0-	21036	3	4824	9	N	4385	4351	0	66
01		32227 X	32227	-0-	-0-	-0-	24571	3	7656	9	N	6960	6877	0	147
02		22114 X	22114	-0-	-0-	-0-	17380	3	4734	9	N	4304	4306	0	138
03		17819 X	17819	-0-	-0-	-0-	14387	3	3432	9	N	3120	3186	0	42
EMIGRANT STATE 57-24			WELL #:			1H	RRCID -> 284877	COMPL.	DATE 05/12/2018	TOTAL	DEPTH 10364	PERF.10610	- 14830		
10		18259 X	15236	-0-	-3023	-0-	13286	3	1950	9	N	1773	1851	0	378
11		17190 X	14008	-0-	-3182	-0-	12244	3	1764	9	N	1604	1477	0	497
12		15190 X	14136	-0-	-1054	-0-	12370	3	1766	9	N	1605	1728	0	371
01		15221 X	14269	-0-	-952	-0-	12469	3	1800	9	N	1636	1570	0	436
02		13748 X	13556	-0-	-192	-0-	11856	3	1700	9	N	1545	1429	0	547
03		15221 X	14802	-0-	-419	-0-	12998	3	1804	9	N	1640	1834	0	344
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT			WELL #:			1H	RRCID -> 285271	COMPL.	DATE 02/13/2018	TOTAL	DEPTH 10772	PERF.11063	- 20561		
10		15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	13331	3	2521	9	N	2292	2245	0	74
11		13770 X	12141	-0-	-1629	-0-	10198	3	1943	9	N	1766	1751	0	69
12		16244 X	14541	-0-	-1703	-0-	11969	3	2572	9	N	2338	2313	0	86
01		16244 X	13131	-0-	-3113	-0-	10875	3	2256	9	N	2051	2005	0	132
02		14672 X	11647	-0-	-3025	-0-	9510	3	21	4	N	1924	1913	0	132
							2116	9							
03		15841 X	12033	-0-	-3808	-0-	9405	3	13	4	N	2377	2436	0	55
							2615	9							
PRYOR 2-13 UNIT			WELL #:			1H	RRCID -> 285431	COMPL.	DATE 05/20/2018	TOTAL	DEPTH 11133	PERF.11449	- 16292		
10		8556 X	5685	-0-	-2871	-0-	4475	3	1210	9	N	1100	946	0	379
11		7440 X	5415	-0-	-2025	-0-	4311	3	1104	9	N	1004	1018	0	359
12		7130 X	5978	-0-	-1152	-0-	4815	3	1163	9	N	1057	1145	0	269
01		6479 X	5722	-0-	-757	-0-	4534	3	1188	9	N	1080	1104	0	244
02		5852 X	4078	-0-	-1774	-0-	3210	3	868	9	N	789	774	0	256
03		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	5226	3	1240	9	N	1127	1112	0	263

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID ->	285602	COMPL.	DATE 07/23/2018	TOTAL	DEPTH 10583	PERF.10778	- 20404	
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
10		41444 X	41444	-0-	-0-	-0-	38358 3	3086	9	Y	2805	2780 0	16 8	42
11		42946 X	42946	-0-	-0-	-0-	39614 3	3332	9	Y	3029	3002 0	13 8	56
12		44102 X	44102	-0-	-0-	-0-	40866 3	3236	9	Y	2942	2943 0	5 8	50
01		43180 X	43180	-0-	-0-	-0-	39780 3	3400	9	Y	3091	3061 0	1 8	79
02		39060 X	39060	-0-	-0-	-0-	35879 3	3181	9	Y	2892	2813 0	6 8	152
03		44241 X	44241	-0-	-0-	-0-	40560 3	3681	9	Y	3346	3425 0	13 8	60
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285654	COMPL.	DATE 09/22/2018	TOTAL	DEPTH 11563	PERF.11477	- 21540	
10		49991 X	49991	-0-	-0-	-0-	47048 3	2943	9	N	2675	2606 0	21 8	95
11		48143 X	48143	-0-	-0-	-0-	45293 3	2850	9	N	2591	2558 0	19 8	109
12		50281 X	50281	-0-	-0-	-0-	47332 3	2949	9	N	2681	2727 0	5 8	58
01		12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	11239 3	789	9	N	717	669 0		106
02		50475 X	50475	-0-	-0-	-0-	68 1	47781	3	N	2387	2379 0	8 8	106
							2626 9							
03		46990 X	46990	-0-	-0-	-0-	3 1	43982	3	N	2732	2718 0	14 8	106
							3005 9							
MADISON 2-11				WELL #:	1H	RRCID ->	285679	COMPL.	DATE 12/03/2014	TOTAL	DEPTH 11207	PERF.11379	- 15735	
10		4340 X	4299	-0-	-41	-0-	3398 3	901	9	Y	819	803 0	16 8	60
11		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	3528 3	911	9	Y	828	826 0	16 8	46
12		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	3785 3	1141	9	Y	1037	1004 0	6 8	73
01		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	3447 3	1060	9	Y	964	979 0	2 8	56
02		4144 X	3919	-0-	-225	-0-	2991 3	928	9	Y	844	826 0	10 8	64
03		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	4176 3	1031	9	Y	937	927 0	19 8	55
APPLETON EAST UNIT C20-9				WELL #:	1H	RRCID ->	285766	COMPL.	DATE 09/27/2018	TOTAL	DEPTH 11075	PERF.11411	- 15584	
10		14198 X	13003	-0-	-1195	-0-	11775 3	1228	9	N	1116	1011 0	16 8	428
11		13740 X	12507	-0-	-1233	-0-	11294 3	1213	9	N	1103	1126 0	18 8	387
12		14198 X	12395	-0-	-1803	-0-	11167 3	1228	9	N	1116	1074 0	8 8	421
01		14136 X	12151	-0-	-1985	-0-	11074 3	1077	9	N	979	974 0	2 8	424
02		12236 X	11096	-0-	-1140	-0-	9923 3	1173	9	N	1066	1064 0	9 8	417
03		12989 X	12493	-0-	-496	-0-	11284 3	1209	9	N	1099	1108 0	32 8	376
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	285812	COMPL.	DATE 08/13/2018	TOTAL	DEPTH 10619	PERF.10808	- 20454	
10		53859 X	53859	-0-	-0-	-0-	51789 3	2070	9	Y	1882	1859 0	17 8	28
11		51041 X	51041	-0-	-0-	-0-	48794 3	2247	9	Y	2043	2018 0	15 8	38
12		50515 X	50515	-0-	-0-	-0-	48273 3	2242	9	Y	2038	2037 0	5 8	34
01		48504 X	48504	-0-	-0-	-0-	46434 3	2070	9	Y	1882	1867 0	1 8	48
02		42983 X	42983	-0-	-0-	-0-	41088 3	1895	9	Y	1723	1674 0	7 8	90
03		49182 X	49182	-0-	-0-	-0-	47224 3	1958	9	Y	1780	1824 0	14 8	32
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	285813	COMPL.	DATE 08/12/2018	TOTAL	DEPTH 10782	PERF.10999	- 20618	
10		44516 X	40289	-0-	-4227	-0-	38927 3	1362	9	Y	1238	1229 0	5 8	18
11		41610 X	38157	-0-	-3453	-0-	36676 3	1481	9	Y	1346	1334 0	5 8	25
12		42997 X	37788	-0-	-5209	-0-	36305 3	1483	9	Y	1348	1348 0	2 8	23
01		42997 X	36290	-0-	-6707	-0-	34922 3	1368	9	Y	1244	1235 0		32
02		37576 X	32135	-0-	-5441	-0-	30884 3	1251	9	Y	1137	1107 0	2 8	60
03		40300 X	36784	-0-	-3516	-0-	35496 3	1288	9	Y	1171	1206 0	4 8	21

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				//CONT.// 71052 900 WELL #: 7H	ASSOCIATED RRCID -> 285816	CAPACITY				COMPL. DATE 08/12/2018	TOTAL	DEPTH 10582	PERF.10905	CNTY: WARD		20414
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		60789 X	60789	-0-	-0-	-0-	58005 3	2784	9	Y	2531	2504	0	18	8	38
11		57675 X	57675	-0-	-0-	-0-	54651 3	3024	9	Y	2749	2720	0	16	8	51
12		57090 X	57090	-0-	-0-	-0-	54068 3	3022	9	Y	2747	2746	0	6	8	46
01		54783 X	54783	-0-	-0-	-0-	51994 3	2789	9	Y	2535	2515	0	1	8	65
02		48573 X	48573	-0-	-0-	-0-	46021 3	2552	9	Y	2320	2256	0	7	8	122
03		55527 X	55527	-0-	-0-	-0-	52892 3	2635	9	Y	2395	2458	0	16	8	43
APPLETON WEST UNIT C20-9																
10		11005 X	10326	-0-	-679	-0-	9477 3	849	9	N	772	725	0	5	8	466
11		10410 X	10043	-0-	-367	-0-	9154 3	889	9	N	808	737	0	5	8	532
12		10819 X	10175	-0-	-644	-0-	9259 3	916	9	N	833	957	0	2	8	406
01		10819 X	10367	-0-	-452	-0-	9440 3	927	9	N	843	779	0			470
02		9772 X	8555	-0-	-1217	-0-	7652 3	903	9	N	821	1041	0	2	8	248
03		10385 X	9000	-0-	-1385	-0-	8110 3	890	9	N	809	758	0	5	8	294
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT																
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT																
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT																
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT																
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT																
10		14570 X	12750	-0-	-1820	-0-	11972 3	778	9	Y	707	698	0	7	8	10
11		14100 X	12334	-0-	-1766	-0-	11518 3	816	9	Y	742	732	0	6	8	14
12		13764 X	12380	-0-	-1384	-0-	11544 3	836	9	Y	760	759	0	2	8	13
01		13764 X	11858	-0-	-1906	-0-	10944 3	914	9	Y	831	823	0			21
02		12264 X	10810	-0-	-1454	-0-	10139 3	671	9	Y	610	596	0	3	8	32
03		12741 X	11455	-0-	-1286	-0-	10597 3	858	9	Y	780	793	0	5	8	14
LIVINGSTON 2-12 B																
10		62076 X	62076	-0-	-0-	-0-	56528 3	5548	9	Y	5044	5038	0	44	8	494
11		50897 X	50897	-0-	-0-	-0-	46353 3	4544	9	Y	4131	4120	0	36	8	469
12		48634 X	48634	-0-	-0-	-0-	44208 3	4426	9	Y	4024	3945	0	13	8	535
01		62645 X	62645	-0-	-0-	-0-	57131 3	5514	9	Y	5013	5075	0	4	8	469
02		55549 X	55549	-0-	-0-	-0-	50579 3	4970	9	Y	4518	4480	0	24	8	483
03		35770 X	35770	-0-	-0-	-0-	32747 3	3023	9	Y	2748	2822	0	30	8	379

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438											
LIVINGSTON 2-12 C				WELL #:	3H	RRCID -> 286347	COMPL. DATE 08/30/2018	TOTAL	DEPTH 11193	PERF. 11269	- 21100					
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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				-0-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 286407	COMPL. DATE 11/06/2018	TOTAL	DEPTH 10408	PERF. 10352	- 20385					
10	39494 X	35017	-0-	-4477	-0-	2 1	30664 3 Y	3955	3945 0	10 8	30					
						4351 9										
11	40170 X	37190	-0-	-2980	-0-	32676 3	4514 9 Y	4104	4098 0	9 8	27					
12	43274 X	43274	-0-	-0-	-0-	4 1	38144 3 Y	4660	4665 0	4 8	18					
						5126 9										
01	41509 X	36954	-0-	-4555	-0-	32134 3	4820 9 Y	4382	4365 0	1 8	34					
02	37083 X	37083	-0-	-0-	-0-	32452 3	4631 9 Y	4210	4142 0	6 8	96					
03	43276 X	40897	-0-	-2379	-0-	35822 3	1 4 Y	4613	4667 0	11 8	31					
						5074 9										

SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 286409	COMPL. DATE 11/06/2018	TOTAL	DEPTH 11266	PERF. 11344	- 21398					
10	32147 X	32147	-0-	-0-	-0-	2 1	31691 3 Y	413	410 0	2 8	3					
						454 9										
11	33020 X	33020	-0-	-0-	-0-	32656 3	364 9 Y	331	331 0	1 8	2					
12	34565 X	32536	-0-	-2029	-0-	4 1	32180 3 Y	320	321 0		1					
						352 9										
01	34565 X	33408	-0-	-1157	-0-	33022 3	386 9 Y	351	349 0		3					
02	31220 X	28733	-0-	-2487	-0-	28436 3	297 9 Y	270	267 0		6					
03	34131 X	20342	-0-	-13789	-0-	20126 3	1 4 Y	195	200 0		1					
						215 9										

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 286428	COMPL. DATE 10/17/2018	TOTAL	DEPTH 9715	PERF. 9666	- 14225					
10	12586 X	11088	-0-	-1498	-0-	10046 3	1042 9 Y	947	992 0		107					
11	12180 X	9681	-0-	-2499	-0-	8569 3	1112 9 Y	1011	979 0		139					
12	12586 X	12299	-0-	-287	-0-	10714 3	1585 9 Y	1441	1468 0		112					
01	11904 X	8727	-0-	-3177	-0-	7943 3	784 9 Y	713	686 0		139					
02	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	10267 3	1 4 Y	958	996 0		101					
						1054 9										
03	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	12564 3	1586 9 Y	1442	1413 0		130					

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 286435	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL	DEPTH 9727	PERF. 9567	- 14132					
10	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	5634 3	1038 9 Y	944	895 0		106					
11	5340 X	3444	-0-	-1896	-0-	3194 3	250 9 Y	227	302 0		31					
12	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	6406 3	800 9 Y	727	701 0		57					
01	5518 X	2500	-0-	-3018	-0-	2126 3	374 9 Y	340	331 0		66					
02	6020 X	1202	-0-	-4818	-0-	770 3	432 9 Y	393	418 0		41					
03	7192 X	778	-0-	-6414	-0-	452 3	326 9 Y	296	310 0		27					

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	5H	RRCID -> 286460	COMPL.	DATE 10/09/2018	TOTAL	DEPTH 10055	PERF. 9890 - 14488		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	20832 X	17222	-0-	-3610	-0-	16435	3	787	9	Y	715	729 0	81
11	20160 X	16484	-0-	-3676	-0-	15614	3	1	4	Y	790	762 0	109
						869	9						
12	19871 X	14948	-0-	-4923	-0-	13906	3	1042	9	Y	947	982 0	74
01	19251 X	13727	-0-	-5524	-0-	13017	3	710	9	Y	645	593 0	126
02	15568 X	14747	-0-	-821	-0-	14058	3	1	4	Y	625	685 0	66
						688	9						
03	17622 X	17622	-0-	-0-	-0-	16722	3	900	9	Y	818	810 0	74
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT													
				WELL #:	3H	RRCID -> 286470	COMPL.	DATE 10/08/2018	TOTAL	DEPTH 10084	PERF. 9930 - 14517		
10	19406 X	13775	-0-	-5631	-0-	13149	3	626	9	Y	569	579 0	64
11	18780 X	12384	-0-	-6396	-0-	11742	3	1	4	Y	583	567 0	80
						641	9						
12	17701 X	12083	-0-	-5618	-0-	11337	3	746	9	Y	678	705 0	53
01	14911 X	10045	-0-	-4866	-0-	9547	3	498	9	Y	453	418 0	88
02	12432 X	9765	-0-	-2667	-0-	9301	3	464	9	Y	422	466 0	44
03	13764 X	11107	-0-	-2657	-0-	10544	3	563	9	Y	512	510 0	46
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C													
				WELL #:	3H	RRCID -> 286788	COMPL.	DATE 09/23/2018	TOTAL	DEPTH 11071	PERF. 10967 - 20865		
10	35712 X	33850	-0-	-1862	-0-	31033	3	2817	9	Y	2561	2544 0	31
11	34560 X	33776	-0-	-784	-0-	31003	3	2773	9	Y	2521	2512 0	36
12	35712 X	35368	-0-	-344	-0-	32628	3	2740	9	Y	2491	2500 0	21
01	34867 X	34867	-0-	-0-	-0-	32138	3	2729	9	Y	2481	2463 0	36
02	31857 X	31857	-0-	-0-	-0-	29374	3	2483	9	Y	2257	2237 0	41
03	35092 X	34050	-0-	-1042	-0-	31329	3	2721	9	Y	2474	2471 0	20
JOBE 70-1 STATE													
				WELL #:	1H	RRCID -> 286816	COMPL.	DATE 12/28/2018	TOTAL	DEPTH 9480	PERF. 9615 - 14160		
10	11842 X	5081	-0-	-6761	-0-	5081	3			N	-0-		158
11	600 X	22	-0-	-578	-0-	22	3			N	-0-		158
12	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	3			N	-0-		158
01	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	9181	3	7	9	N	6		164
02	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	13596	3	257	9	N	234	181 1	217
03	18682 X	18682	-0-	-0-	-0-	17682	3	1000	9	N	909	902 1	224
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D													
				WELL #:	4H	RRCID -> 286845	COMPL.	DATE 10/07/2018	TOTAL	DEPTH 11624	PERF. 11757 - 21468		
10	46066 X	42886	-0-	-3180	-0-	40722	3	2164	9	Y	1967	1936 0	24
11	43710 X	43092	-0-	-618	-0-	40941	3	2151	9	Y	1955	1927 0	28
12	45298 X	45298	-0-	-0-	-0-	43143	3	2155	9	Y	1959	1961 0	16
01	44175 X	44085	-0-	-90	-0-	41955	3	2130	9	Y	1936	1922 0	28
02	40208 X	39883	-0-	-325	-0-	37955	3	1928	9	Y	1753	1736 0	31
03	45291 X	43864	-0-	-1427	-0-	41721	3	2143	9	Y	1948	1941 0	16
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B													
				WELL #:	2H	RRCID -> 286877	COMPL.	DATE 12/14/2018	TOTAL	DEPTH 10692	PERF. 11010 - 20366		
10	38730 X	38730	-0-	-0-	-0-	33750	3	4980	9	Y	4527	4496 0	55
11	39751 X	39751	-0-	-0-	-0-	34691	3	5060	9	Y	4600	4568 0	66
12	41785 X	41785	-0-	-0-	-0-	36699	3	5086	9	Y	4624	4644 0	39
01	40678 X	40678	-0-	-0-	-0-	35564	3	5114	9	Y	4649	4619 0	68
02	37097 X	37097	-0-	-0-	-0-	32460	3	4637	9	Y	4215	4207 0	76
03	41658 X	41658	-0-	-0-	-0-	36378	3	5280	9	Y	4800	4825 0	40

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. THUNDER C20-13 C				//CONT.// //CONT.// 153438 WELL #:	71052 900 3H	ASSOCIATED	RRCID -> 286930	CAPACITY	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL	DEPTH 10606	CNTY: WARD	PERF.10819	- 22586	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	6998	3	1051	9	N	955	980 0		97
11		11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	9970	3	1376	9	N	1251	1244 0		104
12		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	6470	3	1791	9	N	1628	1612 0		120
01		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	6018	3	1275	9	N	1159	1088 0		191
02		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	5222	3	1440	9	N	1309	1369 0	6 8	125
03		10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	8874	3	1377	9	N	1252	1236 0	13 8	128

DARCY STATE 1-32				WELL #:	2H	RRCID -> 287189	COMPL. DATE 04/08/2019	TOTAL	DEPTH 11238	PERF.11146	- 20941				
10		30010 X	30010	-0-	-0-	-0-	28634	3	1376	9	Y	1251	1224 0		294
11		28867 X	28867	-0-	-0-	-0-	27477	3	1390	9	Y	1264	1171 0		387
12		30222 X	30222	-0-	-0-	-0-	28827	3	1395	9	Y	1268	1330 0		325
01		27163 X	27163	-0-	-0-	-0-	25828	3	1335	9	Y	1214	1161 0		378
02		27104 X	24701	-0-	-2403	-0-	23512	3	1189	9	Y	1081	1116 0		343
03		30225 X	27360	-0-	-2865	-0-	26099	3	1261	9	Y	1146	1251 0		238

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 287331	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL	DEPTH 10743	PERF.10804	- 20580				
10		12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	11613	3	664	9	Y	604	599 0		24
11		11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	11360	3	635	9	Y	577	582 0		19
12		12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	11855	3	573	9	Y	521	516 0		24
01		12276 X	11836	-0-	-440	-0-	11334	3	502	9	Y	456	465 0		15
02		11200 X	10536	-0-	-664	-0-	10056	3	480	9	Y	436	426 0		25
03		12431 X	11564	-0-	-867	-0-	11250	3	314	9	Y	285	299 0		11

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 287336	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL	DEPTH 10779	PERF.10781	- 20523				
10		32178 X	31010	-0-	-1168	-0-	29470	3	1540	9	Y	1400	1394 0	11 8	54
11		31860 X	28995	-0-	-2865	-0-	27435	3	1560	9	Y	1418	1417 0	10 8	45
12		33914 X	27061	-0-	-6853	-0-	25612	3	1449	9	Y	1317	1298 0	3 8	61
01		39209 X	39209	-0-	-0-	-0-	37200	3	2009	9	Y	1826	1826 0	1 8	60
02		32511 X	32511	-0-	-0-	-0-	31415	3	1096	9	Y	996	995 0	5 8	56
03		31000 X	30848	-0-	-152	-0-	29826	3	1022	9	Y	929	940 0	8 8	37

SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 287338	COMPL. DATE 05/30/2019	TOTAL	DEPTH 10752	PERF.10938	- 20694				
10		37355 X	30956	-0-	-6399	-0-	2	1	29361	3	Y	1448	1433 0	14 8	11
							1593	9							
11		36150 X	29953	-0-	-6197	-0-	28337	3	1616	9	Y	1469	1457 0	13 8	10
12		37355 X	30529	-0-	-6826	-0-	3	1	28923	3	Y	1457	1457 0	4 8	6
							1603	9							
01		33573 X	30818	-0-	-2755	-0-	29135	3	1683	9	Y	1530	1523 0	1 8	12
02		30324 X	28594	-0-	-1730	-0-	27100	3	1494	9	Y	1358	1333 0	6 8	31
03		32470 X	32470	-0-	-0-	-0-	30794	3	1	4	Y	1523	1536 0	8 8	10
							1675	9							

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT E				WELL #:	5H	RRCID -> 287339	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL	DEPTH 11148	PERF.11284	- 21063				
10		16493 X	16493	-0-	-0-	-0-	4	1	13982	3	N	2279	2239 0	24 8	25
							2507	9							
11		17772 X	17772	-0-	-0-	-0-	4	1	15237	3	N	2301	2288 0	26 8	12
							2531	9							
12		19800 X	19800	-0-	-0-	-0-	4	1	17079	3	N	2470	2443 0	10 8	29
							2717	9							
01		19610 X	19610	-0-	-0-	-0-	5	1	17058	3	N	2315	2311 0	2 8	31
							2547	9							
02		16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	25	1	14836	3	N	1918	1920 0	13 8	16
							2110	9							
03		19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	11	1	17420	3	N	2318	2298 0	27 8	9
							2550	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	8H	RRCID -> 287343	COMPL. DATE 05/30/2019	TOTAL	DEPTH 10395	PERF.10653	- 20286
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	20429 X	18075	-0-	-2354	-0-	1 1 2054 9	16020 3	Y	1867	1843 0	24 8 14
11	19770 X	17507	-0-	-2263	-0-	15532 3	1975 9	Y	1795	1773 0	24 8 12
12	20057 X	16723	-0-	-3334	-0-	2 1 1884 9	14837 3	Y	1713	1711 0	7 8 7
01	19871 X	16466	-0-	-3405	-0-	14474 3	1992 9	Y	1811	1802 0	2 8 14
02	17696 X	13439	-0-	-4257	-0-	11912 3	1527 9	Y	1388	1358 0	13 8 31
03	18104 X	14595	-0-	-3509	-0-	12877 3	1718 9	Y	1562	1557 0	26 8 10
SENTINEL STATE 55-28 UNIT											
10	21416 X	21416	-0-	-0-	-0-	1 1 1817 9	19598 3	Y	1652	1642 0	9 8 12
11	21533 X	21533	-0-	-0-	-0-	19692 3	1841 9	Y	1674	1667 0	8 8 11
12	22889 X	22889	-0-	-0-	-0-	2 1 1935 9	20952 3	Y	1759	1761 0	2 8 7
01	23573 X	23573	-0-	-0-	-0-	21558 3	2015 9	Y	1832	1824 0	1 8 14
02	20619 X	20619	-0-	-0-	-0-	18915 3	1704 9	Y	1549	1524 0	4 8 35
03	23650 X	23650	-0-	-0-	-0-	21782 3 1867 9	1 4	Y	1697	1715 0	5 8 12
SENTINEL STATE 55-28 UNIT											
10	13764 X	13187	-0-	-577	-0-	1 1 807 9	12379 3	Y	734	724 0	10 8 5
11	13830 X	12381	-0-	-1449	-0-	11752 3	629 9	Y	572	565 0	8 8 4
12	14291 X	10931	-0-	-3360	-0-	1 1 515 9	10415 3	Y	468	467 0	3 8 2
01	14291 X	10900	-0-	-3391	-0-	10261 3	639 9	Y	581	577 0	1 8 5
02	11956 X	5212	-0-	-6744	-0-	4903 3	309 9	Y	281	274 0	6 8 6
03	13175 X	3787	-0-	-9388	-0-	3620 3	167 9	Y	152	145 0	12 8 1
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT											
10	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	6467 3	890 9	Y	809	812 0	32
11	6780 X	4465	-0-	-2315	-0-	3948 3	517 9	Y	470	487 0	15
12	7409 X	4811	-0-	-2598	-0-	4203 3	608 9	Y	553	542 0	26
01	7409 X	5448	-0-	-1961	-0-	4652 3	796 9	Y	724	726 0	24
02	6692 X	4767	-0-	-1925	-0-	4130 3	637 9	Y	579	570 0	33
03	7347 X	5078	-0-	-2269	-0-	4459 3	619 9	Y	563	573 0	23
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT											
10	40560 X	40560	-0-	-0-	-0-	37944 3	2616 9	Y	2378	2355 0	18 8 92
11	39291 X	39291	-0-	-0-	-0-	36632 3	2659 9	Y	2417	2416 0	16 8 77
12	42700 X	42700	-0-	-0-	-0-	39484 3	3216 9	Y	2924	2858 0	7 8 136
01	40548 X	9794	-0-	-30754	-0-	7414 3	2380 9	Y	2164	2227 0	2 8 71
02	36680 X	23822	-0-	-12858	-0-	20733 3	3089 9	Y	2808	2708 0	13 8 158
03	42687 X	36206	-0-	-6481	-0-	32876 3	3330 9	Y	3027	3039 0	25 8 121

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #: 10H	ASSOCIATED RRCID -> 287395	CAPACITY COMPL. DATE 05/30/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10408 PERF.10638 - 20333							
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
10	25420 X	20411	-0-	-5009	-0-		1 2628	1 9	17782	3	Y	2389	2380	0	9 8		18
11	25020 X	16574	-0-	-8446	-0-		14511	3	2063	9	Y	1875	1872	0	8 8		13
12	25854 X	24863	-0-	-991	-0-		2 3276	1 9	21585	3	Y	2978	2976	0	3 8		12
01	25854 X	23693	-0-	-2161	-0-		20500	3	3193	9	Y	2903	2891	0	1 8		23
02	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-		17401	3	2790	9	Y	2536	2497	0	4 8		58
03	24862 X	23070	-0-	-1792	-0-		19954	3	1	4	Y	2832	2862	0	9 8		19
							3115	9									
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 287396	COMPL. DATE 06/21/2019				TOTAL DEPTH 10708 PERF.10791 - 20547							
10	44051 X	39499	-0-	-4552	-0-		36599	3	2900	9	Y	2636	2618	0	20 8		102
11	42630 X	35868	-0-	-6762	-0-		33009	3	2859	9	Y	2599	2600	0	18 8		83
12	44051 X	39421	-0-	-4630	-0-		36486	3	2935	9	Y	2668	2620	0	7 8		124
01	51925 X	51925	-0-	-0-	-0-		49380	3	2545	9	Y	2314	2360	0	2 8		76
02	36227 X	36227	-0-	-0-	-0-		34316	3	1911	9	Y	1737	1707	0	8 8		98
03	39494 X	35731	-0-	-3763	-0-		33423	3	2308	9	Y	2098	2095	0	17 8		84
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 287408	COMPL. DATE 06/26/2019				TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 20030							
10	15407 X	14241	-0-	-1166	-0-		12334	3	1907	9	Y	1734	1735	0			68
11	14910 X	13776	-0-	-1134	-0-		11880	3	1896	9	Y	1724	1736	0			56
12	15407 X	14860	-0-	-547	-0-		12689	3	2171	9	Y	1974	1938	0			92
01	14920 X	14920	-0-	-0-	-0-		12734	3	2186	9	Y	1987	2014	0			65
02	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-		12280	3	2101	9	Y	1910	1867	0			108
03	16857 X	16857	-0-	-0-	-0-		14221	3	2636	9	Y	2396	2408	0			96
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				WELL #: 6H	RRCID -> 287434	COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573							
10	28145 X	28145	-0-	-0-	-0-		8 1349	1 9	26788	3	N	1226	1207	0	9 8		13
11	29019 X	29019	-0-	-0-	-0-		7 1146	1 9	27866	3	N	1042	1040	0	10 8		5
12	31952 X	31952	-0-	-0-	-0-		7 1232	1 9	30713	3	N	1120	1109	0	3 8		13
01	29919 X	29919	-0-	-0-	-0-		8 1151	1 9	28760	3	N	1046	1044	0	1 8		14
02	25093 X	25093	-0-	-0-	-0-		40 953	1 9	24100	3	N	866	868	0	5 8		7
03	17928 X	17928	-0-	-0-	-0-		11 285	1 9	17632	3	N	259	259	0	6 8		1
BOULDER STATE 57-32				WELL #: 2H	RRCID -> 287572	COMPL. DATE 06/08/2019				TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750							
10	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-		9992	3	3782	9	Y	3438	3420	0			20
11	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-		10310	3	1016	9	Y	924	938	0			6
12	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-		10887	3	1027	9	Y	934	934	0			6
01	13764 X	12220	-0-	-1544	-0-		11206	3	1014	9	Y	922	921	0			7
02	11172 X	10706	-0-	-466	-0-		9907	3	799	9	Y	726	728	0			5
03	12369 X	11573	-0-	-796	-0-		10794	3	779	9	Y	708	709	0			4

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SADDLEBACK STATE 57-30														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438 WELL #: 2H RRCID -> 287608 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530														
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
10	26187 X	26187	-0-	-0-	-0-	2228 4132	1 9	19827	3	Y	3756	3512	0	330
11	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	2048 1287	1 9	8667	3	Y	1170	1377	0	123
12	22599 X	11361	-0-	-11238	-0-	2360 1166	1 9	7835	3	Y	1060	897	0	286
01	26195 X	8706	-0-	-17489	-0-	2557 1087	1 9	5062	3	Y	988	886	0	388
02	22540 X	14335	-0-	-8205	-0-	2713 1393	1 9	10229	3	Y	1266	1222	0	432
03	36374 X	36374	-0-	-0-	-0-	34888	3	1486	9	Y	1351	1565	0	218
RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405														
10	32460 X	32460	-0-	-0-	-0-	29270	3	3190	9	Y	2900	2899	0	19
11	31277 X	31277	-0-	-0-	-0-	28138	3	3139	9	Y	2854	2808	0	34
12	31403 X	31328	-0-	-75	-0-	28165	3	3163	9	Y	2875	2836	0	62
01	32457 X	29963	-0-	-2494	-0-	26945	3	3018	9	Y	2744	2735	0	68
02	28980 X	25874	-0-	-3106	-0-	23432	3	2442	9	Y	2220	2229	0	43
03	32085 X	28059	-0-	-4026	-0-	25133	3	2926	9	Y	2660	2646	0	25
RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010														
10	27899 X	27899	-0-	-0-	-0-	25565	3	2334	9	Y	2122	2121	0	14
11	24966 X	24966	-0-	-0-	-0-	23050	3	1916	9	Y	1742	1711	0	21
12	25940 X	25940	-0-	-0-	-0-	23617	3	2323	9	Y	2112	2079	0	45
01	24136 X	24136	-0-	-0-	-0-	21895	3	2241	9	Y	2037	2029	0	51
02	24276 X	20508	-0-	-3768	-0-	18698	3	1810	9	Y	1645	1651	0	32
03	26877 X	22200	-0-	-4677	-0-	19944	3	2256	9	Y	2051	2038	0	19
RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255														
10	44485 X	27429	-0-	-17056	-0-	24525	3	2904	9	Y	2640	2644	0	17
11	41520 X	28779	-0-	-12741	-0-	25421	3	3358	9	Y	3053	2996	0	37
12	40052 X	22868	-0-	-17184	-0-	20259	3	2609	9	Y	2372	2344	0	51
01	39060 X	22686	-0-	-16374	-0-	20045	3	2641	9	Y	2401	2389	0	60
02	35056 X	18749	-0-	-16307	-0-	16663	3	2086	9	Y	1896	1899	0	37
03	29729 X	18981	-0-	-10748	-0-	16614	3	2367	9	Y	2152	2129	0	20
RED LODGE C20-11 D WELL #: 4H RRCID -> 288472 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759														
10	12865 X	11362	-0-	-1503	-0-	9834	3	1528	9	Y	1389	1381	0	9
11	12450 X	10050	-0-	-2400	-0-	8689	3	1361	9	Y	1237	1208	0	15
12	12865 X	9316	-0-	-3549	-0-	8004	3	1312	9	Y	1193	1174	0	26
01	12214 X	8421	-0-	-3793	-0-	7236	3	1185	9	Y	1077	1074	0	27
02	10276 X	7341	-0-	-2935	-0-	6332	3	1009	9	Y	917	914	0	18
03	11377 X	7949	-0-	-3428	-0-	6772	3	1177	9	Y	1070	1054	0	10
RED LODGE C20-11 I WELL #: 9H RRCID -> 288502 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11160 - 20890														
10	21235 X	12703	-0-	-8532	-0-	11557	3	1146	9	Y	1042	1022	0	7
11	20550 X	8935	-0-	-11615	-0-	8036	3	899	9	Y	817	788	0	10
12	17174 X	6928	-0-	-10246	-0-	6386	3	542	9	Y	493	486	0	11
01	14105 X	9518	-0-	-4587	-0-	8663	3	855	9	Y	777	766	0	19
02	12740 X	7982	-0-	-4758	-0-	7261	3	721	9	Y	655	646	0	12
03	12710 X	8512	-0-	-4198	-0-	7596	3	916	9	Y	833	806	0	7

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 E				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	5H	RRCID ->	288531	COMPL.	DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	11137	PERF.11078	- 22920
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10		42408 X	36581	-0-	-5827	-0-	33657 3	2924	9	Y	2658	2661 0	28 8	17	
11		41040 X	34666	-0-	-6374	-0-	31617 3	3049	9	Y	2772	2728 0	28 8	33	
12		40579 X	36507	-0-	-4072	-0-	33453 3	3054	9	Y	2776	2739 0	10 8	60	
01		38409 X	34743	-0-	-3666	-0-	31859 3	2884	9	Y	2622	2614 0	3 8	65	
02		34692 X	32041	-0-	-2651	-0-	28031 3	4010	9	Y	3645	3625 0	14 8	71	
03		36580 X	33150	-0-	-3430	-0-	30199 3	2951	9	Y	2683	2700 0	29 8	25	
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	3H	RRCID ->	288982	COMPL.	DATE	01/21/2020	TOTAL	DEPTH	10398	PERF.10376	- 18700
10		37510 X	37510	-0-	-0-	-0-	34720 3	2790	9	Y	2536	2520 0	13 8	105	
11		35494 X	35494	-0-	-0-	-0-	33114 3	2380	9	Y	2164	2196 0	11 8	62	
12		36785 X	36785	-0-	-0-	-0-	34102 3	2683	9	Y	2439	2419 0	4 8	78	
01		35639 X	35639	-0-	-0-	-0-	32864 3	2775	9	Y	2523	2468 0	1 8	132	
02		31786 X	31786	-0-	-0-	-0-	29331 3	2455	9	Y	2232	2171 0	7 8	186	
03		33516 X	33516	-0-	-0-	-0-	30975 3	2541	9	Y	2310	2368 0	12 8	116	
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	2H	RRCID ->	288994	COMPL.	DATE	01/21/2020	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.10595	- 17670
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		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
10		39715 X	39715	-0-	-0-	-0-	36070 3	3645	9	Y	3314	3307 0	13 8	137	
11		38081 X	38081	-0-	-0-	-0-	34757 3	3324	9	Y	3022	3061 0	11 8	87	
12		38692 X	38692	-0-	-0-	-0-	35336 3	3356	9	Y	3051	3036 0	4 8	98	
01		38998 X	38998	-0-	-0-	-0-	35751 3	3247	9	Y	2952	2895 0	1 8	154	
02		33721 X	33721	-0-	-0-	-0-	31381 3	2340	9	Y	2127	2097 0	7 8	177	
03		35901 X	35901	-0-	-0-	-0-	33403 3	2498	9	Y	2271	2322 0	12 8	114	
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	4H	RRCID ->	289026	COMPL.	DATE	01/21/2020	TOTAL	DEPTH	10679	PERF.10577	- 18780
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		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
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		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
10		5673 X	5116	-0-	-557	-0-	4488 3	628	9	N	571	554 0	2 8	208	
11		5490 X	5206	-0-	-284	-0-	4639 3	567	9	N	515	574 0	2 8	147	
12		5673 X	5524	-0-	-149	-0-	4709 3	815	9	N	741	733 0	1 8	154	
01		5363 X	5253	-0-	-110	-0-	4443 3	810	9	N	736	717 0		173	
02		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5015 3	822	9	N	747	679 0	1 8	240	
03		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	5141 3	908	9	N	825	911 0	2 8	152	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD											
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT															WELL #:			8H			RRCID -> 289675			COMPL. DATE 11/16/2020			TOTAL DEPTH 10651			PERF.10714 - 20535					
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																		
10		83770 X	83770	-0-	-0-	-0-	74950	3	8820	9	N	8018	7836	0	46	8	284																		
11		78568 X	78568	-0-	-0-	-0-	70237	3	8331	9	N	7574	7497	0	43	8	318																		
12		80053 X	80053	-0-	-0-	-0-	71797	3	8256	9	N	7505	7644	0	17	8	162																		
01		18716 X	18716	-0-	-0-	-0-	16625	3	2091	9	N	1901	1779	0	3	8	281																		
02		78472 X	78472	-0-	-0-	-0-	98	1	70811	3	N	6875	6853	0	22	8	281																		
							7563	9																											
03		71766 X	71766	-0-	-0-	-0-	4	1	63552	3	N	7464	7413	0	51	8	281																		
							8210	9																											
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT																		WELL #:			9H			RRCID -> 289676			COMPL. DATE 11/20/2020			TOTAL DEPTH 11096			PERF.11092 - 21080		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
03		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		
10		40424 X	36208	-0-	-4216	-0-	32823	3	3385	9	N	3077	3003	0	23	8	109																		
11		39120 X	34729	-0-	-4391	-0-	31300	3	3429	9	N	3117	3074	0	21	8	131																		
12		39401 X	37333	-0-	-2068	-0-	34043	3	3290	9	N	2991	3050	0	8	8	64																		
01		38533 X	8572	-0-	-29961	-0-	7737	3	835	9	N	759	710	0	1	8	112																		
02		34804 X	32379	-0-	-2425	-0-	45	1	29622	3	N	2465	2455	0	10	8	112																		
							2712	9																											
03		37324 X	33062	-0-	-4262	-0-	2	1	29933	3	N	2843	2823	0	20	8	112																		
							3127	9																											
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT																		WELL #:			7H			RRCID -> 289965			COMPL. DATE 11/16/2020			TOTAL DEPTH 10864			PERF.10855 - 20650		
10		18290 X	5420	-0-	-12870	-0-	4537	3	883	9	N	803	780	0	10	8	28																		
11		17534 X	17534	-0-	-0-	-0-	15062	3	2472	9	N	2247	2161	0	20	8	94																		
12		19343 X	19343	-0-	-0-	-0-	16800	3	2543	9	N	2312	2347	0	9	8	50																		
01		6479 X	4374	-0-	-2105	-0-	3702	3	672	9	N	611	570	0	1	8	90																		
02		16352 X	8009	-0-	-8343	-0-	27	1	7345	3	N	579	562	0	17	8	90																		
							637	9																											
03		19344 X	15444	-0-	-3900	-0-	2	1	14465	3	N	888	867	0	21	8	90																		
							977	9																											
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT																		WELL #:			2H			RRCID -> 290115			COMPL. DATE 11/13/2020			TOTAL DEPTH 10630			PERF.10535 - 20378		
10		87512 X	87512	-0-	-0-	-0-	77489	3	10023	9	N	9112	8965	0	57	8	295																		
11		81765 X	81765	-0-	-0-	-0-	72555	3	9210	9	N	8373	8288	0	52	8	328																		
12		86765 X	86765	-0-	-0-	-0-	76550	3	10215	9	N	9286	9255	0	19	8	340																		
01		86482 X	86482	-0-	-0-	-0-	76524	3	9958	9	N	9053	8804	0	5	8	584																		
02		73826 X	73826	-0-	-0-	-0-	65540	3	62	4	N	7476	7517	0	31	8	512																		
							8224	9																											
03		80169 X	80169	-0-	-0-	-0-	70281	3	37	4	N	8955	9204	0	55	8	208																		
							9851	9																											
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT																		WELL #:			3H			RRCID -> 290158			COMPL. DATE 11/15/2020			TOTAL DEPTH 11086			PERF.10988 - 20885		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438																
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 290219		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 10634		PERF. N/A								
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	
10	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT		-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						
10	33914 X		31185		-0-	-2729		-0-		27111	3	4074	9	N	3704	3662	0		7	8	120	
11	31830 X		28766		-0-	-3064		-0-		25277	3	3489	9	N	3172	3161	0		6	8	125	
12	32891 X		30124		-0-	-2767		-0-		26165	3	3959	9	N	3599	3589	0		3	8	132	
01	32767 X		28841		-0-	-3926		-0-		25148	3	3693	9	N	3357	3271	0		1	8	217	
02	29596 X		22618		-0-	-6978		-0-		19826	3		23	4	N	2517	2557	0		4	8	173
										2769	9											
03	31186 X		26214		-0-	-4972		-0-		22832	3		14	4	N	3062	3157	0		7	8	71
										3368	9											
BIG SKY STATE 55-16 UNIT C				WELL #:		3H		RRCID -> 290605		COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH 10996		PERF.11227		- 20718						
10	26592 X		26592		-0-	-0-		-0-		23680	3	2912	9	N	2647	2588	0		18	8	73	
11	26010 X		9143		-0-	-16867		-0-		8174	3	969	9	N	881	924	0		15	8	15	
12	27466 X		-0-		-0-	-27466		-0-						N	15	25	0		5	8	-0-	
01	27466 X		-0-		-0-	-27466		-0-						N	9	8	0		1	8	-0-	
02	24808 X		-0-		-0-	-24808		-0-						N	12	2	0		10	8	-0-	
03	26598 X		-0-		-0-	-26598		-0-						N	19	1	0		18	8	-0-	
BIG SKY STATE 55-16 UNIT D				WELL #:		4H		RRCID -> 290606		COMPL. DATE 01/30/2021		TOTAL DEPTH 10566		PERF.10620		- 20576						
10	58993 X		38811		-0-	-20182		-0-		32351	3	6460	9	N	5873	5760	0		25	8	163	
11	52140 X		23901		-0-	-28239		-0-		19861	3	4040	9	N	3673	3751	0		20	8	65	
12	41974 X		-0-		-0-	-41974		-0-						N	219	275	0		6	8	3	
01	41974 X		2140		-0-	-39834		-0-		931	3	1209	9	N	1099	1076	0		3	8	23	
02	37380 X		20758		-0-	-16622		-0-		14801	3	5957	9	N	5415	5244	0		21	8	173	
03	38812 X		12468		-0-	-26344		-0-		9247	3	3221	9	N	2928	3028	0		34	8	39	
BIG SKY STATE 55-16 UNIT E				WELL #:		5H		RRCID -> 290607		COMPL. DATE 01/31/2021		TOTAL DEPTH 10970		PERF.11100		- 20999						
10	66464 X		61284		-0-	-5180		-0-		55518	3	5766	9	N	5242	5131	0		28	8	145	
11	64440 X		45915		-0-	-18525		-0-		41995	3	3920	9	N	3564	3620	0		27	8	62	
12	66588 X		17441		-0-	-49147		-0-		15019	3	2422	9	N	2202	2222	0		9	8	33	
01	66588 X		40102		-0-	-26486		-0-		33357	3	6745	9	N	6132	6033	0		2	8	130	
02	57596 X		39635		-0-	-17961		-0-		33854	3	5781	9	N	5255	5193	0		24	8	168	
03	61287 X		39979		-0-	-21308		-0-		34988	3	4991	9	N	4537	4608	0		36	8	61	
BIG SKY STATE 55-16 UNIT H				WELL #:		8H		RRCID -> 290608		COMPL. DATE 01/26/2021		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10731		- 20470						
10	41912 X		41018		-0-	-894		-0-		36501	3	4517	9	N	4106	4033	0		8	8	114	
11	41040 X		39822		-0-	-1218		-0-		35445	3	4377	9	N	3979	4016	0		7	8	70	
12	51398 X		51398		-0-	-0-		-0-		46000	3	5398	9	N	4907	4900	0		3	8	74	
01	48999 X		48999		-0-	-0-		-0-		43429	3	5570	9	N	5064	5030	0		1	8	107	
02	47712 X		47712		-0-	-0-		-0-		41931	3	5781	9	N	5255	5189	0		4	8	169	
03	46410 X		46410		-0-	-0-		-0-		40293	3	6117	9	N	5561	5648	0		7	8	75	

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.																		
BIG SKY STATE 55-16 UNIT I																		
WELL #: 9H RRCID -> 290609																		
COMPL. DATE 01/26/2021																		
TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996																		
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
10	55552 X	50168	-0-	-5384	-0-	-0-	-0-	46362	3	3806	9	N	3460	3389	0	17	8	96
11	52440 X	48502	-0-	-3938	-0-	-0-	-0-	45035	3	3467	9	N	3152	3179	0	14	8	55
12	52204 X	46476	-0-	-5728	-0-	-0-	-0-	42748	3	3728	9	N	3389	3388	0	5	8	51
01	51367 X	49651	-0-	-1716	-0-	-0-	-0-	45963	3	3688	9	N	3353	3332	0	1	8	71
02	46200 X	42039	-0-	-4161	-0-	-0-	-0-	38929	3	3110	9	N	2827	2797	0	10	8	91
03	50158 X	45069	-0-	-5089	-0-	-0-	-0-	42005	3	3064	9	N	2785	2821	0	17	8	38
BIG SKY STATE 55-16 UNIT G																		
WELL #: 7H RRCID -> 290642																		
COMPL. DATE 01/28/2021																		
TOTAL DEPTH 10998 PERF.11172 - 20907																		
10	55490 X	48156	-0-	-7334	-0-	-0-	-0-	45734	3	2422	9	N	2202	2157	0	10	8	61
11	50760 X	46213	-0-	-4547	-0-	-0-	-0-	44157	3	2056	9	N	1869	1894	0	3	8	33
12	47802 X	47534	-0-	-268	-0-	-0-	-0-	44502	3	3032	9	N	2756	2747	0			42
01	49363 X	49363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45040	3	4323	9	N	3930	3889	0			83
02	43484 X	40771	-0-	-2713	-0-	-0-	-0-	37438	3	3333	9	N	3030	3016	0			97
03	48143 X	40712	-0-	-7431	-0-	-0-	-0-	37130	3	3582	9	N	3256	3309	0			44
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT																		
WELL #: 9H RRCID -> 291227																		
COMPL. DATE 05/21/2021																		
TOTAL DEPTH 10525 PERF.10693 - 20544																		
10	40300 X	35166	-0-	-5134	-0-	-0-	-0-	31653	3	3513	9	N	3194	3161	0	24	8	47
11	37794 X	37794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33936	3	3858	9	N	3507	3466	0	23	8	65
12	37719 X	37719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34048	3	3671	9	N	3337	3338	0	8	8	56
01	36207 X	36207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32907	3	3300	9	N	3000	2976	0	3	8	77
02	35280 X	31524	-0-	-3756	-0-	-0-	-0-	28334	3	3190	9	N	2900	2810	0	15	8	152
03	39060 X	37251	-0-	-1809	-0-	-0-	-0-	33607	3	3644	9	N	3313	3381	0	25	8	59
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT																		
WELL #: 11H RRCID -> 291284																		
COMPL. DATE 05/21/2021																		
TOTAL DEPTH 10758 PERF.10825 - 20501																		
10	27164 X	27164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24070	3	3094	9	N	2813	2781	0	22	8	42
11	23100 X	22922	-0-	-178	-0-	-0-	-0-	19622	3	3300	9	N	3000	2968	0	19	8	55
12	22785 X	22640	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	19495	3	3145	9	N	2859	2859	0	7	8	48
01	27156 X	21641	-0-	-5515	-0-	-0-	-0-	18682	3	2959	9	N	2690	2667	0	2	8	69
02	24528 X	20525	-0-	-4003	-0-	-0-	-0-	17667	3	2858	9	N	2598	2522	0	9	8	136
03	27156 X	22172	-0-	-4984	-0-	-0-	-0-	19155	3	3017	9	N	2743	2813	0	17	8	49
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT																		
WELL #: 13H RRCID -> 291285																		
COMPL. DATE 05/21/2021																		
TOTAL DEPTH 10931 PERF.10990 - 20897																		
10	42253 X	34953	-0-	-7300	-0-	-0-	-0-	31981	3	2972	9	N	2702	2679	0	13	8	40
11	40020 X	36070	-0-	-3950	-0-	-0-	-0-	32797	3	3273	9	N	2975	2948	0	12	8	55
12	39711 X	37130	-0-	-2581	-0-	-0-	-0-	33846	3	3284	9	N	2985	2986	0	4	8	50
01	39649 X	36177	-0-	-3472	-0-	-0-	-0-	33011	3	3166	9	N	2878	2853	0	1	8	74
02	33656 X	32866	-0-	-790	-0-	-0-	-0-	29766	3	3100	9	N	2818	2738	0	6	8	148
03	37262 X	35755	-0-	-1507	-0-	-0-	-0-	32596	3	3159	9	N	2872	2957	0	12	8	51
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT																		
WELL #: 10H RRCID -> 291286																		
COMPL. DATE 05/21/2021																		
TOTAL DEPTH 10957 PERF.11128 - 20886																		
10	42222 X	35656	-0-	-6566	-0-	-0-	-0-	33761	3	1895	9	N	1723	1705	0	13	8	26
11	39570 X	36761	-0-	-2809	-0-	-0-	-0-	34856	3	1905	9	N	1732	1714	0	12	8	32
12	38998 X	36309	-0-	-2689	-0-	-0-	-0-	34501	3	1808	9	N	1644	1643	0	5	8	28
01	38998 X	35103	-0-	-3895	-0-	-0-	-0-	33386	3	1717	9	N	1561	1548	0	1	8	40
02	34356 X	32457	-0-	-1899	-0-	-0-	-0-	30871	3	1586	9	N	1442	1400	0	6	8	76
03	37975 X	35337	-0-	-2638	-0-	-0-	-0-	33503	3	1834	9	N	1667	1701	0	12	8	30
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT																		
WELL #: 12H RRCID -> 291310																		
COMPL. DATE 05/21/2021																		
TOTAL DEPTH 10556 PERF.10583 - 20386																		
10	31341 X	30059	-0-	-1282	-0-	-0-	-0-	26745	3	3314	9	N	3013	2994	0	9	8	45
11	30193 X	30193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26531	3	3662	9	N	3329	3303	0	9	8	62
12	31155 X	30364	-0-	-791	-0-	-0-	-0-	26691	3	3673	9	N	3339	3342	0	3	8	56
01	31155 X	28726	-0-	-2429	-0-	-0-	-0-	25158	3	3568	9	N	3244	3216	0	1	8	83
02	28168 X	26004	-0-	-2164	-0-	-0-	-0-	22585	3	3419	9	N	3108	3023	0	4	8	164
03	31186 X	27584	-0-	-3602	-0-	-0-	-0-	24001	3	3583	9	N	3257	3355	0	8	8	50

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 291623														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10575 - 20774														
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
10	52806 X	52806	-0-	-0-	-0-	45868 3	100 4	Y	6216	6203 0	15 8			79
11	54254 X	54254	-0-	-0-	-0-	6838 9								
12	53759 X	53759	-0-	-0-	-0-	47583 3	16 4	Y	6050	6047 0	12 8			70
01	53542 X	53542	-0-	-0-	-0-	6655 9								
02	48634 X	48634	-0-	-0-	-0-	47111 3	1 4	Y	6043	6096 0	3 8			14
03	55143 X	55143	-0-	-0-	-0-	6647 9								
						46996 3	5 4	Y	5946	5888 0				72
						6541 9								
						42868 3	94 4	Y	5156	5064 0	2 8			162
						5672 9								
						48852 3	146 4	Y	5586	5679 0	4 8			65
						6145 9								
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 291679														
COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10923 - 21115														
10	8091 X	6221	-0-	-1870	-0-	5717 3	86 4	Y	380	355 0	25 8			5
11	8940 X	298	-0-	-8642	-0-	418 9								
12	9765 X	2816	-0-	-6949	-0-	11 4	287 9	Y	261	237 0	26 8			3
01	9765 X	4299	-0-	-5466	-0-	2505 3	311 9	Y	283	276 0	9 8			1
						3963 3	4 4	Y	302	297 0	2 8			4
						332 9								
02	8820 X	6549	-0-	-2271	-0-	6133 3	77 4	Y	308	293 0	10 8			9
03	6231 X	3943	-0-	-2288	-0-	339 9								
						3579 3	109 4	Y	232	214 0	25 8			2
						255 9								
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 291680														
COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10523 - 20687														
10	55986 X	48908	-0-	-7078	-0-	42742 3	164 4	Y	5456	5461 0	1 8			69
11	54180 X	52309	-0-	-1871	-0-	6002 9								
12	55986 X	53117	-0-	-2869	-0-	46198 3	25 4	Y	5533	5538 0				64
01	55986 X	50324	-0-	-5662	-0-	6086 9								
02	47824 X	38550	-0-	-9274	-0-	47125 3	1 4	Y	5446	5497 0				13
03	52948 X	45934	-0-	-7014	-0-	5991 9								
						44760 3	8 4	Y	5051	5003 0				61
						5556 9								
						34418 3	142 4	Y	3627	3574 0				114
						3990 9								
						40803 3	225 4	Y	4460	4522 0				52
						4906 9								
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D														
WELL #: 4H RRCID -> 291682														
COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10992 - 21158														
10	62992 X	56788	-0-	-6204	-0-	51808 3	200 4	Y	4345	4294 0	52 8			55
11	60960 X	53428	-0-	-7532	-0-	4780 9								
12	62992 X	53819	-0-	-9173	-0-	49028 3	27 4	Y	3975	3936 0	49 8			45
01	60078 X	54230	-0-	-5848	-0-	4373 9								
02	49952 X	47352	-0-	-2600	-0-	49436 3	1 4	Y	3984	4001 0	19 8			9
03	55304 X	54240	-0-	-1064	-0-	4382 9								
						50035 3	9 4	Y	3805	3763 0	5 8			46
						4186 9								
						43582 3	148 4	Y	3293	3205 0	31 8			103
						3622 9								
						50099 3	226 4	Y	3559	3563 0	58 8			41
						3915 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438														
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G		WELL #:		7H		RRCID -> 292473		COMPL. DATE 10/15/2021		TOTAL DEPTH 11103		PERF.11295 - 20803						
M O	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	45415 X	34062	-0-	-11353	-0-	-	-0-	30553	3	3509	9	N	3190	3172	0	12	8	39
11	40200 X	36658	-0-	-3542	-0-	-	-0-	32882	3	3776	9	N	3433	3412	0	11	8	49
12	41075 X	37679	-0-	-3396	-0-	-	-0-	33887	3	3792	9	N	3447	3463	0	4	8	29
01	38874 X	32573	-0-	-6301	-0-	-	-0-	29132	3	3441	9	N	3128	3110	0	1	8	46
02	34216 X	29203	-0-	-5013	-0-	-	-0-	26069	3	3134	9	N	2849	2838	0	6	8	51
03	37882 X	31778	-0-	-6104	-0-	-	-0-	28359	3	3419	9	N	3108	3124	0	9	8	26
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H		WELL #:		8H		RRCID -> 292475		COMPL. DATE 10/15/2021		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10814 - 20308						
10	32147 X	30392	-0-	-1755	-0-	-	-0-	25026	3	5366	9	N	4878	4832	0	32	8	59
11	29940 X	25044	-0-	-4896	-0-	-	-0-	19699	3	5345	9	N	4859	4819	0	30	8	69
12	30938 X	15319	-0-	-15619	-0-	-	-0-	10032	3	5287	9	N	4806	4824	0	11	8	40
01	30938 X	11154	-0-	-19784	-0-	-	-0-	6561	3	4593	9	N	4175	4151	0	3	8	61
02	27580 X	15020	-0-	-12560	-0-	-	-0-	9535	3	5485	9	N	4986	4941	0	16	8	90
03	30380 X	21840	-0-	-8540	-0-	-	-0-	15318	3	6522	9	N	5929	5943	0	27	8	49
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F		WELL #:		6H		RRCID -> 292484		COMPL. DATE 10/12/2021		TOTAL DEPTH 10591		PERF.10871 - 20696						
10	45632 X	29077	-0-	-16555	-0-	-	-0-	27503	3	1574	9	N	1431	1412	0	14	8	17
11	43620 X	22772	-0-	-20848	-0-	-	-0-	22353	3	419	9	N	381	387	0	6	8	5
12	45074 X	23876	-0-	-21198	-0-	-	-0-	23744	3	132	9	N	120	122	0	2	8	1
01	44175 X	22076	-0-	-22099	-0-	-	-0-	21459	3	617	9	N	561	554	0			8
02	36568 X	20489	-0-	-16079	-0-	-	-0-	19861	3	628	9	N	571	566	0	3	8	10
03	29078 X	18814	-0-	-10264	-0-	-	-0-	18203	3	611	9	N	555	555	0	5	8	5
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E		WELL #:		5H		RRCID -> 292493		COMPL. DATE 10/12/2021		TOTAL DEPTH 11067		PERF.11315 - 21139						
10	48019 X	45816	-0-	-2203	-0-	-	-0-	42039	3	3777	9	N	3434	3413	0	14	8	42
11	46362 X	46362	-0-	-0-	-0-	-	-0-	42411	3	3951	9	N	3592	3570	0	13	8	51
12	47994 X	47994	-0-	-0-	-0-	-	-0-	43937	3	4057	9	N	3688	3703	0	5	8	31
01	46543 X	46543	-0-	-0-	-0-	-	-0-	42441	3	4102	9	N	3729	3704	0	1	8	55
02	43260 X	41161	-0-	-2099	-0-	-	-0-	37466	3	3695	9	N	3359	3344	0	9	8	61
03	47988 X	44436	-0-	-3552	-0-	-	-0-	40572	3	3864	9	N	3513	3530	0	15	8	29
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I		WELL #:		9H		RRCID -> 292565		COMPL. DATE 10/15/2021		TOTAL DEPTH 11080		PERF.11346 - 20818						
10	50933 X	34623	-0-	-16310	-0-	-	-0-	30208	3	4415	9	N	4014	3986	0	19	8	49
11	48480 X	8650	-0-	-39830	-0-	-	-0-	7420	3	1230	9	N	1118	1134	0	17	8	16
12	50096 X	21364	-0-	-28732	-0-	-	-0-	18546	3	2818	9	N	2562	2551	0	6	8	21
01	45732 X	45732	-0-	-0-	-0-	-	-0-	40419	3	5313	9	N	4830	4778	0	2	8	71
02	40235 X	40235	-0-	-0-	-0-	-	-0-	35706	3	4529	9	N	4117	4105	0	9	8	74
03	44739 X	44739	-0-	-0-	-0-	-	-0-	39639	3	5100	9	N	4636	4657	0	14	8	39
RED LODGE C20-11 J		WELL #:		10H		RRCID -> 292703		COMPL. DATE 11/03/2021		TOTAL DEPTH 10658		PERF.10829 - 19689						
10	43493 X	36568	-0-	-6925	-0-	-	-0-	32283	3	4285	9	N	3895	3941	0			26
11	42090 X	35378	-0-	-6712	-0-	-	-0-	30991	3	4387	9	N	3988	3966	0			48
12	42160 X	36232	-0-	-5928	-0-	-	-0-	31731	3	4501	9	N	4092	4052	0			88
01	41199 X	37702	-0-	-3497	-0-	-	-0-	33086	3	4616	9	N	4196	4179	0			105
02	36730 X	36730	-0-	-0-	-0-	-	-0-	33024	3	3706	9	N	3369	3408	0			66
03	43555 X	43555	-0-	-0-	-0-	-	-0-	39104	3	4451	9	N	4046	4074	0			38
RED LODGE C20-11 K		WELL #:		11H		RRCID -> 292706		COMPL. DATE 11/04/2021		TOTAL DEPTH 9928		PERF.10165 - 18422						
10	32333 X	16131	-0-	-16202	-0-	-	-0-	13275	3	2856	9	N	2596	2634	0			17
11	18557 X	18557	-0-	-0-	-0-	-	-0-	15281	3	3276	9	N	2978	2959	0			36
12	19778 X	18152	-0-	-1626	-0-	-	-0-	14842	3	3310	9	N	3009	2980	0			65
01	19778 X	16334	-0-	-3444	-0-	-	-0-	13043	3	3291	9	N	2992	2982	0			75
02	17864 X	12184	-0-	-5680	-0-	-	-0-	10011	3	2173	9	N	1975	2012	0			38
03	19189 X	12094	-0-	-7095	-0-	-	-0-	9693	3	2401	9	N	2183	2201	0			22

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 L				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #: 12H	ASSOCIATED RRCID -> 292755	CAPACITY COMPL. DATE 11/04/2021				TOTAL	DEPTH 10641	PERF.10991	CNTY: WARD - 17975					
M O	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	33852 X	27471	-0-	-6381	-0-	23708	3	3763	9	N	3421	3462	0					23
11	32670 X	27118	-0-	-5552	-0-	23512	3	3606	9	N	3278	3261	0					40
12	30721 X	26494	-0-	-4227	-0-	22850	3	3644	9	N	3313	3282	0					71
01	30721 X	27231	-0-	-3490	-0-	23702	3	3529	9	N	3208	3199	0					80
02	27748 X	27011	-0-	-737	-0-	23945	3	3066	9	N	2787	2813	0					54
03	32145 X	32145	-0-	-0-	-0-	28388	3	3757	9	N	3415	3437	0					32
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J				WELL #:	10H	RRCID -> 292806	COMPL. DATE	10/15/2021			TOTAL	DEPTH 10618	PERF.10930	- 20335				
10	27629 X	27629	-0-	-0-	-0-	21839	3	5790	9	N	5264	5227	0		27	8		64
11	28562 X	28562	-0-	-0-	-0-	22580	3	5982	9	N	5438	5399	0		25	8		78
12	30351 X	30351	-0-	-0-	-0-	24388	3	5963	9	N	5421	5446	0		8	8		45
01	28799 X	10875	-0-	-17924	-0-	8651	3	2224	9	N	2022	2035	0		2	8		30
02	26656 X	-0-	-0-	-26656	-0-					N	12	30	0		12	8		-0-
03	30349 X	8540	-0-	-21809	-0-	6814	3	1726	9	N	1569	1535	0		21	8		13
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 293493	COMPL. DATE	03/22/2022			TOTAL	DEPTH 10235	PERF.10540	- 20780				
10	32430 X	32430	-0-	-0-	-0-	28683	3	143	4	Y	3276	3236	0		18	8		41
						3604	9											
11	17850 X	3906	-0-	-13944	-0-	3462	3	9	4	Y	395	429	0		2	8		5
						435	9											
12	16771 X	4637	-0-	-12134	-0-	4219	3	1	4	Y	379	381	0		2	8		1
						417	9											
01	26722 X	4398	-0-	-22324	-0-	3868	3	6	4	Y	476	471	0					6
						524	9											
02	29288 X	329	-0-	-28959	-0-	305	3	22	4	Y	2	8	0					-0-
						2	9											
03	32426 X	12	-0-	-32414	-0-	8	3	4	9	Y	4	4	8					-0-
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 293538	COMPL. DATE	03/22/2022			TOTAL	DEPTH 10286	PERF.10714	- 20552				
10	40517 X	36292	-0-	-4225	-0-	31998	3	129	4	Y	3786	3777	0		16	8		48
						4165	9											
11	39210 X	36236	-0-	-2974	-0-	32259	3	19	4	Y	3598	3590	0		15	8		41
						3958	9											
12	40517 X	38236	-0-	-2281	-0-	34337	3	1	4	Y	3544	3571	0		6	8		8
						3898	9											
01	38874 X	38128	-0-	-746	-0-	33973	3	6	4	Y	3772	3732	0		2	8		46
						4149	9											
02	38080 X	38080	-0-	-0-	-0-	33925	3	123	4	Y	3665	3587	0		9	8		115
						4032	9											
03	43848 X	43848	-0-	-0-	-0-	38903	3	202	4	Y	4312	4359	0		18	8		50
						4743	9											
KEYSTONE 12-15 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 293569	COMPL. DATE	01/23/2023			TOTAL	DEPTH 10947	PERF.11050	- 21069				
10	63612 X	54350	-0-	-9262	-0-	47022	3	7328	9	Y	6662	6663	0					15
11	61560 X	52524	-0-	-9036	-0-	45667	3	6857	9	Y	6234	6230	0					19
12	61628 X	51563	-0-	-10065	-0-	44835	3	6728	9	Y	6116	6094	0					41
01	58931 X	48764	-0-	-10167	-0-	42228	3	6536	9	Y	5942	5965	0					18
02	45388 X	41503	-0-	-3885	-0-	36159	3	5344	9	Y	4858	4812	0					64
03	50251 X	45347	-0-	-4904	-0-	39428	3	5919	9	Y	5381	5419	0					26

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. KEYSTONE 12-15 UNIT F				//CONT.// WELL #:	71052 900 153438 6H	ASSOCIATED RRCID -> 293570	CAPACITY COMPL. DATE 01/04/2023				TOTAL	DEPTH 10775	PERF.10892	- 21327	CNTY: WARD	
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
10		60109 X	638	-0-	-59471	-0-	638 3			Y	-0-	4 0				-0-
11		58170 X	1007	-0-	-57163	-0-	1007 3			Y	-0-					-0-
12		60109 X	117	-0-	-59992	-0-	117 3			Y	-0-					-0-
01		44764 X	1152	-0-	-43612	-0-	1151 3		1 9	Y	1	1 0				-0-
02		1120 X	127	-0-	-993	-0-	127 3			Y	-0-					-0-
03		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	118	117 0				1
KEYSTONE 12-15 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 293581	COMPL. DATE 01/23/2023				TOTAL	DEPTH 10791	PERF.10690	- 21152		
10		73243 X	73243	-0-	-0-	-0-	713 1	61940 3	Y	9627	9624 0					21
							10590 9									
11		68698 X	68698	-0-	-0-	-0-	690 1	60383 3	Y	6932	6932 0					21
							7625 9									
12		70210 X	70210	-0-	-0-	-0-	713 1	62766 3	Y	6119	6099 0					41
							6731 9									
01		71486 X	67122	-0-	-4364	-0-	713 1	58914 3	Y	6814	6834 0					21
							7495 9									
02		66164 X	57697	-0-	-8467	-0-	644 1	49223 3	Y	7118	7045 0					94
							7830 9									
03		73253 X	60271	-0-	-12982	-0-	713 1	51026 3	Y	7756	7813 0					37
							8532 9									
KEYSTONE 12-15 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID -> 293582	COMPL. DATE 01/04/2023				TOTAL	DEPTH 11185	PERF.11286	- 21724		
10		84444 X	60554	-0-	-23890	-0-	52951 3	7603 9	Y	6912	6915 0					15
11		80310 X	55006	-0-	-25304	-0-	47970 3	7036 9	Y	6396	6392 0					19
12		80941 X	54647	-0-	-26294	-0-	47615 3	7032 9	Y	6393	6369 0					43
01		79143 X	50544	-0-	-28599	-0-	43912 3	6632 9	Y	6029	6054 0					18
02		57848 X	43382	-0-	-14466	-0-	38046 3	5336 9	Y	4851	4805 0					64
03		60543 X	43777	-0-	-16766	-0-	38355 3	5422 9	Y	4929	4970 0					23
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 293583	COMPL. DATE 03/21/2022				TOTAL	DEPTH 10587	PERF.10926	- 21160		
10		52607 X	41524	-0-	-11083	-0-	37045 3	132 4	Y	3952	3937 0	16 8				50
							4347 9									
11		50520 X	41182	-0-	-9338	-0-	37107 3	19 4	Y	3687	3682 0	13 8				42
							4056 9									
12		48360 X	38570	-0-	-9790	-0-	34566 3	1 4	Y	3639	3667 0	5 8				9
							4003 9									
01		48360 X	29862	-0-	-18498	-0-	26248 3	6 4	Y	3280	3248 0	1 8				40
							3608 9									
02		39452 X	23695	-0-	-15757	-0-	20355 3	114 4	Y	2933	2873 0	8 8				92
							3226 9									
03		42563 X	23613	-0-	-18950	-0-	19922 3	173 4	Y	3198	3234 0	19 8				37
							3518 9									
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 293608	COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL	DEPTH 10738	PERF.10890	- 21911		
10		70742 X	55837	-0-	-14905	-0-	49363 3	6474 9	Y	5885	5886 0					13
11		70670 X	70670	-0-	-0-	-0-	62566 3	8104 9	Y	7367	7358 0					22
12		70742 X	65060	-0-	-5682	-0-	59389 3	5671 9	Y	5155	5143 0					34
01		68789 X	63206	-0-	-5583	-0-	55067 3	8139 9	Y	7399	7410 0					23
02		65968 X	54773	-0-	-11195	-0-	47964 3	6809 9	Y	6190	6132 0					81
03		73036 X	59144	-0-	-13892	-0-	51752 3	7392 9	Y	6720	6769 0					32

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
STATE LOOKOUTS			12-16-17 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	293615	COMPL.	DATE	11/16/2022	TOTAL	DEPTH	10754	PERF.10891	-	23519					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10	64852 X	55798	-0-	-9054	-0-	-		46863	3	8935	9	Y	8123		8118	0		18					
11	58533 X	58533	-0-	-0-	-0-	-		49736	3	8797	9	Y	7997		7991	0		24					
12	63584 X	63584	-0-	-0-	-0-	-		54704	3	8880	9	Y	8073		8043	0		54					
01	64905 X	64905	-0-	-0-	-0-	-		55888	3	9017	9	Y	8197		8226	0		25					
02	56117 X	56117	-0-	-0-	-0-	-		48662	3	7455	9	Y	6777		6713	0		89					
03	62730 X	62730	-0-	-0-	-0-	-		54654	3	8076	9	Y	7342		7396	0		35					
KEYSTONE			12-15 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	293712	COMPL.	DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	10755	PERF.11001	-	21444					
10	66495 X	51720	-0-	-14775	-0-	-		45141	3	6579	9	Y	5981		5983	0		13					
11	64350 X	47917	-0-	-16433	-0-	-		41826	3	6091	9	Y	5537		5533	0		17					
12	66495 X	46071	-0-	-20424	-0-	-		40413	3	5658	9	Y	5144		5127	0		34					
01	61132 X	36391	-0-	-24741	-0-	-		32397	3	3994	9	Y	3631		3654	0		11					
02	53788 X	31421	-0-	-22367	-0-	-		26079	3	5342	9	Y	4856		4803	0		64					
03	51708 X	31040	-0-	-20668	-0-	-		26666	3	4374	9	Y	3976		4021	0		19					
KEYSTONE			12-15 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	293724	COMPL.	DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	11208	PERF.11640	-	21112					
10	81375 X	67309	-0-	-14066	-0-	-		59460	3	7849	9	Y	7135		7135	0		16					
11	75300 X	63459	-0-	-11841	-0-	-		56152	3	7307	9	Y	6643		6639	0		20					
12	73966 X	62385	-0-	-11581	-0-	-		55133	3	7252	9	Y	6593		6569	0		44					
01	71548 X	60225	-0-	-11323	-0-	-		53437	3	6788	9	Y	6171		6196	0		19					
02	55804 X	52252	-0-	-3552	-0-	-		46551	3	5701	9	Y	5183		5134	0		68					
03	61783 X	56916	-0-	-4867	-0-	-		50615	3	6301	9	Y	5728		5769	0		27					
STATE LOOKOUTS			12-16-17 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	293783	COMPL.	DATE	11/16/2022	TOTAL	DEPTH	10885	PERF.11038	-	22625					
10	49383 X	40735	-0-	-8648	-0-	-		34544	3	6191	9	Y	5628		5628	0		13					
11	47010 X	38030	-0-	-8980	-0-	-		32238	3	5792	9	Y	5265		5262	0		16					
12	47864 X	36818	-0-	-11046	-0-	-		31123	3	5695	9	Y	5177		5158	0		35					
01	45632 X	35011	-0-	-10621	-0-	-		29535	3	5476	9	Y	4978		4998	0		15					
02	35392 X	30375	-0-	-5017	-0-	-		25854	3	4521	9	Y	4110		4071	0		54					
03	39184 X	33963	-0-	-5221	-0-	-		28994	3	4969	9	Y	4517		4550	0		21					
STATE LOOKOUTS			12-16-17 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	293811	COMPL.	DATE	11/16/2022	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.11197	-	23106					
10	87203 X	77393	-0-	-9810	-0-	-		67792	3	9601	9	Y	8728		8728	0		19					
11	80670 X	77368	-0-	-3302	-0-	-		67421	3	9947	9	Y	9043		9035	0		27					
12	81629 X	81629	-0-	-0-	-0-	-		68503	3	13126	9	Y	11933		11880	0		80					
01	80662 X	74157	-0-	-6505	-0-	-		65761	3	8396	9	Y	7633		7690	0		23					
02	66164 X	64639	-0-	-1525	-0-	-		57802	3	6837	9	Y	6215		6156	0		82					
03	73253 X	71024	-0-	-2229	-0-	-		63582	3	7442	9	Y	6765		6815	0		32					
STATE LOOKOUTS			12-16-17 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	293838	COMPL.	DATE	12/05/2022	TOTAL	DEPTH	11108	PERF.11296	-	22481					
10	79608 X	64851	-0-	-14757	-0-	-		56682	3	8169	9	Y	7426		7427	0		17					
11	73260 X	66483	-0-	-6777	-0-	-		57654	3	8829	9	Y	8026		8019	0		24					
12	73873 X	69378	-0-	-4495	-0-	-		61300	3	8078	9	Y	7344		7319	0		49					
01	71982 X	65585	-0-	-6397	-0-	-		57466	3	8119	9	Y	7381		7407	0		23					
02	60676 X	56830	-0-	-3846	-0-	-		50056	3	6774	9	Y	6158		6100	0		81					
03	67177 X	61301	-0-	-5876	-0-	-		53875	3	7426	9	Y	6751		6800	0		32					
STATE LOOKOUTS			12-16-17 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	293951	COMPL.	DATE	12/11/2022	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.11260	-	21519					
10	87265 X	70031	-0-	-17234	-0-	-		62296	3	7735	9	Y	7032		7034	0		16					
11	79429 X	79429	-0-	-0-	-0-	-		70803	3	8626	9	Y	7842		7834	0		24					
12	80631 X	74989	-0-	-5642	-0-	-		65640	3	9349	9	Y	8499		8466	0		57					
01	80073 X	68581	-0-	-11492	-0-	-		60268	3	8313	9	Y	7557		7591	0		23					
02	74144 X	59708	-0-	-14436	-0-	-		52700	3	7008	9	Y	6371		6310	0		84					
03	82088 X	61881	-0-	-20207	-0-	-		54445	3	7436	9	Y	6760		6812	0		32					

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438														
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
10	55893	X	40797	-0-	-15096	-0-	34259	3	6538	9	Y	5944	5947	0
11	53190	X	40203	-0-	-12987	-0-	33711	3	6492	9	Y	5902	5897	0
12	54808	X	37471	-0-	-17337	-0-	31248	3	6223	9	Y	5657	5637	0
01	52917	X	33316	-0-	-19601	-0-	27400	3	5916	9	Y	5378	5400	0
02	43064	X	27851	-0-	-15213	-0-	23205	3	4646	9	Y	4224	4184	0
03	41540	X	26058	-0-	-15482	-0-	20995	3	5063	9	Y	4603	4637	0
SILVERTON STATE 27-34 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294241 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9861 - 19947														
10	157852	X	63041	-0-	-94811	-0-	53155	3	9886	9	Y	8987	8995	0
11	74430	X	61226	-0-	-13204	-0-	51777	3	9449	9	Y	8590	8596	0
12	69998	X	55198	-0-	-14800	-0-	5	1	47904	3	Y	6626	6604	0
01	68696	X	48084	-0-	-20612	-0-	7289	9	5789	9	Y	5263	5203	0
02	62048	X	44584	-0-	-17464	-0-	42295	3	39713	3	Y	4266	4350	0
03	63271	X	50919	-0-	-12352	-0-	178	1	45537	3	Y	4326	4334	0
							4693	9						
							623	1						
							4759	9						
SILVERTON STATE 27-34 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294290 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 10352 - 20335														
10	92659	X	90104	-0-	-2555	-0-	85327	3	4777	9	Y	4343	4346	0
11	86364	X	86364	-0-	-0-	-0-	80495	3	5869	9	Y	5335	5330	0
12	87198	X	87198	-0-	-0-	-0-	6	1	81053	3	Y	5581	5548	0
01	90117	X	86803	-0-	-3314	-0-	6139	9	5864	9	Y	5331	5257	0
02	81396	X	77092	-0-	-4304	-0-	80939	3	72162	3	Y	4280	4366	0
03	90117	X	86904	-0-	-3213	-0-	222	1	80798	3	Y	4832	4834	0
							4708	9						
							791	1						
							5315	9						
HARDCASTLE STATE 27-34-39 A WELL #: 1H RRCID -> 294814 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10605 - 25734														
10	121768	X	50816	-0-	-70952	-0-	1	1	43178	3	Y	6805	6808	0
11	80190	X	67914	-0-	-12276	-0-	151	4	7486	9	Y	7835	7784	0
12	73284	X	53342	-0-	-19942	-0-	59295	3	8619	9	Y	6737	6675	0
01	73284	X	72468	-0-	-816	-0-	169	1	45762	3	Y	8756	8778	0
02	66192	X	48319	-0-	-17873	-0-	7411	9	62718	3	Y	5520	5537	0
03	70184	X	43608	-0-	-26576	-0-	118	1	42242	3	Y	5763	5724	0
							9632	9						
							5	1						
							6072	9						
							37269	3						
SILVERTON STATE 27-34 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 295090 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 10187 - 19765														
10	154070	X	99512	-0-	-54558	-0-	93867	3	5645	9	Y	5132	5144	0
11	106140	X	88905	-0-	-17235	-0-	84449	3	4456	9	Y	4051	4060	0
12	116591	X	62888	-0-	-53703	-0-	5	1	59898	3	Y	2714	2709	0
01	116591	X	74448	-0-	-42143	-0-	2985	9	4267	9	Y	3879	3808	0
02	105308	X	67159	-0-	-38149	-0-	70181	3	63198	3	Y	3397	3456	0
03	99510	X	74191	-0-	-25319	-0-	224	1	70066	3	Y	3056	3066	0
							3737	9						
							763	1						
							3362	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SILVERTON STATE 34				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #: 101H				ASSOCIATED RRCID -> 295118				CAPACITY COMPL. DATE 07/19/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9763 PERF.10023 - 14653				
M	ALLOW CODE	GAS 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	52421 X	44669	-0-	-7752	-0-		38861	3	5808	9	Y	5280	5285	0						38
11	50730 X	38263	-0-	-12467	-0-		33304	3	4959	9	Y	4508	4515	0						31
12	52421 X	38971	-0-	-13450	-0-		7	1	33934	3	Y	4573	4548	0						56
							5030	9												
01	48081 X	38365	-0-	-9716	-0-		33320	3	5045	9	Y	4586	4519	0						123
02	40348 X	31116	-0-	-9232	-0-		281	1	27004	3	Y	3483	3560	0						46
							3831	9												
03	44671 X	23793	-0-	-20878	-0-		140	1	21172	3	Y	2255	2276	0						25
							2481	9												
WOOD-DANCE STATE 26-35-38 A WELL #: 1H RRCID -> 295217 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 10751 PERF.10951 - 26095																				
10	151373 X	101327	-0-	-50046	-0-		2	1	92866	3	Y	7394	7400	0		19	8			56
							326	4	8133	9										
11	129450 X	119222	-0-	-10228	-0-		110130	3	9092	9	Y	8265	8225	0		23	8			73
12	127392 X	127392	-0-	-0-	-0-		674	1	116839	3	Y	8981	8882	0		10	8			162
							9879	9												
01	123164 X	123164	-0-	-0-	-0-		329	1	113586	3	Y	8408	8475	0		3	8			92
							9249	9												
02	113894 X	113894	-0-	-0-	-0-		17	1	105685	3	Y	7447	7440	0		15	8			84
							8192	9												
03	135496 X	135496	-0-	-0-	-0-		126065	3	9431	9	Y	8574	8513	0		30	8			115
SILVERTON STATE 27-34 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295252 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9941 - 19983																				
10	172539 X	172539	-0-	-0-	-0-		753	1	151381	3	Y	18550	18523	0						134
							20405	9												
11	146035 X	146035	-0-	-0-	-0-		729	1	128021	3	Y	15714	15741	0						107
							17285	9												
12	128464 X	119219	-0-	-9245	-0-		725	1	104579	3	Y	12650	12602	0						155
							13915	9												
01	128464 X	103670	-0-	-24794	-0-		741	1	92599	3	Y	9391	9294	0						252
							10330	9												
02	155848 X	85137	-0-	-70711	-0-		920	1	76649	3	Y	6880	7041	0						91
							7568	9												
03	172546 X	95708	-0-	-76838	-0-		1678	1	86461	3	Y	6881	6894	0						78
							7569	9												
HARDCASTLE STATE 27-34-39 C WELL #: 3H RRCID -> 295451 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10588 - 25722																				
10	124744 X	95614	-0-	-29130	-0-		1	1	82099	3	Y	12024	12006	0		38	8			90
							288	4	13226	9										
11	107610 X	34356	-0-	-73254	-0-		29826	3	4530	9	Y	4118	4156	0		16	8			36
12	111197 X	75173	-0-	-36024	-0-		237	1	64366	3	Y	9609	9457	0		15	8			173
							10570	9												
01	111197 X	93066	-0-	-18131	-0-		151	1	80642	3	Y	11157	11203	0		5	8			122
							12273	9												
02	88088 X	83512	-0-	-4576	-0-		8	1	73275	3	Y	9299	9291	0		26	8			104
							10229	9												
03	95604 X	88484	-0-	-7120	-0-		77693	3	10791	9	Y	9810	9733	0		50	8			131

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDCASTLE STATE 27-34-39 B				//CONT.// WELL #:	71052 900 153438 2H	ASSOCIATED RRCID -> 295452	CAPACITY COMPL. DATE 04/13/2023				TOTAL	DEPTH 10731	PERF.10950	- 26060	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	133114 X	91468	-0-	-41646	-0-		2 293	1 4	83656 7517	3 9	Y	6834	6780	0	20	8	51
11	142944 X	142944	-0-	-0-	-0-		133143	3	9801	9	Y	8910	8853	0	30	8	78
12	151457 X	151457	-0-	-0-	-0-		685	1	140468	3	Y	9367	9266	0	10	8	169
01	143478 X	143478	-0-	-0-	-0-		10304	9	364	1	133380	3	Y	8849	8918	0	97
02	133420 X	126065	-0-	-7355	-0-		9734	9	19	1	117789	3	Y	7506	7505	0	84
03	151466 X	147247	-0-	-4219	-0-		8257	9	137763	3	Y	8622	8562	0	28	8	116
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 295473	COMPL. DATE 08/25/2023				TOTAL	DEPTH 10481	PERF.10697	- 20566			
10	32302 X	23225	-0-	-9077	-0-		1 4221	1 9	19003	3	N	3837	3797	0	33	8	29
11	31260 X	12374	-0-	-18886	-0-		9885	3	2489	9	N	2263	2254	0	23	8	15
12	19716 X	2013	-0-	-17703	-0-		1702	3	311	9	N	283	286	0	11	8	1
01	23219 X	708	-0-	-22511	-0-		702	3	6	9	N	5	6	0			-0-
02	20972 X	2200	-0-	-18772	-0-		2120	3	80	9	N	73	60	0	12	8	1
03	23219 X	1118	-0-	-22101	-0-		1013	3	105	9	N	95	81	0	14	8	1
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	13H	RRCID -> 295475	COMPL. DATE 08/25/2023				TOTAL	DEPTH 10865	PERF.11070	- 20946			
10	129022 X	99910	-0-	-29112	-0-		6 8163	1 9	91741	3	N	7421	7394	0	24	8	56
11	116730 X	93946	-0-	-22784	-0-		86278	3	7668	9	N	6971	6958	0	22	8	47
12	116622 X	93297	-0-	-23325	-0-		10 7349	1 9	85938	3	N	6681	6695	0	7	8	26
01	110825 X	83878	-0-	-26947	-0-		76958	3	6920	9	N	6291	6266	0	2	8	49
02	93772 X	77022	-0-	-16750	-0-		70466	3	6556	9	N	5960	5862	0	11	8	136
03	99913 X	82847	-0-	-17066	-0-		60066	3	2	4	N	6163	6234	0	23	8	42
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	14H	RRCID -> 295476	COMPL. DATE 08/25/2023				TOTAL	DEPTH 10868	PERF.11103	- 20991			
10	116808 X	94369	-0-	-22439	-0-		5 7053	1 9	87311	3	N	6412	6382	0	29	8	48
11	113040 X	88259	-0-	-24781	-0-		81615	3	6644	9	N	6040	6022	0	26	8	40
12	110546 X	52795	-0-	-57751	-0-		5 3302	1 9	49488	3	N	3002	3025	0	5	8	12
01	105741 X	85231	-0-	-20510	-0-		78726	3	6505	9	N	5914	5877	0	3	8	46
02	90888 X	57623	-0-	-33265	-0-		53413	3	4210	9	N	3827	3777	0	9	8	87
03	94364 X	69950	-0-	-24414	-0-		64846	3	2	4	N	4638	4667	0	27	8	31
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	18H	RRCID -> 295477	COMPL. DATE 08/25/2023				TOTAL	DEPTH 11154	PERF.11345	- 21260			
10	154721 X	134546	-0-	-20175	-0-		8 3335	1 9	131203	3	N	3032	2974	0	58	8	22
11	132360 X	118324	-0-	-14036	-0-		115436	3	2888	9	N	2625	2580	0	50	8	17
12	142383 X	113193	-0-	-29190	-0-		12 2649	1 9	110532	3	N	2408	2401	0	15	8	9
01	142383 X	102912	-0-	-39471	-0-		100164	3	2748	9	N	2498	2483	0	5	8	19
02	128604 X	95149	-0-	-33455	-0-		92759	3	2390	9	N	2173	2118	0	25	8	49
03	134540 X	105882	-0-	-28658	-0-		103328	3	3	4	N	2319	2305	0	48	8	15

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #: 16H	ASSOCIATED RRCID -> 295478	CAPACITY COMPL. DATE 08/29/2023				TOTAL	DEPTH	11144	PERF.11374	- 21209	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
10	137888 X	129096	-0-	-8792	-0-	8 4650 9	1 124438	3	N	4227	4174	0	53	8	31
11	133440 X	120035	-0-	-13405	-0-	115954	3	4081	9	N	3710	3670	0	46	25
12	137888 X	119750	-0-	-18138	-0-	13 3709 9	1 116028	3	N	3372	3368	0	16	8	13
01	136617 X	118868	-0-	-17749	-0-	115036	3	3832	9	N	3484	3465	0	5	27
02	123396 X	103656	-0-	-19740	-0-	100357	3	3299	9	N	2999	2932	0	26	68
03	129084 X	108262	-0-	-20822	-0-	104848 3411 9	3 3	4	N	3101	3100	0	48	8	21
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #: 17H	RRCID -> 295479	COMPL. DATE 08/29/2023				TOTAL	DEPTH	11333	PERF.11535	- 21457	
10	135997 X	100113	-0-	-35884	-0-	6 3073 9	1 97034	3	N	2794	2754	0	38	8	21
11	120750 X	93288	-0-	-27462	-0-	90249	3	3039	9	N	2763	2732	0	34	18
12	112375 X	86686	-0-	-25689	-0-	9 2371 9	1 84306	3	N	2155	2155	0	10	8	8
01	112375 X	83684	-0-	-28691	-0-	81841	3	1843	9	N	1675	1667	0	3	13
02	90412 X	71346	-0-	-19066	-0-	69981	3	1365	9	N	1241	1208	0	18	28
03	100099 X	74079	-0-	-26020	-0-	72600 1477 9	3 2	4	N	1343	1329	0	33	8	9
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #: 15H	RRCID -> 295586	COMPL. DATE 08/29/2023				TOTAL	DEPTH	11320	PERF.11585	- 21496	
10	157294 X	116655	-0-	-40639	-0-	7 3582 9	1 113066	3	N	3256	3204	0	53	8	24
11	137460 X	109969	-0-	-27491	-0-	106578	3	3391	9	N	3083	3039	0	48	20
12	138229 X	97936	-0-	-40293	-0-	11 2836 9	1 95089	3	N	2578	2575	0	13	8	10
01	126914 X	94946	-0-	-31968	-0-	92010	3	2936	9	N	2669	2654	0	4	21
02	114212 X	80580	-0-	-33632	-0-	78267	3	2313	9	N	2103	2055	0	21	48
03	116653 X	93445	-0-	-23208	-0-	88907 4535 9	3 3	4	N	4123	4098	0	45	8	28
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				WELL #: 9H	RRCID -> 295601	COMPL. DATE 10/25/2023				TOTAL	DEPTH	11106	PERF.11300	- 21230	
10	99448 X	64597	-0-	-34851	-0-	16 10533 9	1 54048	3	N	9575	9479	0	40	8	104
11	96240 X	53363	-0-	-42877	-0-	11 9123 9	1 44229	3	N	8294	8323	0	33	8	42
12	99448 X	74789	-0-	-24659	-0-	14 11963 9	1 62812	3	N	10875	10772	0	16	8	129
01	89187 X	66314	-0-	-22873	-0-	16 10299 9	1 55999	3	N	9363	9361	0	4	8	127
02	74956 X	55131	-0-	-19825	-0-	77 8735 9	1 46319	3	N	7941	7980	0	23	8	65
03	74803 X	65485	-0-	-9318	-0-	36 9384 9	1 56065	3	N	8531	8516	0	46	8	34

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	8H	ASSOCIATED RRCID -> 295682	CAPACITY COMPL. DATE 10/25/2023				TOTAL	DEPTH 10755	PERF.10924	CNTY: WARD - 20788	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	51832 X	39824	-0-	-12008	-0-		10 8033	1 9	31781	3	N	7303	7230 0	24 8	80
11	50160 X	38223	-0-	-11937	-0-		8 7714	1 9	30501	3	N	7013	7036 0	22 8	35
12	48918 X	37728	-0-	-11190	-0-		7 7647	1 9	30074	3	N	6952	6896 0	8 8	83
01	45012 X	36636	-0-	-8376	-0-		8 7185	1 9	29443	3	N	6532	6524 0	2 8	89
02	39452 X	29471	-0-	-9981	-0-		39 5937	1 9	23495	3	N	5397	5428 0	14 8	44
03	39835 X	34212	-0-	-5623	-0-		18 6805	1 9	27389	3	N	6186	6176 0	29 8	25

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 295683	COMPL. DATE 10/25/2023				TOTAL	DEPTH 11111	PERF.11180	- 21117	
10	101525 X	77085	-0-	-24440	-0-		20 12843	1 9	64222	3	N	11675	11547 0	51 8	127
11	98250 X	70273	-0-	-27977	-0-		14 11964	1 9	58295	3	N	10876	10901 0	47 8	55
12	96534 X	72801	-0-	-23733	-0-		14 12386	1 9	60401	3	N	11260	11165 0	16 8	134
01	88567 X	68373	-0-	-20194	-0-		16 11376	1 9	56981	3	N	10342	10332 0	4 8	140
02	76888 X	56668	-0-	-20220	-0-		78 9600	1 9	46990	3	N	8727	8774 0	22 8	71
03	77097 X	57851	-0-	-19246	-0-		31 9494	1 9	48326	3	N	8631	8629 0	39 8	34

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 295793	COMPL. DATE 10/25/2023				TOTAL	DEPTH 10742	PERF.11080	- 20950	
10	43400 X	34434	-0-	-8966	-0-		9 6234	1 9	28191	3	N	5667	5581 0	48 8	61
11	42000 X	32481	-0-	-9519	-0-		7 5903	1 9	26571	3	N	5366	5355 0	45 8	27
12	40300 X	34061	-0-	-6239	-0-		6 6222	1 9	27833	3	N	5656	5597 0	19 8	67
01	36704 X	30631	-0-	-6073	-0-		7 5544	1 9	25080	3	N	5040	5034 0	5 8	68
02	33152 X	25501	-0-	-7651	-0-		34 4667	1 9	20800	3	N	4243	4253 0	23 8	35
03	34441 X	29379	-0-	-5062	-0-		15 5290	1 9	24074	3	N	4809	4779 0	46 8	19

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 296121	COMPL. DATE 10/09/2023				TOTAL	DEPTH 10776	PERF.10910	- 20801	
10	66026 X	66026	-0-	-0-	-0-		16 13012	1 9	52998	3	N	11829	11679 0	75 8	128
11	61021 X	61021	-0-	-0-	-0-		12 12068	1 9	48941	3	N	10971	10975 0	69 8	55
12	62786 X	62786	-0-	-0-	-0-		12 12172	1 9	50602	3	N	11065	10964 0	24 8	132
01	61318 X	61318	-0-	-0-	-0-		14 11647	1 9	49657	3	N	10588	10570 0	6 8	144
02	54348 X	51374	-0-	-2974	-0-		69 9804	1 9	41501	3	N	8913	8948 0	36 8	73
03	60171 X	50636	-0-	-9535	-0-		26 10051	1 9	40559	3	N	9137	9114 0	60 8	36

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 NORTH UNIT C				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	3H	RRCID -> 296122	COMPL. DATE 10/06/2023	TOTAL	DEPTH 11109	PERF.11248 - 21119						
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
10	113553 X	86105	-0-	-27448	-0-	22 12333 9	1 73750 3	N	11212	11093 0	48 8	122				
11	109890 X	84438	-0-	-25452	-0-	18 11823 9	1 72597 3	N	10748	10769 0	47 8	54				
12	112282 X	87313	-0-	-24969	-0-	17 12031 9	1 75265 3	N	10937	10844 0	17 8	130				
01	102610 X	77748	-0-	-24862	-0-	19 10480 9	1 67249 3	N	9527	9524 0	4 8	129				
02	89936 X	63508	-0-	-26428	-0-	90 8776 9	1 54642 3	N	7978	8021 0	21 8	65				
03	87327 X	68299	-0-	-19028	-0-	38 9283 9	1 58978 3	N	8439	8434 0	37 8	33				
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT D				WELL #:	4H	RRCID -> 296123	COMPL. DATE 10/06/2023	TOTAL	DEPTH 10766	PERF.10964 - 20778						
10	70948 X	70948	-0-	-0-	-0-	18 11107 9	1 59823 3	N	10097	9947 0	89 8	109				
11	68335 X	68335	-0-	-0-	-0-	14 9941 9	1 58380 3	N	9037	9022 0	79 8	45				
12	62291 X	62291	-0-	-0-	-0-	12 9310 9	1 52969 3	N	8464	8381 0	27 8	101				
01	60171 X	58374	-0-	-1797	-0-	14 8542 9	1 49818 3	N	7765	7754 0	7 8	105				
02	54348 X	51541	-0-	-2807	-0-	73 7374 9	1 44094 3	N	6704	6717 0	37 8	55				
03	60171 X	57293	-0-	-2878	-0-	32 8050 9	1 49211 3	N	7318	7273 0	71 8	29				
ALPINE MARMOT 5-14-17 I				WELL #:	9H	RRCID -> 298395	COMPL. DATE 10/13/2024	TOTAL	DEPTH 10639	PERF. N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
03	SHUT IN	197109	-0-	197109	197109	6 47861 9	1 149242 3	Y	43510	43510 0	-0-					
ALPINE MARMOT 5-14-17 G				WELL #:	7H	RRCID -> 298585	COMPL. DATE 10/04/2024	TOTAL	DEPTH 10746	PERF. N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
03	SHUT IN	264913	-0-	264913	264913	8 64467 9	1 200438 3	Y	58606	58606 0	-0-					
COG OPERATING LLC BULLET 27-15				WELL #:	166150 1H	RRCID -> 286909	COMPL. DATE 10/19/2018	TOTAL	DEPTH 12097	PERF.12281 - 17012						
10	T. A.	5017	-0-	5017	20083	4359 3	658 9	Y	598	580 0	290					
11	T. A.	3349	-0-	3349	23432	2817 3	532 9	Y	484	422 0	352					
12	25902 X	2470	-0-	-23432	-0-	2108 3	362 9	Y	329	501 0	180					
01	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	5590 3	1035 9	Y	941	546 0	575					
02	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	6851 3	1256 9	Y	1142	1144 0	573					
03	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	7685 3	1238 9	Y	1125	1075 0	623					

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC RUDD DRAW 29-3														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 10H RRCID -> 290657														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915														
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	
10	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	1007 2361	1 9	5648	3	N	2146	2084 0	143	
11	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	981 2096	1 9	4589	3	N	1905	1872 0	176	
12	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	1155 2440	1 9	4794	3	N	2218	2157 0	237	
01	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	1263 2448	1 9	4719	3	N	2225	2225 0	237	
02	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	1039 1649	1 9	3270	3	N	1499	1526 0	210	
03	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	1106 2266	1 9	3552	3	N	2060	2028 0	242	
MULLIGAN UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 290764 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890														
10	23808 X	12893	-0-	-10915	-0-	10898	3	1995	9	N	1814	1949 0	879	
11	23040 X	8816	-0-	-14224	-0-	7180	3	1636	9	N	1487	1287 0	1079	
12	23684 X	6485	-0-	-17199	-0-	5374	3	1111	9	N	1010	1536 0	553	
01	23684 X	17425	-0-	-6259	-0-	14248	3	3177	9	N	2888	1676 0	1765	
02	21364 X	21312	-0-	-52	-0-	17461	3	3851	9	N	3501	3508 0	1758	
03	23383 X	23383	-0-	-0-	-0-	19587	3	3796	9	N	3451	3297 0	1912	
C.G. LUDEMAN 'B' WELL #: 1H RRCID -> 291049 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166	
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	44 4	3 9	1	4	N	4		170	
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	47	3	116	9	N	105		275	
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	28	3	89	9	N	81		356	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	3	76	9	N	69		425	
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	26	3	96	9	N	87	345 1	167	
WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7302H RRCID -> 291050 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11257 - 20345														
10	17298 X	12040	-0-	-5258	-0-	10663	3	1377	9	Y	1252	1280 0	122	
11	16740 X	11735	-0-	-5005	-0-	9679	3	2056	9	Y	1869	1863 0	121	
12	17298 X	12135	-0-	-5163	-0-	10331	3	1804	9	Y	1640	1663 0	91	
01	17298 X	15383	-0-	-1915	-0-	12042	3	3341	9	Y	3037	2933 0	174	
*02	18048 X	18048	-0-	-0-	-0-	14788	3	3260	9	Y	2964	2935 0	187	
*03	18102 X	18102	-0-	-0-	-0-	15549	3	2553	9	Y	2321	2434 0	74	
WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7305H RRCID -> 291051 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11280 - 22398														
10	31031 X	19391	-0-	-11640	-0-	16873	3	2518	9	Y	2289	2325 0	209	
11	30030 X	21994	-0-	-8036	-0-	19397	3	2597	9	Y	2361	2396 0	164	
12	31031 X	23330	-0-	-7701	-0-	20753	3	2577	9	Y	2343	2378 0	119	
01	25758 X	25758	-0-	-0-	-0-	23274	3	2484	9	Y	2258	2226 0	130	
*02	26055 X	26055	-0-	-0-	-0-	23032	3	3023	9	Y	2748	2711 0	152	
*03	28541 X	28541	-0-	-0-	-0-	25233	3	3308	9	Y	3007	2966 0	193	
WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7376H RRCID -> 291052 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11530 - 22480														
10	34646 X	34646	-0-	-0-	-0-	32622	3	2024	9	Y	1840	1855 0	167	
11	29289 X	29289	-0-	-0-	-0-	27015	3	2274	9	Y	2067	2076 0	143	
12	29894 X	29894	-0-	-0-	-0-	27548	3	2346	9	Y	2133	2152 0	108	
01	27931 X	21696	-0-	-6235	-0-	19855	3	1841	9	Y	1674	1659 0	96	
*02	29484 X	14546	-0-	-14938	-0-	13368	3	1178	9	Y	1071	1094 0	59	
03	32643 X	20396	-0-	-12247	-0-	18944	3	1452	9	Y	1320	1294 0	85	

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CONSTANTAN 34-174 (N)				//CONT.// 71052 900 WELL #: 1H	ASSOCIATED RRCID -> 291057	CAPACITY COMPL. DATE 06/09/2015				TOTAL	DEPTH	10884	PERF.10705	- 17420	
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
10	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	9638	3	1958	9	N	1780	1888	0	6 8	152
11	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	9656	3	2140	9	N	1945	1904	0	7 8	186
12	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	9366	3	2036	9	N	1851	1733	0	5 8	299
01	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	8404	3	1690	9	N	1536	1492	0	11 8	332
*02	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	3682	3	749	9	N	681	703	0	3 8	307
03	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	6883	3	1675	9	N	1523	1581	0		249

SAM BIRD 6-3				WELL #:	1H	RRCID -> 291058	COMPL. DATE 09/23/2017				TOTAL	DEPTH	10720	PERF.10959	- 20253
10	12121 X	7762	-0-	-4359	-0-	6270	3	1492	9	N	1356	1345	0		175
11	11610 X	7275	-0-	-4335	-0-	6101	3	1174	9	N	1067	1018	0		224
12	26056 X	26056	-0-	-0-	-0-	19192	3	6864	9	N	6240	5794	0		670
01	24824 X	24824	-0-	-0-	-0-	18574	3	6250	9	N	5682	5898	0		454
02	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	8242	3	2805	9	N	2550	2691	0		313
03	15159 X	13416	-0-	-1743	-0-	10093	3	3323	9	N	3021	3067	0		267

SAM BIRD 6-3				WELL #:	2H	RRCID -> 291059	COMPL. DATE 04/30/2015				TOTAL	DEPTH	10704	PERF.10670	- 15364
10	5611 X	3436	-0-	-2175	-0-	2763	3	673	9	N	612	780	0		282
11	5430 X	2892	-0-	-2538	-0-	2372	3	520	9	N	473	543	0		212
12	5611 X	2635	-0-	-2976	-0-	1800	3	835	9	N	759	619	0		352
01	5549 X	3533	-0-	-2016	-0-	2357	3	1176	9	N	1069	1012	0		409
02	4928 X	2445	-0-	-2483	-0-	1797	3	648	9	N	589	663	0		335
03	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	2775	3	795	9	N	723	810	0		248

RUDD DRAW 26-2				WELL #:	8H	RRCID -> 291084	COMPL. DATE 08/14/2018				TOTAL	DEPTH	12136	PERF.12563	- 17390
10	3441 X	2528	-0-	-913	-0-	122	1	1258	3	N	1044	1021	0		57
						1148	9								
11	3300 X	2341	-0-	-959	-0-	118	1	1136	3	N	988	959	0		86
						1087	9								
12	3100 X	2898	-0-	-202	-0-	147	1	1372	3	N	1254	1246	0		94
						1379	9								
01	3069 X	3026	-0-	-43	-0-	174	1	1539	3	N	1194	1231	0		57
						1313	9								
02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	147	1	1189	3	N	1043	1032	0		68
						1147	9								
03	2883 X	2764	-0-	-119	-0-	195	1	1353	3	N	1105	1085	0		88
						1216	9								

SHARP NOSE STATE				WELL #:	1450H	RRCID -> 291092	COMPL. DATE 03/01/2019				TOTAL	DEPTH	10908	PERF.11064	- 16700
10	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	3869	3	1124	9	N	1022	158	0	542 1	679
11	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	7217	3	2006	9	N	1824	2130	1		373
12	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	8174	3	1867	9	N	1697	1533	1		537
01	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	9740	3	1891	9	N	1719	1690	1		566
02	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	9344	3	1538	9	N	1398	928	1		1036
03	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	11287	3	2847	9	N	2588	2674	1		950

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC LUDEMAN 2512 B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 292433	CAPACITY COMPL. DATE 10/19/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12787 PERF.12761 - 22582				
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
10	18387 X	18387	-0-	-0-	-0-	829 5950	1 9	11608	3	N		5409	5432 0		169
11	17374 X	17374	-0-	-0-	-0-	773 1	1 4	10829	3	N		5246	5130 0		285
12	14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	685 5295	1 9	8861	3	N		4814	4838 0		261
01	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	702 5319	1 9	8794	3	N		4835	4942 0		154
02	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	628 38	1 4	8209	3	N		4210	4139 0		225
03	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	758 5044	1 9	9818	3	N		4585	4622 0		188
LUDEMAN 2512 C				WELL #:	3H	RRCID -> 292434	COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 12350 PERF.12497 - 22347				
10	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	431 3376	1 9	6033	3	N		3069	3105 0		96
11	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	418 3321	1 9	5850	3	N		3019	2951 0		164
12	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	474 3720	1 9	6124	3	N		3382	3363 0		183
01	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	519 3500	1 9	6503	3	N		3182	3264 0		101
02	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	451 5	1 4	5892	3	N		3053	2991 0		163
03	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	404 3721	1 9	5233	3	N		3383	3407 0		139
LUDEMAN 2512 D				WELL #:	4H	RRCID -> 292435	COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 12290 PERF.12263 - 18738				
10	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	422 1343	1 9	5902	3	N		1221	1233 0		38
11	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	350 1555	1 9	4900	3	N		1414	1375 0		77
12	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	351 1515	1 9	4545	3	N		1377	1379 0		75
01	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	371 1437	1 9	4654	3	N		1306	1339 0		42
02	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	278 1238	1 9	3638	3	N		1125	1107 0		60
03	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	402 1338	1 9	5201	3	N		1216	1226 0		50
LUDEMAN 2512 E				WELL #:	1201H	RRCID -> 292437	COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL DEPTH 12333 PERF.12351 - 22434				
10	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	426 5012	1 9	5955	3	N		4556	4603 0		142
11	13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	524 1	1 4	7336	3	N		4871	4748 0		265
12	13371 X	13371	-0-	-0-	-0-	570 5431	1 9	7370	3	N		4937	4935 0		267
01	12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	505 5385	1 9	6332	3	N		4895	5006 0		156
02	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	447 5	1 4	5845	3	N		4276	4203 0		229
03	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	478 5325	1 9	6194	3	N		4841	4872 0		198

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON H														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 166150 WELL #: 813H RRCID -> 292438 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12492 - 20143														
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
10	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	935 1	5060 3	N	3690	3776 0				35
11	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	4059 9	8878 3	N	3623	3587 0				71
12	14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	1428 1	9316 3	N	3444	3325 0				190
01	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	3985 9	4813 3	N	2939	3025 0				104
02	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	1677 1	3233 9	N	2878	2805 0				177
03	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	3788 9	4668 3	N	3125	3121 0				181
						1440 1								
						2 4								
						1149 1								
						3166 9								
						982 1								
						3438 9								
BRUNSON F WELL #: 1323H RRCID -> 292439 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 12634 PERF.13029 - 17999														
10	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	638 1	3410 3	N	4082	4079 0				157
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	5 4	4490 9	N	2170	2144 0				183
12	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	474 1	1354 3	N	3687	3651 0				219
01	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	155 4	2387 9	N	2784	2710 0				293
02	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	490 1	2211 3	N	2367	2455 0				205
03	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	178 4	4056 9	N	3787	3672 0				320
						490 1	1053 3	N						
						3062 9								
						547 1	1172 3	N						
						2604 9								
						986 1	3013 3	N						
						4166 9								
TAYLOR FC26-17 WELL #: 6H RRCID -> 292464 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12758 - 22825														
10	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	289 1	3946 3	N	3395	3486 0				170
11	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	3735 9	3452 3	N	2985	2982 0				173
12	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	265 1	2760 3	N	2668	2641 0				200
01	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	3284 9	2422 3	N	4686	4660 0				226
02	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	248 1	4261 3	N	3087	3177 0				136
03	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	2935 9	7949 3	N	3374	3421 0				89
						206 1								
						5155 9								
						69 1								
						3396 9								
						97 1								
						3711 9								
AFTERSHOCK WEST A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292465 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12602 - 22505														
10	38081 X	38081	-0-	-0-	-0-	452 1	29249 3	N	7576	7399 0				235
11	23950 X	23950	-0-	-0-	-0-	46 4	8334 9	N	6699	6829 0				105
12	24432 X	24432	-0-	-0-	-0-	129 1	16397 3	N	6565	6566 0				104
01	22131 X	22131	-0-	-0-	-0-	55 4	7369 9	N	5747	5669 0				182
02	25819 X	25819	-0-	-0-	-0-	115 1	17083 3	N	4556	4641 0				97
03	27610 X	27610	-0-	-0-	-0-	12 4	7222 9	N	4061	4014 0				144
						132 1	15677 3	N						
						6322 9								
						20807 3	5012 9	N						
						297 1	22846 3	N						
						4467 9								

(GWN415)

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1212

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TAYLOR BC26-17				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 2H	ASSOCIATED RRCID -> 292466	CAPACITY				CNTY: WARD			
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
10	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	905	1	3808	3	N	932	1118 0	422
11	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	1025	9	3756	3	N	1181	1136 0	467
12	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	738	1	2974	3	N	1248	1220 0	495
01	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	1299	9	2243	3	N	897	1153 0	239
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	742	1	1134	3	N	998	1120 0	117
03	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	1373	9	2221	3	N	1030	1043 0	104
						656	1						
						987	9						
						522	1						
						1098	9						
						577	1						
						1133	9						
INTERGALACTIC UNIT				WELL #: 7301H	RRCID -> 292472	COMPL. DATE 01/15/2018				TOTAL	DEPTH 10941	PERF.11310 - 15800	
10	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	5145	3	1360	9	N	1236	1252 0	356
11	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	5569	3	1439	9	N	1308	1408 0	255
12	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	3473	3	1016	9	N	924	955 0	223
01	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	2878	3	773	9	N	703	792 0	132
*02	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3157	3	657	9	N	597	567 0	161
*03	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	5080	3	1192	9	N	1084	1090 0	155
BRUNSON D				WELL #: 1202H	RRCID -> 292516	COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL	DEPTH 12605	PERF.12480 - 17465	
10	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	284	1	2036	3	N	2122	2131 0	49
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	2334	9	1488	3	N	1533	1516 0	66
12	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	353	1	2747	3	N	1968	1980 0	54
01	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	1686	9	3357	3	N	1618	1582 0	90
02	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	461	1	3154	3	N	1417	1414 0	93
03	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	2165	9	3662	3	N	1511	1518 0	86
						770	1						
						1780	9						
						484	1						
						1559	9						
						558	1						
						1662	9						
BRUNSON D				WELL #: 1203H	RRCID -> 292518	COMPL. DATE 01/11/2018				TOTAL	DEPTH 12696	PERF.12941 - 20467	
10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	171	1	1231	3	N	2191	2188 0	50
11	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2410	9	607	3	N	1573	1555 0	68
12	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	144	1	1435	3	N	1368	1399 0	37
01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	1730	9	1085	3	N	1542	1493 0	86
02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	241	1	1233	3	N	2400	2329 0	157
03	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	1505	9	1587	3	N	2623	2631 0	149
						249	1						
						1696	9						
						189	1						
						2640	9						
						242	1						
						2885	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TAYLOR H														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 1701H RRCID -> 292526 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12566 - 22899														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	22083 X	22083	-0-	-0-	-0-	1143	1	15601	3	N	4854	4899	0	243
						5339	9							
11	21887 X	21887	-0-	-0-	-0-	1175	1	15290	3	N	4929	4887	0	285
						5422	9							
12	20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	1251	1	13898	3	N	4799	4724	0	360
						5279	9							
01	22790 X	22790	-0-	-0-	-0-	1383	1	16284	3	N	4657	4793	0	224
						5123	9							
02	14738 X	14738	-0-	-0-	-0-	167	1	10371	3	N	3818	3874	0	168
						4200	9							
03	16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	150	1	12216	3	N	3804	3872	0	100
						4184	9							
TAYLOR O WELL #: 1712H RRCID -> 292533 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12405 - 22697														
10	24936 X	24936	-0-	-0-	-0-	1324	1	18069	3	N	5039	5079	0	252
						5543	9							
11	22487 X	22487	-0-	-0-	-0-	1233	1	16049	3	N	4732	4710	0	274
						5205	9							
12	21172 X	21172	-0-	-0-	-0-	1323	1	14703	3	N	4678	4601	0	351
						5146	9							
01	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	929	1	10936	3	N	2905	3116	0	140
						3196	9							
02	24993 X	24993	-0-	-0-	-0-	336	1	20856	3	N	3455	3443	0	152
						3801	9							
03	14388 X	14388	-0-	-0-	-0-	122	1	9948	3	N	3925	3974	0	103
						4318	9							
BRUNSON D WELL #: 1204H RRCID -> 292568 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12578 - 21282														
10	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	912	1	6552	3	N	4162	4220	0	95
						4578	9							
11	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	809	1	3409	3	N	2847	2819	0	123
						3132	9							
12	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	770	1	4589	3	N	3701	3723	0	101
						4071	9							
01	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	627	1	2733	3	N	2628	2582	0	147
						2891	9							
02	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	798	1	5200	3	N	2908	2865	0	190
						3199	9							
03	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	620	1	4074	3	N	4065	4023	0	232
						4472	9							
SAM BIRD 6-3 WELL #: 71H RRCID -> 292650 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11426 - 18909														
10	12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	10923	3	1981	9	N	1801	1961	0	233
11	11130 X	8350	-0-	-2780	-0-	6953	3	1397	9	N	1270	1236	0	267
12	15159 X	11918	-0-	-3241	-0-	9191	3	2727	9	N	2479	2480	0	266
01	15159 X	14308	-0-	-851	-0-	10859	3	3449	9	N	3135	3151	0	250
02	13692 X	11268	-0-	-2424	-0-	8478	3	2790	9	N	2536	2475	0	311
03	13578 X	8887	-0-	-4691	-0-	6826	3	2061	9	N	1874	2019	0	166
CHROME 33-39S WELL #: 1H RRCID -> 292657 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10946 - 18215														
10	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	6535	3	1458	9	N	1325	1122	0	686
11	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	5952	3	1334	9	N	1213	1519	0	375
12	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	4726	3	1230	9	N	1118	943	0	547
01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3134	3	684	9	N	622	634	0	531
*02	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	4404	3	1074	9	N	976	1078	0	425
03	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	6619	3	1529	9	N	1390	1401	0	414

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC JOHNNY RYALL UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 1151H			ASSOCIATED RRCID -> 292670	CAPACITY COMPL. DATE 12/02/2017				TOTAL	DEPTH 10520	PERF.10955	CNTY: WARD - 21972				
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
10	29219 X	29219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26313	3	2906	9	N	2642	2625	0	9	8	119
11	27426 X	27426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24578	3	2848	9	N	2589	2573	0	8	8	127
12	29451 X	29451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26560	3	2891	9	N	2628	2638	0	8	8	109
01	28403 X	28403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25554	3	2849	9	N	2590	2558	0	16	8	125
*02	25062 X	25062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22718	3	2344	9	N	2131	2011	0	12	8	233
03	19174 X	19174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17309	3	1865	9	N	1695	1813	0			115

JOHNNY RYALL UNIT					WELL #: 1103H			RRCID -> 292680	COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL	DEPTH 10909	PERF.11540	- 19950		
10	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8647	3	1708	9	N	1553	1541	0	8	8	70
11	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8027	3	1646	9	N	1496	1485	0	8	8	73
12	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8759	3	1650	9	N	1500	1503	0	8	8	62
01	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8490	3	1836	9	N	1669	1634	0	17	8	80
*02	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7468	3	1561	9	N	1419	1332	0	12	8	155
03	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5617	3	1231	9	N	1119	1198	0			76

BRUNSON D					WELL #: 1201H			RRCID -> 292687	COMPL. DATE 01/13/2018				TOTAL	DEPTH 13139	PERF.13312	- 19943		
10	15506 X	15506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	1	9970	3	N	3771	3785	0			86
								4148	9									
11	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	1	7131	3	N	3038	2993	0			131
								3342	9									
12	16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1628	1	9697	3	N	4507	4515	0			123
								4958	9									
01	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	1	6341	3	N	3247	3189	0			181
								3572	9									
02	13798 X	13798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	1	8017	3	N	4137	4048	0			270
								4551	9									
03	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	1	11037	3	N	3635	3698	0			207
								3999	9									

JOHNNY RYALL UNIT					WELL #: 1152H			RRCID -> 292721	COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL	DEPTH 10579	PERF.11100	- 21150		
10	23715 X	20388	-0-	-3327	-0-	-0-	-0-	17635	3	2753	9	N	2503	2482	0	13	8	113
11	19230 X	19136	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	16442	3	2694	9	N	2449	2430	0	12	8	120
12	20483 X	20483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17754	3	2729	9	N	2481	2485	0	13	8	103
01	20398 X	19817	-0-	-581	-0-	-0-	-0-	17123	3	2694	9	N	2449	2407	0	27	8	118
*02	18424 X	17530	-0-	-894	-0-	-0-	-0-	15180	3	2350	9	N	2136	2004	0	17	8	233
03	23715 X	13569	-0-	-10146	-0-	-0-	-0-	11578	3	1991	9	N	1810	1920	0			123

BRASS MONKEY STATE UNIT					WELL #: 801H			RRCID -> 292736	COMPL. DATE 01/03/2018				TOTAL	DEPTH 10937	PERF.11349	- 20965		
10	14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13193	3	937	9	N	852	856	0	2	8	79
11	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12972	3	958	9	N	871	884	0	2	8	64
12	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12460	3	849	9	N	772	791	0	2	8	43
01	12927 X	12803	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	11933	3	870	9	N	791	781	0	6	8	47
*02	11676 X	10913	-0-	-763	-0-	-0-	-0-	10151	3	762	9	N	693	695	0	3	8	42
03	12927 X	9636	-0-	-3291	-0-	-0-	-0-	8788	3	848	9	N	771	768	0			45

BRASS MONKEY STATE UNIT					WELL #: 802HR			RRCID -> 292738	COMPL. DATE 12/20/2017				TOTAL	DEPTH 10934	PERF.11187	- 20727		
10	16678 X	16373	-0-	-305	-0-	-0-	-0-	15157	3	1216	9	N	1105	1111	0	2	8	102
11	16239 X	16239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14999	3	1240	9	N	1127	1144	0	2	8	83
12	16678 X	15614	-0-	-1064	-0-	-0-	-0-	14518	3	1096	9	N	996	1021	0	2	8	56
01	16616 X	15058	-0-	-1558	-0-	-0-	-0-	13948	3	1110	9	N	1009	1000	0	5	8	60
*02	15148 X	12180	-0-	-2968	-0-	-0-	-0-	11231	3	949	9	N	863	868	0	3	8	52
03	16771 X	8351	-0-	-8420	-0-	-0-	-0-	7646	3	705	9	N	641	656	0			37

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRASS MONKEY STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	804H	RRCID ->	292739	COMPL.	DATE 01/03/2018	TOTAL	DEPTH 10841	PERF.10957	- 21039
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 CODE	EOM BALANCE
10		10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	9813 3	884 9	N	804	805 0	5 8	74
11		10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	9500 3	916 9	N	833	841 0	5 8	61
12		10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	9361 3	868 9	N	789	802 0	4 8	44
01		10013 X	9953	-0-	-60	-0-	9050 3	903 9	N	821	807 0	10 8	48
*02		9044 X	8446	-0-	-598	-0-	7608 3	838 9	N	762	758 0	6 8	46
03		10013 X	9359	-0-	-654	-0-	8426 3	933 9	N	848	844 0		50

BRASS MONKEY STATE UNIT				WELL #:	805H	RRCID ->	292740	COMPL.	DATE 11/29/2017	TOTAL	DEPTH 10839	PERF.11027	- 20577
10		13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	11950 3	1189 9	N	1081	1086 0	2 8	100
11		12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	11704 3	1242 9	N	1129	1144 0	2 8	83
12		13330 X	12368	-0-	-962	-0-	11242 3	1126 9	N	1024	1048 0	2 8	57
01		13330 X	11870	-0-	-1460	-0-	10729 3	1141 9	N	1037	1028 0	5 8	61
*02		12068 X	10178	-0-	-1890	-0-	9218 3	960 9	N	873	878 0	3 8	53
03		13547 X	12331	-0-	-1216	-0-	11419 3	912 9	N	829	834 0		48

BRASS MONKEY STATE UNIT				WELL #:	853H	RRCID ->	292741	COMPL.	DATE 12/04/2017	TOTAL	DEPTH 10543	PERF.10786	- 20468
10		21142 X	16951	-0-	-4191	-0-	15388 3	1563 9	N	1421	1422 0	13 8	131
11		20460 X	16917	-0-	-3543	-0-	15236 3	1681 9	N	1528	1533 0	15 8	111
12		21142 X	16177	-0-	-4965	-0-	14653 3	1524 9	N	1385	1407 0	12 8	77
01		18104 X	13549	-0-	-4555	-0-	12223 3	1326 9	N	1205	1188 0	24 8	70
*02		16352 X	13875	-0-	-2477	-0-	12514 3	1361 9	N	1237	1214 0	19 8	74
03		18848 X	18362	-0-	-486	-0-	16867 3	1495 9	N	1359	1354 0		79

WHATCHA WANT UNIT				WELL #:	7374H	RRCID ->	292742	COMPL.	DATE 12/13/2018	TOTAL	DEPTH 11106	PERF.11586	- 21603
10		16430 X	12118	-0-	-4312	-0-	10581 3	1537 9	Y	1397	1401 0	11 8	127
11		19047 X	19047	-0-	-0-	-0-	17292 3	1755 9	Y	1595	1588 0	24 8	110
12		20967 X	20967	-0-	-0-	-0-	19154 3	1813 9	Y	1648	1654 0	21 8	83
01		30660 X	30660	-0-	-0-	-0-	28238 3	2422 9	Y	2202	2131 0	28 8	126
*02		35467 X	35467	-0-	-0-	-0-	32043 3	3424 9	Y	3113	3045 0	23 8	171
*03		34138 X	34138	-0-	-0-	-0-	31376 3	2762 9	Y	2511	2521 0		161

BRASS MONKEY STATE UNIT				WELL #:	851H	RRCID ->	292743	COMPL.	DATE 01/03/2018	TOTAL	DEPTH 10591	PERF.10717	- 20742
10		17918 X	12943	-0-	-4975	-0-	11748 3	1195 9	N	1086	1086 0	7 8	100
11		15330 X	12743	-0-	-2587	-0-	11496 3	1247 9	N	1134	1144 0	7 8	83
12		13144 X	12424	-0-	-720	-0-	11293 3	1131 9	N	1028	1048 0	6 8	57
01		13144 X	12020	-0-	-1124	-0-	10869 3	1151 9	N	1046	1028 0	14 8	61
*02		11900 X	10902	-0-	-998	-0-	9729 3	1173 9	N	1066	1055 0	8 8	64
03		15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	13781 3	1550 9	N	1409	1391 0		82

JOHNNY RYALL UNIT				WELL #:	1102H	RRCID ->	292789	COMPL.	DATE 12/02/2017	TOTAL	DEPTH 10888	PERF.11150	- 22045
10		12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	10383 3	2021 9	N	1837	1827 0	5 8	83
11		11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	9643 3	1959 9	N	1781	1771 0	5 8	88
12		12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	10395 3	1949 9	N	1772	1782 0	4 8	74
01		12400 X	12023	-0-	-377	-0-	10106 3	1917 9	N	1743	1724 0	9 8	84
*02		11200 X	10696	-0-	-504	-0-	8956 3	1740 9	N	1582	1486 0	7 8	173
03		12400 X	8367	-0-	-4033	-0-	6766 3	1601 9	N	1455	1529 0		99

BRASS MONKEY STATE UNIT				WELL #:	852H	RRCID ->	292804	COMPL.	DATE 12/20/2017	TOTAL	DEPTH 10532	PERF.10718	- 20384
10		22196 X	21040	-0-	-1156	-0-	19403 3	1637 9	N	1488	1493 0	4 8	138
11		21480 X	21050	-0-	-430	-0-	19354 3	1696 9	N	1542	1563 0	4 8	113
12		22196 X	20196	-0-	-2000	-0-	18690 3	1506 9	N	1369	1402 0	3 8	77
01		21359 X	19455	-0-	-1904	-0-	17950 3	1505 9	N	1368	1358 0	6 8	81
*02		19656 X	17353	-0-	-2303	-0-	16114 3	1239 9	N	1126	1136 0	3 8	68
03		22196 X	21301	-0-	-895	-0-	20079 3	1222 9	N	1111	1114 0		65

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WHATCHA WANT UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 7303H	ASSOCIATED RRCID -> 292855	CAPACITY COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL	DEPTH 10778	PERF.11235 - 21519	CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14601 X	13423	-0-	-1178	-0-	11987	3	1436	9	Y	1305	1298	0	6	8	119
11	30241 X	30241	-0-	-0-	-0-	27669	3	2572	9	Y	2338	2287	0	7	8	163
12	31007 X	31007	-0-	-0-	-0-	28525	3	2482	9	Y	2256	2295	0	9	8	115
01	22643 X	22643	-0-	-0-	-0-	20325	3	2318	9	Y	2107	2075	0	26	8	121
*02	28224 X	17730	-0-	-10494	-0-	15862	3	1868	9	Y	1698	1706	0	20	8	93
03	36208 X	15762	-0-	-20446	-0-	14438	3	1324	9	Y	1204	1220	0			77

BRUNSON F				WELL #: 1301H	RRCID -> 292874	COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL	DEPTH 12388	PERF.12666 - 17645				
10	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	1501	1	8025	3	N	3895	3933	0			150
						13	4	4285	9							
11	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	1596	1	4560	3	N	2142	2111	0			181
						523	4	2356	9							
12	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	1649	1	7445	3	N	3638	3602	0			217
						601	4	4002	9							
01	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	1649	1	3546	3	N	2746	2674	0			289
						1	4	3021	9							
02	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	1385	1	2966	3	N	2600	2664	0			225
						2860	9									
03	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	1153	1	3521	3	N	2063	2114	0			174
						2269	9									

1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT				194397 WELL #: 1H	RRCID -> 280048	COMPL. DATE 10/07/2015				TOTAL	DEPTH 9113	PERF. 9426 - 16684				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1097	1	50	4	N	-0-					-0-
02	50370 X	50370	-0-	-0-	-0-	3147	1	40189	3	N	6169	5049	1	409	8	711
						248	4	6786	9							
03	60090 X	60090	-0-	-0-	-0-	4255	1	48513	3	N	6614	6549	1	378	8	398
						47	4	7275	9							

LIBERATOR STATE UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 280639	COMPL. DATE 02/18/2016				TOTAL	DEPTH 9620	PERF. 9728 - 16717				
10	DLQ G-10	26251	-0-	26251	80835	639	1	23806	3	Y	1184	1216	1			44
						504	4	1302	9							
11	105804 X	24969	-0-	-80835	-0-	568	1	22464	3	Y	1057	1026	1	21	8	54
						774	4	1163	9							
12	29326 X	25354	-0-	-3972	-0-	575	1	23536	3	Y	1064	1092	1			26
						73	4	1170	9							
01	28644 X	22937	-0-	-5707	-0-	557	1	20350	3	Y	1064	1055	1			35
						860	4	1170	9							
02	25872 X	21471	-0-	-4401	-0-	504	1	19071	3	Y	1067	1031	1	28	8	43
						722	4	1174	9							
03	26257 X	22878	-0-	-3379	-0-	540	1	20367	3	Y	1149	1142	1			50
						707	4	1264	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC FORTRESS STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397 WELL #: 11H	ASSOCIATED RRCID -> 284168	CAPACITY				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
10	DLQ G-10	12347	-0-	12347	36370	919 1 7107 4	3939 3 382 9		Y	347	210 1	82 8			112
11	47574 X	11204	-0-	-36370	-0-	911 1 777 4	9087 3 429 9		Y	390	316 1	63 8			123
12	14167 X	10876	-0-	-3291	-0-	931 1 444 9	9501 3		Y	404	383 1	97 8			47
01	13578 X	8596	-0-	-4982	-0-	939 1 89 4	7249 3 319 9		Y	290	233 1	58 8			46
02	12264 X	2176	-0-	-10088	-0-	248 1 25 4	1833 3 70 9		Y	64	69 1	19 8			22
03	12338 X	8766	-0-	-3572	-0-	798 1 20 4	7571 3 377 9		Y	343	229 1	59 8			77
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #: 20H	RRCID -> 286369	COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH	9611	PERF. 9850	- 21643		
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-
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #: 21H	RRCID -> 286370	COMPL. DATE 09/20/2018				TOTAL DEPTH	9849	PERF. 9992	- 21839		
10	DLQ G-10	20196	-0-	20196	63275	2083 1 1105 4	16446 3 562 9		Y	511	520 1				19
11	82848 X	19573	-0-	-63275	-0-	1969 1 1785 4	15226 3 593 9		Y	539	521 1	10 8			27
12	23219 X	22234	-0-	-985	-0-	2103 1 181 4	19404 3 546 9		Y	496	511 1				12
01	23219 X	19612	-0-	-3607	-0-	2073 1 2146 4	14936 3 457 9		Y	415	413 1				14
02	18536 X	17864	-0-	-672	-0-	1889 1 1824 4	13726 3 425 9		Y	386	372 1	12 8			16
03	22227 X	19652	-0-	-2575	-0-	2136 1 1902 4	15137 3 477 9		Y	434	431 1				19
TOMAHAWK				WELL #: 10H	RRCID -> 286374	COMPL. DATE 06/17/2019				TOTAL DEPTH	9592	PERF. 9830	- 20155		
10	DLQ G-10	9477	-0-	9477	35029	8672 3 745 9	60 4		Y	677	692 1				33
11	44026 X	8997	-0-	-35029	-0-	7861 3 835 9	301 4		Y	759	733 1	30 8			29
12	11780 X	8478	-0-	-3302	-0-	7519 3 603 9	356 4		Y	548	562 1				15
01	11780 X	5625	-0-	-6155	-0-	5045 3 457 9	123 4		Y	415	409 1				21
02	10640 X	4342	-0-	-6298	-0-	3922 3 294 9	126 4		Y	267	221 1	40 8			27
03	9486 X	4942	-0-	-4544	-0-	4140 3 253 9	549 4		Y	230	246 1				11

PHANTOM (WOLF CAMP) 1920 ENERGY, LLC TOMAHAWK														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 194397 WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277														
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
10	DLQ G-10	37577	-0-	37577	123987			465	1	35206	3	Y	1455	69
								305	4	1601	9			
11	157609 X	33622	-0-	-123987	-0-			450	1	30438	3	Y	1077	44
								1549	4	1185	9			
12	44950 X	38110	-0-	-6840	-0-			465	1	33923	3	Y	1498	40
								2074	4	1648	9			
01	44950 X	36909	-0-	-8041	-0-			465	1	33824	3	Y	1374	70
								1109	4	1511	9			
02	37240 X	32936	-0-	-4304	-0-			420	1	29821	3	Y	1251	141
								1319	4	1376	9			
03	38099 X	29421	-0-	-8678	-0-			433	1	22792	3	Y	961	48
								5139	4	1057	9			
TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083														
10	DLQ G-10	32965	-0-	32965	100156			30053	3	207	4	Y	2459	117
								2705	9					
11	131209 X	31053	-0-	-100156	-0-			27512	3	1055	4	Y	2260	90
								2486	9					
12	33418 X	31183	-0-	-2235	-0-			27500	3	1303	4	Y	2164	59
								2380	9					
01	33418 X	29093	-0-	-4325	-0-			26391	3	645	4	Y	1870	96
								2057	9					
02	30184 X	21555	-0-	-8629	-0-			19480	3	624	4	Y	1319	148
								1451	9					
03	32953 X	26800	-0-	-6153	-0-			21904	3	2907	4	Y	1808	85
								1989	9					
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207														
10	DLQ G-10	20390	-0-	20390	61944			474	1	17651	3	Y	1719	63
								374	4	1891	9			
11	81921 X	19977	-0-	-61944	-0-			430	1	17023	3	Y	1761	91
								587	4	1937	9			
12	21204 X	21053	-0-	-151	-0-			452	1	18520	3	Y	1839	45
								58	4	2023	9			
01	21204 X	19313	-0-	-1891	-0-			447	1	16308	3	Y	1699	57
								689	4	1869	9			
02	19048 X	19048	-0-	-0-	-0-			434	1	16420	3	Y	1429	59
								622	4	1572	9			
03	21049 X	20802	-0-	-247	-0-			484	1	18263	3	Y	1292	57
								634	4	1421	9			
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 10899 - 17056														
10	DLQ G-10	21754	-0-	21754	70256			1363	1	19018	3	Y	982	97
								293	4	1080	9			
11	89136 X	18880	-0-	-70256	-0-			1237	1	15264	3	Y	1018	97
								1259	4	1120	9			
12	23622 X	18502	-0-	-5120	-0-			1268	1	16231	3	Y	912	66
								1003	9					
01	23622 X	15774	-0-	-7848	-0-			1100	1	13717	3	Y	742	97
								141	4	816	9			
02	21336 X	12302	-0-	-9034	-0-			496	1	10895	3	Y	700	139
								141	4	770	9			
03	21762 X	4474	-0-	-17288	-0-			199	1	3944	3	Y	297	113
								4	4	327	9			

PHANTOM (WOLF CAMP) 1920 ENERGY, LLC CORSAIR STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397 WELL #: 22H	ASSOCIATED RRCID -> 287237	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	DLQ G-10	41414	-0-	41414	123369	3306 1 1214 4	35268 3 1626 9	Y	1478	1505 1			55
11	158559 X	35190	-0-	-123369	-0-	3125 1 1092 4	29400 3 1573 9	Y	1430	1408 1	2 8		75
12	39649 X	32072	-0-	-7577	-0-	3131 1 86 4	27514 3 1341 9	Y	1219	1242 1			52
01	39649 X	13037	-0-	-26612	-0-	2290 1 20 4	10160 3 567 9	Y	515	551 1			16
02	37319 X	37319	-0-	-0-	-0-	3047 1 3165 4	29649 3 1458 9	Y	1325	1253 1	5 8		83
03	50686 X	50686	-0-	-0-	-0-	3453 1 3217 4	42016 3 2000 9	Y	1818	1837 1			64
CORSAIR STATE UNIT													
10	DLQ G-10	29566	-0-	29566	93517	27384 3 1583 9	599 4	Y	1439	1494 1			54
11	118468 X	24951	-0-	-93517	-0-	23012 3 1407 9	532 4	Y	1279	1259 1	7 8		67
12	28613 X	26726	-0-	-1887	-0-	25259 3 1421 9	46 4	Y	1292	1304 1			55
01	28613 X	25556	-0-	-3057	-0-	24397 3 1139 9	20 4	Y	1035	1060 1			30
02	25844 X	23262	-0-	-2582	-0-	20548 3 1231 9	1483 4	Y	1119	1069 1	9 8		71
03	28613 X	23164	-0-	-5449	-0-	20837 3 1308 9	1019 4	Y	1189	1218 1			42
CORSAIR STATE UNIT													
10	DLQ G-10	38208	-0-	38208	114977	2757 1 1012 4	33320 3 1119 9	Y	1017	1035 1			38
11	149225 X	34248	-0-	-114977	-0-	2708 1 946 4	29422 3 1172 9	Y	1065	1045 1	3 8		55
12	38471 X	36164	-0-	-2307	-0-	2944 1 81 4	31811 3 1328 9	Y	1207	1211 1			51
01	44565 X	44565	-0-	-0-	-0-	4996 1 43 4	38250 3 1276 9	Y	1160	1178 1			33
02	34748 X	31484	-0-	-3264	-0-	2514 1 2612 4	25499 3 859 9	Y	781	760 1	3 8		51
03	38223 X	28764	-0-	-9459	-0-	1949 1 1815 4	24089 3 911 9	Y	828	850 1			29
MUSTANG STATE UNIT													
10	DLQ G-10	23335	-0-	23335	75633	1496 1 322 4	20873 3 644 9	Y	585	439 1	164 8		50
11	97644 X	22011	-0-	-75633	-0-	1480 1 1507 4	18270 3 754 9	Y	685	549 1	127 8		59
12	27683 X	20300	-0-	-7383	-0-	1413 1 802 9	18085 3	Y	729	557 1	184 8		47
01	27683 X	9377	-0-	-18306	-0-	667 1 85 4	8319 3 306 9	Y	278	222 1	67 8		36
02	25004 X	2866	-0-	-22138	-0-	122 1 35 4	2669 3 40 9	Y	36	36 1	27 8		9
03	23343 X	637	-0-	-22706	-0-	29 1 1 4	581 3 26 9	Y	24	20 1	5 8		8

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397 WELL #: 22H	ASSOCIATED RRCID -> 287253	CAPACITY COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL	DEPTH	CNTY: WARD 9025 PERF.10617 - 17137			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	21335	-0-	21335	70790	1332	1	18582	3	Y	1032	939	1	146	107
						286	4	1135	9						
11	92367 X	21577	-0-	-70790	-0-	1407	1	17369	3	Y	1244	1112	1	120	119
						1433	4	1368	9						
12	27280 X	22108	-0-	-5172	-0-	1496	1	19145	3	Y	1334	1160	1	195	98
						1467	9								
01	27280 X	18922	-0-	-8358	-0-	1303	1	16260	3	Y	1084	906	1	130	146
						167	4	1192	9						
02	24640 X	11847	-0-	-12793	-0-	485	1	10660	3	Y	513	437	1	110	112
						138	4	564	9						
03	22289 X	6361	-0-	-15928	-0-	288	1	5691	3	Y	342	296	1	44	114
						6	4	376	9						
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #: 24WA	RRCID -> 296433	COMPL. DATE 12/06/2023				TOTAL	DEPTH	9710 PERF. 9993 - 15008			
10	67952 X	42342	-0-	-25610	-0-	1285	1	33058	3	N	6351	6517	1		234
						1013	4	6986	9						
11	56160 X	40480	-0-	-15680	-0-	1661	1	29928	3	N	6023	5937	1	7	313
						2266	4	6625	9						
12	55552 X	43003	-0-	-12549	-0-	1756	1	34090	3	N	6303	6462	1		154
						224	4	6933	9						
01	53196 X	38988	-0-	-14208	-0-	1741	1	28042	3	N	5925	5881	1		198
						2687	4	6518	9						
02	44800 X	36900	-0-	-7900	-0-	1616	1	27245	3	N	5204	5177	1	8	217
						2315	4	5724	9						
03	42997 X	39481	-0-	-3516	-0-	1819	1	29495	3	N	5262	5247	1		232
						2379	4	5788	9						
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #: 25WB	RRCID -> 296502	COMPL. DATE 12/06/2023				TOTAL	DEPTH	10013 PERF.10307 - 15385			
10	89497 X	69220	-0-	-20277	-0-	1676	1	62412	3	N	3464	3545	1		127
						1322	4	3810	9						
11	81840 X	63701	-0-	-18139	-0-	1432	1	56679	3	N	3305	3253	1	8	171
						1954	4	3636	9						
12	84568 X	61600	-0-	-22968	-0-	1377	1	56385	3	N	3330	3419	1		82
						175	4	3663	9						
01	79825 X	54659	-0-	-25166	-0-	1316	1	48050	3	N	2966	2949	1		99
						2030	4	3263	9						
02	68096 X	49783	-0-	-18313	-0-	1169	1	44246	3	N	2448	2438	1	7	102
						1675	4	2693	9						
03	69223 X	54023	-0-	-15200	-0-	1283	1	48387	3	N	2431	2426	1		107
						1679	4	2674	9						
DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON				217012 WELL #: 13H	RRCID -> 290757	COMPL. DATE 02/11/2017				TOTAL	DEPTH	11031 PERF.11323 - 16213			
10	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	17	1	5111	2	Y	601	602	1	1	69
						1455	4	661	9						
11	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	16	1	5294	2	Y	436	483	0	1	20
						637	4	480	9						
12	3968 X	2534	-0-	-1434	-0-	7	1	1410	2	Y	539	537	0		22
						524	4	593	9						
01	7254 X	2191	-0-	-5063	-0-	6	1	1545	2	Y	484	479	0		27
						108	4	532	9						
02	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	6	1	1675	2	Y	518	520	0	1	24
						140	4	570	9						
03	7099 X	2751	-0-	-4348	-0-	2	1	1858	2	Y	499	516	0	1	6
						342	4	549	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 217012			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
			WELL #: 73H		RRCID -> 290771		COMPL. DATE 02/11/2017		TOTAL DEPTH 10596		PERF.11015 - 15942					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	2927	1	4270	2	Y	778	753	1			90
						1215	4	856	9							
11	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	2945	1	3845	2	Y	769	823	0	1	5	35
						463	4	846	9							
12	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	4477	1	2705	2	Y	834	835	0			34
						1006	4	917	9							
01	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	3836	1	3150	2	Y	795	784	0			45
						220	4	875	9							
02	DLQ G-10	8633	-0-	8633	8633	4352	1	3156	2	Y	783	792	0			36
						264	4	861	9							
03	DLQ G-10	6752	-0-	6752	15385	1900	1	3379	2	Y	774	801	0			9
						622	4	851	9							
H.B. MORRISON			WELL #: 15H		RRCID -> 290772		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 11018		PERF.11403 - 16252					
10	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	3008	1	817	2	Y	321	312	1	1	8	37
						232	4	353	9							
11	3690 X	3375	-0-	-315	-0-	2773	1	245	2	Y	297	319	0	1	8	14
						30	4	327	9							
12	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	3493	1	168	2	Y	311	312	0			13
						62	4	342	9							
01	3813 X	3403	-0-	-410	-0-	2842	1	205	2	Y	311	307	0			17
						14	4	342	9							
02	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	3693	1	200	2	Y	301	303	0	1	8	14
						17	4	331	9							
03	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	1899	1	212	2	Y	293	304	0			3
						39	4	322	9							
H.B. MORRISON			WELL #: 12H		RRCID -> 290794		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 11041		PERF.11731 - 15428					
10	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	3323	1	1683	2	Y	676	651	1	1	8	78
						479	4	744	9							
11	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	3204	1	2575	2	Y	997	1027	0	1	5	45
						310	4	1097	9			2	8			
12	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	3862	1	3029	2	Y	736	751	0			30
						1127	4	810	9							
01	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	3037	1	3630	2	Y	721	711	0			40
						253	4	793	9							
02	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	5852	1	2763	2	Y	702	709	0	1	8	32
						231	4	772	9							
03	4929 X	4119	-0-	-810	-0-	3316	1	803	9	Y	730	752	0	1	8	9
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT			251854 WELL #: 1702AH		RRCID -> 278125		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 9461		PERF. 9754 - 17165					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	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					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
03	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
03	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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
03	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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
03	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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854											
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		0504AH		RRCID -> 291199		COMPL. DATE 03/08/2021		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			160
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			160
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			160
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			160
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			160
03	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					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
03	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					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			139
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			139
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			139
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			139
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			139
03	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					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			80
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			80
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			80
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			80
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			80
03	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					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
03	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					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			23
03	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					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			5
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			5
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			5
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			5

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. HARRISON RANCH 56															//CONT.// 71052 900 253162															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
															WELL #: 1002H															RRCID -> 270487															COMPL. DATE 01/04/2013															TOTAL DEPTH 10599															PERF.10906 - 15272																													
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																																																																																			
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						66																																																																																			
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						66																																																																																			
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						66																																																																																			
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						66																																																																																			
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						66																																																																																			
03	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														
10	10230 X		8049	-0-		-2181	-0-			7674	3		38	4	N	306		188	1		404																																																																																			
										337	9																																																																																													
11	10470 X		6433	-0-		-4037	-0-			6306	3		11	4	N	105		74	8		435																																																																																			
										116	9																																																																																													
12	11082 X		11082	-0-		-0-	-0-			11069	3		10	4	N	3		191	1		247																																																																																			
										3	9																																																																																													
01	10819 X		9988	-0-		-831	-0-			9799	3		26	4	N	148					395																																																																																			
										163	9																																																																																													
02	8512 X		7670	-0-		-842	-0-			7478	3		29	4	N	148		192	1		351																																																																																			
										163	9																																																																																													
03	11067 X		9389	-0-		-1678	-0-			9164	3		42	4	N	166		200	1		317																																																																																			
										183	9																																																																																													
STATE MUDDY WATERS UNIT															WELL #:															2H															RRCID -> 279407															COMPL. DATE 12/09/2015															TOTAL DEPTH 9637															PERF.10000 - 14302														
10	0 X		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						275																																																																																			
11	10415 X		10415	-0-		-0-	-0-			14	1	10037	3	Y	302		195	1		1	8	381																																																																																		
										32	4	332	9																																																																																											
12	18530 X		18530	-0-		-0-	-0-			5	1	17352	3	Y	992		976	1			397																																																																																			
										82	4	1091	9																																																																																											
01	14200 X		14200	-0-		-0-	-0-			9	1	13550	3	Y	546		785	1			158																																																																																			
										40	4	601	9																																																																																											
02	10216 X		10216	-0-		-0-	-0-			10159	3		7	4	Y	45					203																																																																																			
										50	9																																																																																													
03	11696 X		11696	-0-		-0-	-0-			3	1	11172	3	Y	438		355	1			286																																																																																			
										39	4	482	9																																																																																											
STATE GATEWAY UNIT															WELL #:															2H															RRCID -> 279412															COMPL. DATE 11/20/2015															TOTAL DEPTH 9386															PERF. 9653 - 16055														
10	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						284																																																																																			
11	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						284																																																																																			
12	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						284																																																																																			
01	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						284																																																																																			
02	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						284																																																																																			
03	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														
10	43028 X		27457	-0-		-15571	-0-			55	1	25333	3	Y	1881		1781	0		28	1	272																																																																																		
										2069	9																																																																																													
11	41640 X		26712	-0-		-14928	-0-			61	1	24714	3	Y	1761		1577	0		36	1	420																																																																																		
										1937	9																																																																																													
12	43028 X		26167	-0-		-16861	-0-			49	1	24297	3	Y	1640		1730	0		32	1	298																																																																																		
										17	4	1804	9																																																																																											
01	32860 X		25578	-0-		-7282	-0-			55	1	23543	3	Y	1799		1678	0		35	1	384																																																																																		
										1	4	1979	9																																																																																											
02	22624 X		22624	-0-		-0-	-0-			44	1	20702	3	Y	1706		1712	0		8	1	370																																																																																		
										1	4	1877	9																																																																																											
03	27590 X		24118	-0-		-3472	-0-			49	1	22275	3	Y	1631		1759	0		5	1	237																																																																																		
										1794	9																																																																																													

(GWN415)

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1225

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2H	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				RRCID -> 283183	COMPL.	DATE 05/03/2017	TOTAL	DEPTH 10257	PERF.10517	- 17683					
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	9796 X	6343	-0-	-3453	-0-		42 699	1 9	5602	3	Y	635	638	0	93
11	9480 X	8611	-0-	-869	-0-		60 886	1 9	7665	3	Y	805	692	0	195
12	11129 X	8200	-0-	-2929	-0-		49 16	1 4	7355	3	Y	709	764	0	130
01	11129 X	7020	-0-	-4109	-0-		47 1	1 4	6251	3	Y	655	635	0	141
02	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-		36 362	1 9	4125	3	Y	329	397	0	71
03	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-		45 1015	1 9	9915	3	Y	923	857	0	135

STATE HARRISON RANCH 56				WELL #: 2302	RRCID -> 283303	COMPL.	DATE 11/13/2014	TOTAL	DEPTH 13502	PERF.10147	- 13401				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	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				
10	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-		9580 340	3 9	21	4	Y	309	9	0	422
11	8070 X	7465	-0-	-605	-0-		537 280	1 4	6341	3	Y	279	9	0	489
12	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-		430 20	1 4	8300	3	Y	331	8	0	419
01	9951 X	7418	-0-	-2533	-0-		447 25	1 4	6510	3	Y	396	7	0	399
02	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-		337 21	1 4	4921	3	Y	266	6	0	288
03	9951 X	8502	-0-	-1449	-0-		8156 325	3 9	21	4	Y	295	8	0	282

STATE HARRISON RANCH 56				WELL #: 303H	RRCID -> 283305	COMPL.	DATE 06/04/2014	TOTAL	DEPTH 10225	PERF.10785	- 15593				
10	18693 X	13733	-0-	-4960	-0-		13397 318	3 9	18	4	Y	289	18	0	438
11	18090 X	14060	-0-	-4030	-0-		13523 523	3 9	14	4	Y	475	26	0	865
12	17205 X	15364	-0-	-1841	-0-		14879 465	3 9	20	4	Y	423	21	0	670
01	17125 X	17125	-0-	-0-	-0-		16479 630	3 9	16	4	Y	573	26	0	583
02	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-		11704 463	3 9	30	4	Y	421	21	0	586
03	15609 X	15609	-0-	-0-	-0-		15019 565	3 9	25	4	Y	514	21	0	502

PHANTOM (WOLFCAMP) 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. (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
10	19530 X	11277	-0-	-8253	-0-		11123 131 9	3	23	4	Y	119	12	0	10	1	502
11	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-		426 446 4	1	10475 149	3	Y	135	15 1	0 8	205	1	416
12	24104 X	24104	-0-	-0-	-0-		328 38 4	1	23179 559	3	Y	508	24	0	579	1	321
01	19646 X	19646	-0-	-0-	-0-		339 28 4	1	18879 400	3	Y	364	22	0	216	1	447
02	22587 X	22587	-0-	-0-	-0-		321 26 4	1	21911 329	3	Y	299	29	0	376	1	341
03	24118 X	11326	-0-	-12792	-0-		11110 196 9	3	20	4	Y	178	11	0	201	1	307
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #: 1402H		RRCID -> 283307		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701					
10	10044 X	6915	-0-	-3129	-0-		6021 842 9	3	52	4	Y	765	6 1	0 8	719	1	552
11	9720 X	6052	-0-	-3668	-0-		150 236 4	1	5381 285	3	Y	259	7 1	0 8	373	1	430
12	10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-		78 26 4	1	2309 536	3	Y	-0-	2	0	393	1	430
01	8060 X	2949	-0-	-5111	-0-		148 11 4	1	2764 70	3	Y	487	3	0	201	1	382
02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-		4116 410 9	3	35	4	Y	373	4	0	240	1	511
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #: 1403H		RRCID -> 283308		COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276					
10	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-		7027 677 9	3	30	4	Y	615	7	0	354	1	659
11	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-		577 264 4	1	5808 598	3	Y	544	8 3	0 8	745	1	447
12	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-		602 24 4	1	8336 707	3	Y	643	8	0	571	1	511
01	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-		535 31 4	1	6667 628	3	Y	571	7	0	787	1	288
02	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-		282 19 4	1	5749 426	3	Y	387	7	0	202	1	466
03	9672 X	6732	-0-	-2940	-0-		6125 581 9	3	26	4	Y	528	6	0	377	1	611
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #: 302H		RRCID -> 283309		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108					
10	9920 X	8054	-0-	-1866	-0-		7315 715 9	3	24	4	Y	650	7	0	593	1	505
11	9330 X	5827	-0-	-3503	-0-		5229 573 9	3	25	4	Y	521	7 3	0 8	589	1	427
12	7781 X	7128	-0-	-653	-0-		6438 661 9	3	29	4	Y	601	6	0	397	1	625
01	8060 X	6482	-0-	-1578	-0-		5840 616 9	3	26	4	Y	560	6	0	579	1	600
02	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-		5291 661 9	3	32	4	Y	601	6	0	383	1	812
03	8060 X	6820	-0-	-1240	-0-		6204 594 9	3	22	4	Y	540	6	0	930	1	416

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2102H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 283310	COMPL. DATE 12/11/2014	TOTAL	DEPTH 10192	PERF.10700	- 15500						
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	
10	7316 X	238	-0-	-7078	-0-	217 12	3 9	9	4	Y	11	120	1		271	
11	6780 X	726	-0-	-6054	-0-	716 6	3 9	4	4	Y	5	1	0	1	1	274
12	6634 X	497	-0-	-6137	-0-	483 9	3 9	5	4	Y	8					282
01	2666 X	54	-0-	-2612	-0-	54	3			Y	-0-					282
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
03	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	835 168	3 9	21	4	Y	153	1	0	185	1	249
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #: 1001H	RRCID -> 283311	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL	DEPTH 10239	PERF.10280	- 14400						
10	12803 X	10061	-0-	-2742	-0-	9456 572	3 9	33	4	Y	520	9	0	572	1	232
11	10260 X	9129	-0-	-1131	-0-	8580 518	3 9	31	4	Y	471	12	0	390	1	299
12	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	3	193	1			109
01	10602 X	3716	-0-	-6886	-0-	3474 231	3 9	11	4	Y	210	4	0	5	1	310
02	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	8030 537	3 9	32	4	Y	488	10	0	601	1	187
03	10075 X	8789	-0-	-1286	-0-	8225 529	3 9	35	4	Y	481	8	0	386	1	274
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 1501H	RRCID -> 283314	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL	DEPTH 10457	PERF.11520	- 16410						
10	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	4272 826	3 9	28	4	Y	751	741	0	2	1	140
11	5250 X	4452	-0-	-798	-0-	3652 771	3 9	29	4	Y	701	676	0	5	1	160
12	5425 X	2257	-0-	-3168	-0-	1641 591	3 9	25	4	Y	537	529	0	2	1	166
01	5425 X	3800	-0-	-1625	-0-	3018 755	3 9	27	4	Y	686	586	0	5	1	261
02	65 X	65	-0-	-0-	-0-	57 7	3 9	1	4	Y	6	263	0			4
03	5115 X	3439	-0-	-1676	-0-	2588 810	3 9	41	4	Y	736	487	0	1	1	252
STATE APACHE 57				WELL #: 1601H	RRCID -> 283334	COMPL. DATE 06/09/2017	TOTAL	DEPTH 10461	PERF.10654	- 17794						
10	19995 X	13507	-0-	-6488	-0-	12436 1054	3 9	17	4	Y	958	954	0	11	1	121
11	19350 X	13332	-0-	-6018	-0-	11851 1461	3 9	20	4	Y	1328	1274	0	14	1	161
12	19995 X	12004	-0-	-7991	-0-	10718 1264	3 9	22	4	Y	1149	1082	0	11	1	217
01	18662 X	7334	-0-	-11328	-0-	6353 950	3 9	31	4	Y	864	945	0	7	1	129
02	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	5816 882	3 9	20	4	Y	802	797	0	2	1	132
03	13764 X	8868	-0-	-4896	-0-	7622 1218	3 9	28	4	Y	1107	1048	0	1	1	190

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855														
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
10	23033 X	14930	-0-	-8103	-0-	14623	3	22	4	Y	259	16	0	441
11	22290 X	7039	-0-	-15251	-0-	285	9	6246	3	Y	281	8	0	516
12	20677 X	120	-0-	-20557	-0-	207	1	309	9	Y	73	1	8	589
01	18445 X	416	-0-	-18029	-0-	277	4	29	3	Y	37	182	1	444
02	346 X	346	-0-	-0-	-0-	3	1	80	9	Y	176			620
03	14942 X	6208	-0-	-8734	-0-	66	1	41	9	Y	43	6	0	550
						137	1	15	4	Y				
						194	9							
						6155	3	6	4	Y				
						47	9							
STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950														
10	15779 X	15256	-0-	-523	-0-	32	1	14232	3	Y	902	844	0	131
11	15270 X	13821	-0-	-1449	-0-	992	9	12904	3	Y	798	723	0	192
12	18489 X	18489	-0-	-0-	-0-	38	1	878	9	Y	937	941	0	170
01	16523 X	13659	-0-	-2864	-0-	1	4	17403	3	Y	727	727	0	155
02	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	39	1	1031	9	Y	643	656	0	139
03	18476 X	13222	-0-	-5254	-0-	16	4	12821	3	Y	634	679	0	92
						35	1	800	9	Y				
						3	4	10751	3	Y				
						27	1	707	9	Y				
						3	4	12492	3	Y				
						30	1	697	9	Y				
						3	4							
STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931														
10	18166 X	14512	-0-	-3654	-0-	12989	3	346	4	Y	1070	1056	0	173
11	17580 X	10647	-0-	-6933	-0-	1177	9	12	4	Y	887	912	0	140
12	16089 X	8981	-0-	-7108	-0-	9659	3	976	9	Y	873	651	0	356
01	14973 X	8541	-0-	-6432	-0-	8008	3	13	4	Y	686	883	0	151
02	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	960	9	11	4	Y	852	654	0	347
03	14508 X	11958	-0-	-2550	-0-	7775	3	10	4	Y	993	1054	0	284
						755	9							
						7270	3							
						937	9							
						10852	3	14	4	Y				
						1092	9							
STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329														
10	41912 X	37903	-0-	-4009	-0-	35636	3	33	4	Y	2031	1974	0	168
11	40560 X	37176	-0-	-3384	-0-	2234	9	91	4	Y	2509	2437	0	199
12	41912 X	37328	-0-	-4584	-0-	34325	3	222	4	Y	2960	2916	0	207
01	37913 X	31251	-0-	-6662	-0-	2760	9	119	4	Y	3144	3095	0	216
02	26580 X	26580	-0-	-0-	-0-	33850	3	48	4	Y	2241	2246	0	202
03	38409 X	25767	-0-	-12642	-0-	3256	9	87	4	Y	1324	1429	0	92
						27674	3							
						3458	9							
						24067	3							
						2465	9							
						24224	3							
						1456	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 212H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
					RRCID -> 283343	COMPL.	DATE 06/24/2016	TOTAL	DEPTH 10565	PERF.10751	- 20250			
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	AMT CODE	BALANCE
10	18600 X	9632	-0-	-8968	-0-	9085 3 527 9	20 4	Y	479	472 0	8 1			40
11	18000 X	9299	-0-	-8701	-0-	8529 3 713 9	57 4	Y	648	627 0	9 1			52
12	13361 X	9613	-0-	-3748	-0-	8758 3 715 9	140 4	Y	650	648 0	9 1			45
01	10137 X	9647	-0-	-490	-0-	8245 3 1321 9	81 4	Y	1201	1154 0	9 1			83
02	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	8297 3 916 9	34 4	Y	833	838 0	3 1			75
03	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	9523 3 1144 9	64 4	Y	1040	1040 0	2 1			73
STATE APACHE 57			WELL #: 1104H		RRCID -> 283344	COMPL.	DATE 04/17/2014	TOTAL	DEPTH 10845	PERF.11029	- 16028			
10	12307 X	9662	-0-	-2645	-0-	455 1 33 4	8467 3	Y	643	608 0	6 1			308
11	10200 X	9189	-0-	-1011	-0-	458 1 33 4	8001 3	Y	634	595 0	8 1			339
12	10540 X	7277	-0-	-3263	-0-	319 1 36 4	6263 3	Y	599	572 0	5 1			361
01	9889 X	9373	-0-	-516	-0-	329 1 40 4	8118 3	Y	805	901 0	10 1			255
02	24053 X	24053	-0-	-0-	-0-	689 1 36 4	22510 3	Y	744	744 0	8 1			247
03	9672 X	9529	-0-	-143	-0-	585 1 35 4	8192 3	Y	652	658 0	2 1			239
LINK VJ RANCH 11-14			WELL #: 1H		RRCID -> 283479	COMPL.	DATE 07/16/2017	TOTAL	DEPTH 11117	PERF.11536	- 21356			
10	17438 X	17438	-0-	-0-	-0-	14 1 210 4	13226 3	Y	3625	3615 0	2 1			22
11	12510 X	9989	-0-	-2521	-0-	42 1 41 4	7082 3	Y	2567	2572 0	1 1			16
12	12927 X	8615	-0-	-4312	-0-	38 1 125 4	2824 9	Y	2183	2177 0	11 8			11
01	12927 X	9548	-0-	-3379	-0-	38 1 83 4	6051 3	Y	2399	2395 0				15
02	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	38 1 146 4	6788 3	Y	2425	2418 0	1 8			21
03	14074 X	10592	-0-	-3482	-0-	19 1 222 4	7216 3	Y	2430	2427 0				24
LINK VJ RANCH 23-11 B			WELL #: 2H		RRCID -> 283488	COMPL.	DATE 07/16/2017	TOTAL	DEPTH 11191	PERF.11599	- 21406			
10	12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	10 1 204 4	9106 3	Y	2490	2483 0	1 1			15
11	12780 X	12035	-0-	-745	-0-	55 1 66 4	2739 9	Y	2506	2504 0	1 1			16
12	13206 X	11682	-0-	-1524	-0-	57 1 68 4	9157 3	Y	2453	2444 0	12 8			13
01	13206 X	12055	-0-	-1151	-0-	52 1 114 4	2757 9	Y	2486	2483 0				16
02	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	41 1 144 4	8859 3	Y	2132	2128 0	1 8			19
03	11780 X	10650	-0-	-1130	-0-	20 1 185 4	9154 3	Y	2404	2399 0				24

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1101H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
						RRCID -> 283592		COMPL. DATE 10/03/2013				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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					226
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
03	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		
10	2556 X	2382	-0-	-174	-0-	2021 340 9	3	21	4	Y	309	436	0	2	1	112
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2401 468 9	3	26	4	Y	425	363	0	3	1	171
12	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	2839 487 9	3	34	4	Y	443	458	0	3	1	153
01	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1611 304 9	3	34	4	Y	276	279	0	3	1	147
02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2123 216 9	3	23	4	Y	196	228	0	1	1	114
03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3025 256 9	3	33	4	Y	233	154	0	1	1	192
STATE APACHE 57			WELL #: 1107H			RRCID -> 283594		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10473		PERF.10842 - 15670		
10	3286 X	3071	-0-	-215	-0-	2498 542 9	3	31	4	Y	493	513	0	2	1	180
11	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	1928 374 9	3	33	4	Y	340	381	0	2	1	137
12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	2750 444 9	3	25	4	Y	404	399	0	3	1	139
01	3069 X	2071	-0-	-998	-0-	1719 336 9	3	16	4	Y	305	278	0	3	1	163
02	210 X	210	-0-	-0-	-0-	19 4	3	191	9	Y	174	234	0			103
03	3193 X	2984	-0-	-209	-0-	2606 360 9	3	18	4	Y	327	157	0	1	1	272
STATE APACHE 57			WELL #: 1103H			RRCID -> 283602		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845		PERF.10925 - 15924		
10	31062 X	23282	-0-	-7780	-0-	22880 386 9	3	16	4	Y	351	318	0	16	1	154
11	24990 X	18301	-0-	-6689	-0-	17934 356 9	3	11	4	Y	324	304	0	17	1	157
12	25823 X	18336	-0-	-7487	-0-	17948 372 9	3	16	4	Y	338	292	0	15	1	188
01	43133 X	43133	-0-	-0-	-0-	42770 351 9	3	12	4	Y	319	381	0	54	1	72
02	21235 X	21235	-0-	-0-	-0-	20714 510 9	3	11	4	Y	464	377	0	4	1	155
03	23281 X	6342	-0-	-16939	-0-	6041 286 9	3	15	4	Y	260	319	0	1	1	95

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1231

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE FIREFLY 24 UNIT														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1H					ASSOCIATED RRCID -> 283636					CAPACITY COMPL. DATE 12/03/2016				
										TOTAL DEPTH 10027				
										PERF.10326 - 17191				
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
10	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	5753	3	35	4	N	465	390	1	257
						512	9							
11	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	5544	3	43	4	N	452	563	1	146
						497	9							
12	6820 X	6053	-0-	-767	-0-	5505	3	33	4	N	468	525	1	87
						515	9							
01	6820 X	3718	-0-	-3102	-0-	3288	3	27	4	N	366	209	1	244
						403	9							
02	6160 X	5257	-0-	-903	-0-	4775	3	30	4	N	411	396	1	259
						452	9							
03	6293 X	5958	-0-	-335	-0-	5451	3	32	4	N	432	404	1	287
						475	9							

STATE APACHE 57					WELL #: 1110H					RRCID -> 283639				
										COMPL. DATE 12/20/2016				
										TOTAL DEPTH 10532				
										PERF.10780 - 16037				
10	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6135	3	35	4	Y	622	465	0	225
						684	9							
11	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6275	3	25	4	Y	525	535	0	209
						578	9							
12	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	8251	3	33	4	Y	681	649	0	233
						749	9							
01	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	6765	3	20	4	Y	398	414	0	208
						438	9							
02	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	7417	3	16	4	Y	290	330	0	165
						319	9							
03	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	8541	3	19	4	Y	406	236	0	333
						447	9							

STATE HARRISON RANCH 57					WELL #: 1504H					RRCID -> 283662				
										COMPL. DATE 10/01/2017				
										TOTAL DEPTH 10478				
										PERF.10903 - 15790				
10	25513 X	23538	-0-	-1975	-0-	20800	3	78	4	Y	2418	2372	0	447
						2660	9							
11	22770 X	20892	-0-	-1878	-0-	18472	3	70	4	Y	2136	2078	0	481
						2350	9							
12	23529 X	19947	-0-	-3582	-0-	17348	3	63	4	Y	2305	2061	0	704
						2536	9							
01	23529 X	21446	-0-	-2083	-0-	18765	3	76	4	Y	2368	2150	0	889
						2605	9							
02	16307 X	16307	-0-	-0-	-0-	14655	3	76	4	Y	1433	1358	0	957
						1576	9							
03	23529 X	14770	-0-	-8759	-0-	12894	3	52	4	Y	1658	2048	0	563
						1824	9							

STATE PHILLIPS 56					WELL #: 301H					RRCID -> 283687				
										COMPL. DATE 10/09/2013				
										TOTAL DEPTH 9986				
										PERF.10116 - 14611				
10	6386 X	4826	-0-	-1560	-0-	4358	3	28	4	N	400	4	0	466
						440	9							
11	6480 X	4655	-0-	-1825	-0-	4118	3	21	4	N	469	5	0	447
						516	9							
12	6696 X	6622	-0-	-74	-0-	5996	3	20	4	N	551	5	0	608
						606	9							
01	6696 X	165	-0-	-6531	-0-	12	4	153	9	N	139	571	1	176
02	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7033	3	25	4	N	469	8	0	433
						516	9							
03	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7065	3	23	4	N	357	5	0	388
						393	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	22692 X	18106	-0-	-4586	-0-	15707 3 2368 9	31 4	Y	2153	2162 0	15 1	275			
11	21960 X	16658	-0-	-5302	-0-	13710 3 2915 9	33 4	Y	2650	2584 0 1 8	17 1	323			
12	21762 X	11213	-0-	-10549	-0-	10073 3 1124 9	16 4	Y	1022	1141 0	11 1	193			
01	21328 X	9021	-0-	-12307	-0-	7205 3 1774 9	42 4	Y	1613	1553 0	12 1	241			
02	17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	15677 3 2145 9	22 4	Y	1950	1866 0	6 1	319			
03	18104 X	17608	-0-	-496	-0-	15237 3 2344 9	27 4	Y	2131	2082 0	3 1	365			

STATE APACHE 57 XL3				WELL #: 1503H	RRCID -> 283711	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL	DEPTH 10376	PERF.10657	- 20375					
10	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	236 1 100 4	7907 3 1186 9	Y	1078	1090 0	6 1	162			
11	8940 X	7897	-0-	-1043	-0-	217 1 35 4	7278 3 367 9	Y	334	442 0	8 1	46			
12	9238 X	7552	-0-	-1686	-0-	197 1 95 4	6480 3 780 9	Y	709	555 0	6 1	194			
01	9424 X	2882	-0-	-6542	-0-	19 1 52 4	2492 3 319 9	Y	290	217 0	4 1	263			
02	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	21 1 39 4	5441 3 1032 9	Y	938	951 0	2 1	248			
03	9424 X	3669	-0-	-5755	-0-	15 1 52 4	3145 3 457 9	Y	415	555 0	1 1	107			

STATE APACHE 57 XL8				WELL #: 1508H	RRCID -> 283712	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL	DEPTH 10491	PERF.10845	- 20487					
10	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	148 1 74 4	1488 3 1125 9	Y	1023	1039 0	1 1	155			
11	2670 N	1963	-0-	-707	-0-	118 1 24 4	459 3 1362 9	Y	1238	1212 0	1 1	180			
12	2480 N	1211	-0-	-1269	-0-	125 1 72 4	48 3 966 9	Y	878	814 0		244			
01	2821 N	254	-0-	-2567	-0-	13 1 36 4	95 3 110 9	Y	100	251 0		93			
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	19 1 37 4	844 3 328 9	Y	298	312 0		79			
03	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	16 1 57 4	695 3 275 9	Y	250	264 0		65			

STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 283953	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL	DEPTH 10390	PERF.10653	- 20410					
10	17143 X	3404	-0-	-13739	-0-	81 1 11 4	3028 3 284 9	Y	258	3 0	244 1	72			
11	13140 X	12852	-0-	-288	-0-	109 1 26 4	11541 3 1176 9	Y	1069	16 0 1 8	931 1	193			
12	13578 X	12921	-0-	-657	-0-	230 1 21 4	11667 3 1003 9	Y	912	12 0	789 1	304			
01	8587 X	6686	-0-	-1901	-0-	103 1 13 4	6052 3 518 9	Y	471	7 0	623 1	145			
02	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	122 1 56 4	8803 3 570 9	Y	518	11 0	509 1	143			
03	13268 X	4476	-0-	-8792	-0-	92 1 13 4	4028 3 343 9	Y	312	4 0	351 1	100			

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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	94	1	5280	3	Y	563	5	0	158
						16	4	619	9					
11	6000 X	4614	-0-	-1386	-0-	86	1	3870	3	Y	582	5	0	106
						18	4	640	9			1	8	
12	8339 X	4589	-0-	-3750	-0-	195	1	3814	3	Y	514	4	0	173
						15	4	565	9					
01	8339 X	3002	-0-	-5337	-0-	87	1	2450	3	Y	412	3	0	129
						12	4	453	9					
02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	100	1	1583	3	Y	197	2	0	55
						42	4	217	9					
03	6014 X	3980	-0-	-2034	-0-	99	1	3438	3	Y	387	3	0	125
						17	4	426	9					
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175														
10	20522 X	11873	-0-	-8649	-0-	10692	3	64	4	Y	1015	1129	1	226
						1117	9							
11	19470 X	2813	-0-	-16657	-0-	2443	3	27	4	Y	312	458	1	78
						343	9							
12	14942 X	6665	-0-	-8277	-0-	5898	3	16	4	Y	683	597	1	154
						751	9							
01	13671 X	3956	-0-	-9715	-0-	3504	3	11	4	Y	401	526	1	29
						441	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
03	11873 X	807	-0-	-11066	-0-	102	1	527	3	Y	124	104	1	49
						42	4	136	9					
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386														
10	5859 X	1472	-0-	-4387	-0-	1179	3	12	4	Y	255	284	1	58
						281	9							
11	5670 X	120	-0-	-5550	-0-	11	3	18	4	Y	83	119	1	21
						91	9							
12	5363 X	661	-0-	-4702	-0-	534	3	4	4	Y	112	105	1	26
						123	9							
01	4774 X	67	-0-	-4707	-0-	15	3	4	4	Y	44	67	1	3
						48	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	1457 X	338	-0-	-1119	-0-	101	1	123	3	Y	69	44	1	28
						38	4	76	9					
STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608														
10	19716 X	15806	-0-	-3910	-0-	241	1	14375	3	Y	1007	1113	0	150
						82	4	1108	9					
11	17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	306	1	15638	3	Y	1320	1266	0	186
						41	4	1452	9					
12	17703 X	17703	-0-	-0-	-0-	277	1	15929	3	Y	1257	1087	0	340
						114	4	1383	9					
01	16213 X	1862	-0-	-14351	-0-	20	1	1487	3	Y	274	361	0	251
						54	4	301	9					
02	18207 X	18207	-0-	-0-	-0-	24	1	15879	3	Y	2054	1759	0	540
						45	4	2259	9					
03	21221 X	21221	-0-	-0-	-0-	20	1	18996	3	Y	1939	1978	0	497
						72	4	2133	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	25358 X	24077	-0-	-1281	-0-	22538	3	107	4	Y	1302	1387	1	285
						1432	9							
11	24300 X	20194	-0-	-4106	-0-	19035	3	140	4	Y	926	986	1	221
						1019	9							
12	24149 X	23455	-0-	-694	-0-	22140	3	26	4	Y	1172	1123	1	253
						1289	9							
01	24149 X	13051	-0-	-11098	-0-	11953	3	18	4	Y	982	1165	1	70
						1080	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
03	26741 X	26741	-0-	-0-	-0-	378	1	24668	3	Y	499	420	1	149
						1146	4	549	9					
STATE MERCURY 7														
WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076														
10	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	9425	3	22	4	Y	1205	1236	0	73
						1326	9							
11	10410 X	10349	-0-	-61	-0-	8542	3	24	4	Y	1621	1606	0	72
						1783	9							
12	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	9149	3	25	4	Y	1471	1412	0	114
						1618	9							
01	10757 X	10551	-0-	-206	-0-	8921	3	24	4	Y	1460	1485	0	76
						1606	9							
02	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	8094	3	22	4	Y	1305	1247	0	116
						1436	9							
03	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	9320	3	22	4	Y	1334	1291	0	144
						1467	9							
STATE APACHE 57 XL1														
WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259														
10	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	217	1	17	3	Y	797	676	0	121
						119	4							
						877	9							
11	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	273	1	4974	3	Y	1465	1369	0	211
						53	4	1612	9					
12	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	324	1	8721	3	Y	1487	1281	0	408
						165	4	1636	9					
01	2046 X	385	-0-	-1661	-0-	21	1	9	3	Y	269	427	0	250
						59	4	296	9					
02	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	32	1	5771	3	Y	1165	1105	0	308
						64	4	1282	9					
03	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	31	1	9922	3	Y	1692	1562	0	436
						114	4	1861	9					
STATE APACHE 57														
WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919														
10	6944 X	4953	-0-	-1991	-0-	200	1	4419	3	Y	220	230	0	33
						92	4	242	9					
11	6720 X	3416	-0-	-3304	-0-	139	1	3020	3	Y	211	211	0	30
						25	4	232	9					
12	6944 X	3370	-0-	-3574	-0-	116	1	2869	3	Y	296	242	0	81
						59	4	326	9					
01	4960 X	788	-0-	-4172	-0-	7	1	605	3	Y	143	92	0	131
						19	4	157	9					
02	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	10	1	2278	3	Y	84	193	0	21
						19	4	92	9					
03	4960 X	2478	-0-	-2482	-0-	7	1	2185	3	Y	235	195	0	60
						27	4	259	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	12927 X	12275	-0-	-652	-0-	10788	3	32	4	Y	1323	1324	0	89
						1455	9							
11	12510 X	11788	-0-	-722	-0-	10430	3	30	4	Y	1207	1211	0	64
						1328	9							
12	12927 X	11922	-0-	-1005	-0-	10586	3	31	4	Y	1186	1073	0	157
						1305	9							
01	12927 X	11735	-0-	-1192	-0-	10576	3	30	4	Y	1026	1082	0	85
						1129	9							
02	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	8579	3	29	4	Y	1056	984	0	138
						1162	9					1	8	
03	11656 X	11409	-0-	-247	-0-	10070	3	31	4	Y	1189	1174	0	131
						1308	9							

STATE APACHE 57					WELL #: 1108H					RRCID -> 284644				
										COMPL. DATE 12/27/2017				
										TOTAL DEPTH 10505				
										PERF.10809 - 15782				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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				
10	27178 X	27178	-0-	-0-	-0-	23737	3	61	4	Y	3073	2974	0	174
						3380	9							
11	23424 X	23424	-0-	-0-	-0-	19818	3	44	4	Y	3238	3191	0	200
						3562	9							
12	26231 X	26231	-0-	-0-	-0-	21421	3	57	4	Y	4321	4225	0	275
						4753	9							
01	27187 X	7680	-0-	-19507	-0-	6013	3	18	4	Y	1499	1733	0	32
						1649	9							
02	23522 X	23522	-0-	-0-	-0-	336	1	20003	3	Y	2103	1937	0	198
						870	4	2313	9					
03	52437 X	52437	-0-	-0-	-0-	362	1	44383	3	Y	6791	6737	0	242
						222	4	7470	9					

STATE STREAMER UNIT					WELL #: 1H					RRCID -> 284854				
										COMPL. DATE 03/09/2018				
										TOTAL DEPTH 10433				
										PERF.10676 - 21585				
10	33475 X	33475	-0-	-0-	-0-	203	1	29224	3	Y	3624	3578	0	142
						62	4	3986	9					
11	33509 X	33509	-0-	-0-	-0-	48	1	29209	3	Y	3569	3529	0	144
						326	4	3926	9					
12	37569 X	37569	-0-	-0-	-0-	33	1	33477	3	Y	3638	3594	0	148
						57	4	4002	9					
01	33971 X	33971	-0-	-0-	-0-	25	1	30498	3	Y	3058	3012	0	141
						84	4	3364	9					
02	25046 X	25046	-0-	-0-	-0-	33	1	22630	3	Y	2127	2141	0	116
						43	4	2340	9					
03	36270 X	31168	-0-	-5102	-0-	47	1	28322	3	Y	2523	2566	0	65
						24	4	2775	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 101H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
					RRCID -> 284914	COMPL.	DATE 08/26/2015	TOTAL	DEPTH 10586	PERF.10441	- 15325			
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	AMT CODE	BALANCE
10	15035 X	12691	-0-	-2344	-0-	11723 3 950 9	18 4	Y	864	865 0	9 1			72
11	14632 X	14632	-0-	-0-	-0-	13267 3 1311 9	54 4	Y	1192	1154 0	14 1			96
12	15915 X	15915	-0-	-0-	-0-	14872 3 911 9	132 4	Y	828	853 0	14 1			57
01	15097 X	11376	-0-	-3721	-0-	10530 3 796 9	50 4	Y	724	720 0	12 1			49
02	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	7557 3 476 9	19 4	Y	433	441 0	2 1			39
03	15903 X	12114	-0-	-3789	-0-	11004 3 1068 9	42 4	Y	971	940 0	2 1			68

STATE APACHE 57			WELL #: 102H		RRCID -> 284957	COMPL.	DATE 08/26/2015	TOTAL	DEPTH 10578	PERF.10490	- 15374			
10	11346 X	7477	-0-	-3869	-0-	6848 3 615 9	14 4	Y	559	555 0	6 1			47
11	9330 X	5884	-0-	-3446	-0-	5278 3 567 9	39 4	Y	515	515 0	6 1			41
12	9238 X	5974	-0-	-3264	-0-	5554 3 320 9	100 4	Y	291	306 0	6 1			20
01	9238 X	7440	-0-	-1798	-0-	6572 3 817 9	51 4	Y	743	705 0	7 1			51
02	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	6420 3 740 9	20 4	Y	673	661 0	2 1			61
03	7471 X	6005	-0-	-1466	-0-	5452 3 518 9	35 4	Y	471	498 0	1 1			33

STATE APACHE 57			WELL #: 204H		RRCID -> 284962	COMPL.	DATE 11/05/2015	TOTAL	DEPTH 10518	PERF.10870	- 16061			
10	22475 X	18797	-0-	-3678	-0-	16619 3 1681 9	497 4	Y	1528	1435 0	13 1			248
11	21750 X	18518	-0-	-3232	-0-	16809 3 1685 9	24 4	Y	1532	1521 0	18 1			241
12	22320 X	12128	-0-	-10192	-0-	11526 3 589 9	13 4	Y	535	553 0	11 1			212
01	21018 X	16470	-0-	-4548	-0-	15325 3 1128 9	17 4	Y	1025	993 0	22 1			222
02	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	10062 3 446 9	12 4	Y	405	463 0	4 1			160
03	19127 X	14990	-0-	-4137	-0-	14146 3 826 9	18 4	Y	751	696 0	3 1			212

STATE CORTEZ UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 285009	COMPL.	DATE 03/06/2018	TOTAL	DEPTH 10542	PERF.10809	- 20561			
10	26191 X	26191	-0-	-0-	-0-	22138 3 3978 9	75 4	Y	3616	3480 0	19 1			205
11	22710 X	21465	-0-	-1245	-0-	17617 3 3796 9	52 4	Y	3451	3423 0	20 1			213
12	23467 X	21064	-0-	-2403	-0-	18122 3 2897 9	45 4	Y	2634	2662 0	18 1			167
01	23467 X	5783	-0-	-17684	-0-	5117 3 653 9	13 4	Y	594	742 0	7 1			12
02	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	236 1 665 4	13936 3 1307 9	Y	1188	1088 0				112
03	64761 X	64761	-0-	-0-	-0-	461 1 323 4	56109 3 7868 9	Y	7153	6998 0	13 1			254

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 253162										CNTY: WARD				
WELL #: 1111H					RRCID -> 285022					COMPL. DATE 12/20/2016				
										TOTAL DEPTH 10499				
										PERF.10831 - 16033				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	5239 X	4272	-0-	-967	-0-	3621	3	36	4	Y	559	465	0	203
11	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	615	9	45	4	Y	639	580	0	256
12	1085 X	253	-0-	-832	-0-	5320	3	12	4	Y	80	308	0	28
01	4278 X	529	-0-	-3749	-0-	703	9	11	4	Y	91	69	0	49
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	153	3	27	4	Y	221	140	0	129
03	6262 X	4675	-0-	-1587	-0-	88	9	38	4	Y	439	203	0	364
						418	3							
						100	9							
						2845	3							
						243	9							
						4154	3							
						483	9							

STATE APACHE 57					WELL #: 1114H					RRCID -> 285023				
										COMPL. DATE 08/26/2015				
										TOTAL DEPTH 10610				
										PERF.10970 - 15981				
10	12803 X	10723	-0-	-2080	-0-	9775	3	22	4	Y	842	857	0	71
11	12390 X	10730	-0-	-1660	-0-	926	9	58	4	Y	1068	1043	0	86
12	17807 X	17807	-0-	-0-	-0-	9497	3	152	4	Y	527	562	0	35
01	12152 X	4966	-0-	-7186	-0-	1175	9	60	4	Y	654	639	0	45
02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	17075	3	23	4	Y	594	584	0	54
03	17794 X	3352	-0-	-14442	-0-	580	9	45	4	Y	600	612	0	42
						4187	3							
						719	9							
						2458	3							
						653	9							
						2647	3							
						660	9							

STATE APACHE 57					WELL #: 1115H					RRCID -> 285024				
										COMPL. DATE 08/26/2015				
										TOTAL DEPTH 10545				
										PERF.10910 - 13596				
10	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	4436	3	10	4	Y	682	631	0	58
11	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	750	9	32	4	Y	855	837	0	69
12	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	5887	3	98	4	Y	1361	1320	0	96
01	5208 X	3948	-0-	-1260	-0-	941	9	40	4	Y	260	334	0	18
02	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	12762	3	24	4	Y	810	752	0	73
03	14353 X	9460	-0-	-4893	-0-	1497	9	40	4	Y	971	975	0	68
						3622	3							
						286	9							
						10463	3							
						891	9							
						8352	3							
						1068	9							

STATE APACHE 57					WELL #: 1105H					RRCID -> 285025				
										COMPL. DATE 04/20/2014				
										TOTAL DEPTH 10533				
										PERF.10689 - 15648				
10	9796 X	9011	-0-	-785	-0-	8112	3	34	4	Y	786	735	0	375
11	9510 X	6652	-0-	-2858	-0-	865	9	29	4	Y	687	686	0	368
12	9827 X	5446	-0-	-4381	-0-	5867	3	15	4	Y	459	547	0	274
01	9827 X	7826	-0-	-2001	-0-	756	9	25	4	Y	573	656	0	178
02	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	4926	3	23	4	Y	633	592	0	216
03	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	505	9	31	4	Y	788	713	0	289
						7171	3							
						630	9							
						7196	3							
						696	9							
						9335	3							
						867	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
STATE APACHE 57				WELL #:	211H	RRCID ->	285028	COMPL.	DATE 06/21/2016	TOTAL	DEPTH 10569	PERF.10843	- 20594		
M	ALLOW	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
10	34371	X	34371	-0-	-0-	-0-	31533 2813	3 9	25	4	Y	2557	2548	0	213
11	32490	X	32430	-0-	-60	-0-	30381 1980	3 9	69	4	Y	1800	1830	0	141
12	33573	X	30667	-0-	-2906	-0-	27005 3512	3 9	150	4	Y	3193	3077	0	224
01	33573	X	31908	-0-	-1665	-0-	28768 3045	3 9	95	4	Y	2768	2763	0	189
02	24972	X	24972	-0-	-0-	-0-	23470 1467	3 9	35	4	Y	1334	1395	0	119
03	34379	X	26556	-0-	-7823	-0-	24469 2022	3 9	65	4	Y	1838	1824	0	128

STATE APACHE 57				WELL #:	202H	RRCID ->	285121	COMPL.	DATE 12/29/2014	TOTAL	DEPTH 10569	PERF.10944	- 15765		
10	11346	X	11184	-0-	-162	-0-	9853 894	3 9	437	4	Y	813	790	0	132
11	11100	X	11010	-0-	-90	-0-	10157 839	3 9	14	4	Y	763	764	0	119
12	11470	X	7144	-0-	-4326	-0-	6439 695	3 9	10	4	Y	632	488	0	256
01	11470	X	8593	-0-	-2877	-0-	7417 1161	3 9	15	4	Y	1055	1067	0	233
02	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	9220 1109	3 9	15	4	Y	1008	829	0	408
03	11377	X	10495	-0-	-882	-0-	9381 1099	3 9	15	4	Y	999	1120	0	285

STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	307H	RRCID ->	285134	COMPL.	DATE 01/09/2017	TOTAL	DEPTH 9859	PERF.10162	- 14870		
10	2046	X	1918	-0-	-128	-0-	1565 334	3 9	19	4	Y	304	1	0	611
11	1830	X	154	-0-	-1676	-0-	9	4	145	9	Y	132	1	8	742
12	1519	X	127	-0-	-1392	-0-	10	4	117	9	Y	106	388	1	460
01	1922	X	705	-0-	-1217	-0-	460 229	3 9	16	4	Y	208	386	1	282
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	11	4	117	9	Y	106			388
03	1922	X	833	-0-	-1089	-0-	586 233	3 9	14	4	Y	212	1	0	215

STATE HARRISON RANCH 57				WELL #:	1502H	RRCID ->	285135	COMPL.	DATE 11/27/2014	TOTAL	DEPTH 10778	PERF.11700	- 16590		
10	5921	X	60	-0-	-5861	-0-	3	4	57	9	Y	52	62	0	10
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-			-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

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	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	11569 X	11569	-0-	-0-	-0-	10113	3	183	4	Y	1157	8	0	959	1	480																																																																																																							
11	11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	1273	9	177	4	Y	1147	12	0	1327	1	288																																																																																																							
12	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	10530	3	244	4	Y	1594	14	0	1539	1	329																																																																																																							
01	11842 X	11683	-0-	-159	-0-	1262	9	221	4	Y	1317	14	0	1378	1	254																																																																																																							
02	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	11312	3	101	4	Y	514	9	0	393	1	366																																																																																																							
03	13299 X	9672	-0-	-3627	-0-	1753	9	155	4	Y	1054	6	0	1174	1	240																																																																																																							
						10013	3																																																																																																																
						1449	9																																																																																																																
						5842	3																																																																																																																
						565	9																																																																																																																
						8358	3																																																																																																																
						1159	9																																																																																																																
STATE HARRISON RANCH 57																				WELL #: 1506H																				RRCID -> 285137																				COMPL. DATE 12/09/2015																				TOTAL DEPTH 10422																				PERF.10969 - 15852																			
10	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	15200	3	56	4	Y	1967	1867	0	11	1	364																																																																																																							
11	15030 X	13895	-0-	-1135	-0-	2164	9	44	4	Y	1615	1600	0	12	1	367																																																																																																							
12	14198 X	6838	-0-	-7360	-0-	12074	3	22	4	Y	668	825	0	5	1	205																																																																																																							
01	17422 X	23	-0-	-17399	-0-	1777	9	13	9	Y	12	212	0			5																																																																																																							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	6081	3			Y	-0-	5	0			-0-																																																																																																							
03	17422 X	-0-	-0-	-17422	-0-	735	9			Y	-0-					-0-																																																																																																							
						10	4																																																																																																																
STATE JOBE 40-6 UNIT																				WELL #: 1H																				RRCID -> 285138																				COMPL. DATE 08/19/2016																				TOTAL DEPTH 10434																				PERF.10772 - 17462																			
10	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	80	1	1597	3	Y	32	2	0	25	1	8																																																																																																							
11	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	11	4	35	9																																																																																																														
12	3100 N	4333	-0-	1233	1233	70	1	2098	3	Y	128	3	0	110	1	23																																																																																																							
01	3100 N	3012	-0-	-88	1145	20	4	141	9																																																																																																														
02	3137 X	1992	-0-	-1145	-0-	196	1	3507	3	Y	554	4	0	386	1	187																																																																																																							
03	4340 X	2011	-0-	-2329	-0-	21	4	609	9																																																																																																														
						107	1	2841	3	Y	47	3	0	218	1	13																																																																																																							
						12	4	52	9																																																																																																														
						94	1	1828	3	Y	30	2	0	33	1	8																																																																																																							
						37	4	33	9																																																																																																														
						81	1	1862	3	Y	49	2	0	40	1	15																																																																																																							
						14	4	54	9																																																																																																														
STATE JOBE 40-6 UNIT																				WELL #: 2H																				RRCID -> 285139																				COMPL. DATE 03/16/2017																				TOTAL DEPTH 10294																				PERF.10684 - 20365																			
10	47870 X	47870	-0-	-0-	-0-	170	1	45175	3	Y	2252	51	0	2116	1	615																																																																																																							
11	44010 X	41351	-0-	-2659	-0-	48	4	2477	9																																																																																																														
12	54870 X	37899	-0-	-16971	-0-	188	1	38746	3	Y	2155	58	0	2328	1	381																																																																																																							
01	54870 X	41656	-0-	-13214	-0-	46	4	2371	9			3	8																																																																																																										
02	36343 X	36343	-0-	-0-	-0-	395	1	35502	3	Y	1787	39	0	1544	1	585																																																																																																							
03	47864 X	45654	-0-	-2210	-0-	36	4	1966	9																																																																																																														
						255	1	38922	3	Y	2217	47	0	2085	1	670																																																																																																							
						40	4	2439	9																																																																																																														
						229	1	32818	3	Y	2894	47	0	2715	1	802																																																																																																							
						113	4	3183	9																																																																																																														
						198	1	42280	3	Y	2839	46	0	2688	1	907																																																																																																							
						53	4	3123	9																																																																																																														

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 7				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	8H	ASSOCIATED RRCID -> 285140	CAPACITY COMPL. DATE 09/24/2015				TOTAL	DEPTH	12556	PERF.12496	- 17290
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
10		1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-				-0-
11		1680	X	310	-0-	-1370	-0-	227	3	83	9	75	70	0	5
12		7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	6327	3	35	4	1479	1270	0	203
								1627	9						
01		8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	7229	3	83	4	1285	1314	0	164
								1414	9						
02		8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	7184	3	50	4	782	885	0	47
								860	9						
03		9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	8183	3	5	4	901	879	0	53
								991	9						
STATE PHILLIPS 56				WELL #:	304H	RRCID -> 285143	COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL	DEPTH	9939	PERF. 9770	- 14610
10		8370	X	4303	-0-	-4067	-0-	3686	3	17	4	545	3	0	514
								600	9						
11		8100	X	2567	-0-	-5533	-0-	2216	3	11	4	309	3	0	433
								340	9						
12		5704	X	3115	-0-	-2589	-0-	2611	3	12	4	447	2	0	491
								492	9						
01		5704	X	3291	-0-	-2413	-0-	2814	3	13	4	422	3	0	511
								464	9						
02		1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1035	3	5	4	72	1	0	402
								79	9						
03		4309	X	2993	-0-	-1316	-0-	2502	3	12	4	435	2	0	447
								479	9						
STATE PHILLIPS 56				WELL #:	305H	RRCID -> 285144	COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL	DEPTH	9972	PERF. 9755	- 14595
10		12090	X	9650	-0-	-2440	-0-	8961	3	25	4	604	8	0	196
								664	9						
11		11700	X	1741	-0-	-9959	-0-	1545	3	13	4	166	2	0	358
								183	9						
12		12090	X	4567	-0-	-7523	-0-	4313	3	15	4	217	4	0	204
								239	9						
01		11997	X	9750	-0-	-2247	-0-	9091	3	19	4	582	9	0	383
								640	9						
02		46	X	46	-0-	-0-	-0-	4	4	42	9	38	189	1	232
03		9641	X	5535	-0-	-4106	-0-	5217	3	13	4	277	5	0	316
								305	9						
STATE PATHFINDER 7				WELL #:	16H	RRCID -> 285192	COMPL. DATE 05/11/2017				TOTAL	DEPTH	12558	PERF.12809	- 17336
10		9424	X	7759	-0-	-1665	-0-	6583	3	22	4	1049	1050	0	70
								1154	9						
11		8670	X	7278	-0-	-1392	-0-	6268	3	20	4	900	909	0	48
								990	9						
12		8556	X	7169	-0-	-1387	-0-	6267	3	18	4	804	733	0	107
								884	9						
01		8556	X	863	-0-	-7693	-0-	571	3	7	4	259	343	0	22
								285	9						
02		341	X	341	-0-	-0-	-0-	12	3	11	4	289	272	0	39
								318	9						
03		7750	X	4660	-0-	-3090	-0-	3797	3	16	4	770	714	0	86
								847	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E 7				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 11H	ASSOCIATED RRCID -> 285193	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	3051	-0-	3051	3051	2363 669	3 9	19	4	Y	608	525	0	1 1	82
11	T. A.	6779	-0-	6779	9830	5399 1346	3 9	34	4	Y	1224	1141	0	6 1	159
12	T. A.	5967	-0-	5967	15797	4754 1187	3 9	26	4	Y	1079	1102	0	7 1	129
01	22675 X	6878	-0-	-15797	-0-	5590 1258	3 9	30	4	Y	1144	1146	0	7 1	120
02	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	5513 1132	3 9	30	4	Y	1029	954 1	0 8	10 1	184
03	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	6269 1387	3 9	33	4	Y	1261	1285	0	11 1	149
STATE VIKING E 7				WELL #: 12H	RRCID -> 285204	COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL	DEPTH 11874	PERF.12165	- 16647		
10	15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	13956 1219	3 9	25	4	Y	1108	1116	0	5 1	149
11	15496 X	15496	-0-	-0-	-0-	14312 1167	3 9	17	4	Y	1061	1050	0	25 1	135
12	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	5767 1162	3 9	15	4	Y	1056	1055	0	10 1	126
01	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	5421 1035	3 9	14	4	Y	941	962	0	7 1	98
02	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	5120 937	3 9	15	4	Y	852	788	0	10 1	152
03	15283 X	7067	-0-	-8216	-0-	5917 1133	3 9	17	4	Y	1030	1050	0	11 1	121
STATE APACHE 57				WELL #: 213H	RRCID -> 285220	COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL	DEPTH 10561	PERF.10777	- 20298		
10	23736 X	23736	-0-	-0-	-0-	21333 2376	3 9	27	4	Y	2160	2124	0	17 1	182
11	22710 X	22331	-0-	-379	-0-	19716 2542	3 9	73	4	Y	2311	2284 1	0 8	21 1	187
12	23467 X	17074	-0-	-6393	-0-	14919 2000	3 9	155	4	Y	1818	1863 1	0 8	14 1	128
01	23529 X	18473	-0-	-5056	-0-	15878 2505	3 9	90	4	Y	2277	2229	0	19 1	157
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	2743 1473	3 9	12	4	Y	1339	1372	0	1 1	123
03	23746 X	16312	-0-	-7434	-0-	11389 4859	3 9	64	4	Y	4417	4226	0	2 1	312
STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 285228	COMPL. DATE 04/15/2018				TOTAL	DEPTH 10374	PERF.10638	- 17936		
10	23684 X	22647	-0-	-1037	-0-	58 1123	1 9	21466	3	Y	1021	953	0	18 1	147
11	23256 X	23256	-0-	-0-	-0-	70 1351	1 9	21835	3	Y	1228	1057	0	24 1	294
12	20522 X	20342	-0-	-180	-0-	58 20	1 4	19502	3	Y	693	844	0	19 1	124
01	22661 X	18907	-0-	-3754	-0-	56 1	1 4	17603	3	Y	1134	994	0	22 1	242
02	17561 X	17561	-0-	-0-	-0-	47 1	1 4	16565	3	Y	862	913	0	6 1	185
03	24025 X	14343	-0-	-9682	-0-	39 562	1 9	13742	3	Y	511	620	0	3 1	73

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	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	16585 X	7486	-0-	-9099	-0-	39 1 750 9	6697 3	Y	682	664 0	6 1 100
11	13290 X	10509	-0-	-2781	-0-	52 1 1065 9	9392 3	Y	968	821 0	11 1 236
12	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	52 1 17 4	14453 3 1598 9	Y	1453	1404 0	16 1 269
01	13082 X	10836	-0-	-2246	-0-	41 1 1298 9	9497 3	Y	1180	1180 0	13 1 256
02	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	38 1 1 4	8093 3 1090 9	Y	991	1027 0	3 1 217
03	16120 X	6912	-0-	-9208	-0-	36 1 1216 9	5660 3	Y	1105	1158 0	1 1 163
STATE STREET 20-29 B UNIT											
				WELL #:	5H	RRCID -> 285240	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10365	PERF.10585	- 17686
10	14725 X	8071	-0-	-6654	-0-	18 1 407 9	7646 3	Y	370	371 0	7 1 53
11	14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-			Y	-0-	53 0	-0-
12	19934 X	19934	-0-	-0-	-0-	47 1 16 4	18661 3 1210 9	Y	1100	880 0	19 1 201
01	14198 X	11077	-0-	-3121	-0-	42 1 659 9	10376 3	Y	599	657 0	17 1 126
02	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	11193 3 417 9	Y	379	421 0	5 1 79
03	19933 X	15266	-0-	-4667	-0-	48 1 312 9	14906 3	Y	284	320 0	4 1 39
STATE STREET 20-29 C UNIT											
				WELL #:	1H	RRCID -> 285337	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10235	PERF.10374	- 17720
10	31093 X	16219	-0-	-14874	-0-	24 1 1150 9	15045 3	Y	1045	1064 0	13 1 152
11	30090 X	-0-	-0-	-30090	-0-			Y	1	153 0	-0-
12	31093 X	22309	-0-	-8784	-0-	37 1 12 4	20532 3 1728 9	Y	1571	1261 0	21 1 289
01	29078 X	27723	-0-	-1355	-0-	54 1 1 4	25912 3 1756 9	Y	1596	1510 0	37 1 338
02	24492 X	24492	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	22193 3 2256 9	Y	2051	1934 0	9 1 446
03	27929 X	27929	-0-	-0-	-0-	47 1 2702 9	25180 3	Y	2456	2537 0	6 1 359
STATE STREET 20-29 C UNIT											
				WELL #:	2H	RRCID -> 285338	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10343	PERF.10584	- 17823
10	12958 X	5741	-0-	-7217	-0-	38 1 160 9	5543 3	Y	145	169 0	5 1 20
11	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	50 1 73 9	8420 3	Y	66	65 0	11 1 10
12	8773 X	5653	-0-	-3120	-0-	40 1 13 4	5184 3 416 9	Y	378	313 0	6 1 69
01	8773 X	3425	-0-	-5348	-0-	36 1 175 9	3214 3	Y	159	190 0	5 1 33
02	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	32 1 175 9	3027 3	Y	159	157 0	1 1 34
03	8835 X	2446	-0-	-6389	-0-	33 1 41 9	2372 3	Y	37	65 0	1 1 5

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 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
0								AMT	CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE																									
10	496 X	422	-0-	-74	-0-			206	3	16	4	Y	182							472																								
								200	9																																			
11	180 X	32	-0-	-148	-0-			4	4	28	9	Y	25							497																								
12	186 X	5	-0-	-181	-0-			5	4			Y	-0-			196	1			301																								
01	434 X	6	-0-	-428	-0-			6	4			Y	-0-			173	1			128																								
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-			5	4	7	9	Y	6							134																								
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-			8	4	110	9	Y	100							234																								
LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193																																												
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-							Y	-0-							-0-																								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																								
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-							-0-																								
01	0 N	-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-																								
STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957																																												
10	17918 X	12042	-0-	-5876	-0-			11088	3	12	4	Y	856	796	0	11	1			74																								
								942	9																																			
11	17550 X	14234	-0-	-3316	-0-			2	1	12534	3	Y	1519	1484	0	16	1			93																								
								27	4	1671	9																																	
12	18518 X	18518	-0-	-0-	-0-			12	1	16333	3	Y	1956	1853	0	19	1			177																								
								21	4	2152	9																																	
01	19890 X	19890	-0-	-0-	-0-			29	1	17055	3	Y	2103	2031	0	28	1			221																								
								493	4	2313	9																																	
02	17734 X	17734	-0-	-0-	-0-			12	1	15739	3	Y	1671	1569	0	7	1			316																								
								145	4	1838	9																																	
03	19358 X	19358	-0-	-0-	-0-			17219	3	38	4	Y	1910	2080	0	4	1			142																								
								2101	9																																			
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426																																												
10	372 N	188	-0-	-184	-0-			72	1	9	3	Y	95	69	1					27																								
								2	4	105	9																																	
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-			65	1	55	3	Y	1008	847	1		1	8		187																								
								15	4	1109	9																																	
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-			153	1	44	3	Y	520	529	1					178																								
								8	4	572	9																																	
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-			69	1	46	3	Y	566	564	1					180																								
								8	4	623	9																																	
02	266 X	266	-0-	-0-	-0-			74	1	16	3	Y	135	277	1					38																								
								27	4	149	9																																	
03	1271 X	79	-0-	-1192	-0-			69	1	1	3	Y	7	43	1					2																								
								1	4	8	9																																	
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502																																												
10	4898 X	4333	-0-	-565	-0-			88	1	3441	3	Y	716	3	0	603	1			202																								
								16	4	788	9																																	
11	4200 X	3256	-0-	-944	-0-			79	1	2865	3	Y	273	4	0	422	1			49																								
								12	4	300	9																																	
12	4247 X	2324	-0-	-1923	-0-			112	1	2035	3	Y	154	2	0	150	1			51																								
								8	4	169	9																																	
01	4340 X	1074	-0-	-3266	-0-			66	1	746	3	Y	229	1	0	207	1			72																								
								10	4	252	9																																	
02	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-			93	1	2527	3	Y	256	3	0	254	1			71																								
								39	4	282	9																																	
03	4340 X	3994	-0-	-346	-0-			91	1	3428	3	Y	421	3	0	353	1			136																								
								12	4	463	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	CNTY: WARD PERF.10602 - 20542					
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
10	4247 X	162	-0-		-4085	-0-	76 1 1 4	84 3 1 9			Y	1	33 1				-0-
11	870 X	62	-0-		-808	-0-	61 1 140 1	1 4 90 3			Y	-0-					-0-
12	1023 X	230	-0-		-793	-0-	38 1 70 1				Y	-0-					-0-
01	1023 X	38	-0-		-985	-0-	70 1 3 9	22 4			Y	3	2 1				-0-
02	95 X	95	-0-		-0-	-0-	47 1 9 9	1 3			Y	8	6 1				1
03	217 X	57	-0-		-160	-0-											3
JAWS STATE UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 285641	COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL DEPTH 10226	PERF.10557 - 18038				
10	7593 X	7593	-0-		-0-	-0-	759 1 112 4	5796 3 926 9			Y	842	908 1		4 8		419
11	6690 X	5217	-0-		-1473	-0-	220 1 80 4	4253 3 664 9			Y	604	489 1				534
12	7068 X	4065	-0-		-3003	-0-	121 1 63 4	3291 3 590 9			Y	536	666 1		4 8		400
01	7595 X	1149	-0-		-6446	-0-	811 3 278 9	60 4			Y	253	186 1				467
02	17 X	17	-0-		-0-	-0-	17 4				Y	-0-					467
03	7595 X	-0-	-0-		-7595	-0-					Y	130	588 1				9
STATE CREEK 17-8 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 286173	COMPL. DATE 07/30/2018				TOTAL DEPTH 10480	PERF.10730 - 18948				
10	23529 X	20421	-0-		-3108	-0-	16 1 34 4	18649 3 1722 9			Y	1565	1614 0		17 1		85
11	22200 X	19379	-0-		-2821	-0-	32 1 32 4	17703 3 1612 9			Y	1465	1386 0		21 1		142
12	20708 X	20410	-0-		-298	-0-	42 1 36 4	18652 3 1680 9			Y	1527	1555 0		20 1		94
01	22306 X	22306	-0-		-0-	-0-	55 1 38 4	20424 3 1789 9			Y	1626	1567 0		32 1		121
02	20474 X	20474	-0-		-0-	-0-	36 1 33 4	18847 3 1558 9			Y	1416	1402 0		8 1		127
03	24080 X	24080	-0-		-0-	-0-	52 1 46 4	21899 3 2083 9			Y	1894	1839 0		5 1		177
STATE APACHE 57					WELL #:	103H	RRCID -> 286194	COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10616	PERF.10800 - 15427				
10	15159 X	12434	-0-		-2725	-0-	11189 3 1233 9	12 4			Y	1121	1139 0		10 1		94
11	14670 X	12868	-0-		-1802	-0-	10955 3 1877 9	36 4			Y	1706	1648 0		13 1		138
12	15159 X	8935	-0-		-6224	-0-	7284 3 1580 9	71 4			Y	1436	1464 0		8 1		102
01	15159 X	12199	-0-		-2960	-0-	10338 3 1811 9	50 4			Y	1646	1618 0		17 1		113
02	15588 X	15588	-0-		-0-	-0-	13159 3 2399 9	30 4			Y	2181	2090 0		6 1		198
03	18305 X	18305	-0-		-0-	-0-	15616 3 2630 9	59 4			Y	2391	2417 0		4 1		168

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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	22934 X	22934	-0-	-0-	-0-	21564 1318 9	3	52	4	Y	1198	1153	1	70
11	20430 X	15802	-0-	-4628	-0-	14795 909 9	3	98	4	Y	826	841	1	55
12	24958 X	24958	-0-	-0-	-0-	23782 1126 9	3	50	4	Y	1024	997	1	82
01	25032 X	25032	-0-	-0-	-0-	23711 1271 9	3	50	4	Y	1155	1152	1	85
02	23533 X	23533	-0-	-0-	-0-	22424 1064 9	3	45	4	Y	967	972	1	80
03	26789 X	26789	-0-	-0-	-0-	25601 1140 9	3	48	4	Y	1036	1045	1	71
STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023														
10	16386 X	16386	-0-	-0-	-0-	15300 1025 9	3	61	4	Y	932	915	1	54
11	15660 X	13625	-0-	-2035	-0-	12494 1075 9	3	56	4	Y	977	966	1	65
12	16182 X	14393	-0-	-1789	-0-	13327 1010 9	3	56	4	Y	918	910	1	73
01	16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	15330 1019 9	3	61	4	Y	926	931	1	68
02	15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	14153 934 9	3	54	4	Y	849	847	1	70
03	16837 X	16837	-0-	-0-	-0-	15814 966 9	3	57	4	Y	878	887	1	61
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923														
10	22847 X	21148	-0-	-1699	-0-	13 36 4	1 4 9	19468 1631 9	3 Y	1483	1517	0	17 1	80
11	22110 X	20834	-0-	-1276	-0-	23 37 4	1 4 9	19219 1555 9	3 Y	1414	1335	0	22 1	136
12	22847 X	20437	-0-	-2410	-0-	24 34 4	1 4 9	18850 1529 9	3 Y	1390	1421	0	20 1	85
01	22258 X	18867	-0-	-3391	-0-	25 30 4	1 4 9	17508 1304 9	3 Y	1185	1155	0	27 1	88
02	16542 X	16542	-0-	-0-	-0-	16 26 4	1 4 9	15381 1119 9	3 Y	1017	1008	0	6 1	91
03	21514 X	16483	-0-	-5031	-0-	23 22 4	1 4 9	15521 917 9	3 Y	834	844	0	4 1	77
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455														
10	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	16 27 4	1 4 9	9541 1542 9	3 Y	1402	1466	0	8 1	77
11	15031 X	15031	-0-	-0-	-0-	37 35 4	1 4 9	13283 1676 9	3 Y	1524	1437	0	14 1	149
12	16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	46 34 4	1 4 9	14981 1586 9	3 Y	1442	1488	0	14 1	89
01	17266 X	17266	-0-	-0-	-0-	55 35 4	1 4 9	15417 1759 9	3 Y	1599	1546	0	21 1	121
02	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	36 30 4	1 4 9	13288 1674 9	3 Y	1522	1500	0	5 1	138
03	16647 X	16638	-0-	-9	-0-	47 31 4	1 4 9	14837 1723 9	3 Y	1566	1554	0	3 1	147

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT										//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 7H			ASSOCIATED RRCID -> 286413		CAPACITY COMPL. DATE 03/23/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221			
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			
10	42687	X	32823	-0-	-0-	-9864	-0-	-0-		30 53	1 4	30442 2298	3 9	Y	2089	2141 0	24 1	1	113			
11	41310	X	-0-	-0-	-0-	-41310	-0-	-0-		36	1	32351	3	Y	-0-	113 0			-0-			
12	42687	X	34240	-0-	-0-	-8447	-0-	-0-		38	4	1815	9		1650	1519 0	31 1	1	100			
01	36394	X	31657	-0-	-0-	-4737	-0-	-0-		43	1	29317	3	Y	2039	1946 0	41 1	1	152			
02	27704	X	27704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		54	4	2243	9		1664	1657 0	10 1	1	149			
03	34255	X	30007	-0-	-0-	-4248	-0-	-0-		28	1	25802	3	Y	1972	1931 0	6 1	1	184			
										44	4	1830	9									
										36	1	27749	3	Y								
										53	4	2169	9									
STATE CREEK 17-8 UNIT										WELL #:	9H	RRCID -> 286423	COMPL. DATE 03/23/2019	TOTAL DEPTH 10441	PERF.10677 - 18451							
10	17639	X	14471	-0-	-0-	-3168	-0-	-0-		14 24	1 4	13633 800	3 9	Y	727	737 0	13 1	1	39			
11	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	16134	3	Y	1405	1287 0	20 1	1	136			
12	17314	X	17314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		31	4	1546	9			1 8						
01	14942	X	13490	-0-	-0-	-1452	-0-	-0-		33	1	15293	3	Y	1778	1787 0	17 1	1	110			
02	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32	4	1956	9		1762	1719 0	19 1	1	134			
03	18321	X	12372	-0-	-0-	-5949	-0-	-0-		34	1	11487	3	Y	1105	1134 0	5 1	1	100			
										31	4	1938	9									
										23	1	10322	3	Y								
										24	4	1216	9									
										33	1	11086	3	Y	1114	1107 0	3 1	1	104			
										28	4	1225	9									
STATE CREEK 17-8 UNIT										WELL #:	10H	RRCID -> 286424	COMPL. DATE 02/25/2019	TOTAL DEPTH 10451	PERF.10726 - 18520							
10	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14 37	1 4	17089 1986	3 9	Y	1805	1857 0	15 1	1	98			
11	14280	X	-0-	-0-	-0-	-14280	-0-	-0-		23	1	9247	3	Y	-0-	98 0			-0-			
12	17608	X	10491	-0-	-0-	-7117	-0-	-0-		21	4	1200	9		1091	1013 0	10 1	1	68			
01	19127	X	18749	-0-	-0-	-378	-0-	-0-		42	1	16917	3	Y	1596	1519 0	25 1	1	120			
02	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		34	4	1756	9		1500	1479 0	6 1	1	135			
03	22201	X	22201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	15818	3	Y	1958	1904 0	5 1	1	184			
										32	4	1650	9									
										39	1	19966	3	Y								
										42	4	2154	9									
STATE CREEK 17-8 UNIT										WELL #:	3H	RRCID -> 286426	COMPL. DATE 08/12/2018	TOTAL DEPTH 10462	PERF.10691 - 18900							
10	23529	X	18475	-0-	-0-	-5054	-0-	-0-		11 29	1 4	16876 1559	3 9	Y	1417	1465 0	14 1	1	77			
11	20910	X	19396	-0-	-0-	-1514	-0-	-0-		23	1	17793	3	Y	1408	1328 0	20 1	1	136			
12	20894	X	18874	-0-	-0-	-2020	-0-	-0-		31	4	1549	9			1 8						
01	19623	X	18630	-0-	-0-	-993	-0-	-0-		28	1	17406	3	Y	1284	1323 0	18 1	1	79			
02	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		28	4	1412	9		1251	1211 0	26 1	1	93			
03	20057	X	18452	-0-	-0-	-1605	-0-	-0-		30	1	17197	3	Y	1231	1207 0	6 1	1	111			
										27	4	1376	9									
										20	1	15680	3	Y								
										25	4	1354	9									
										27	1	17025	3	Y	1249	1239 0	4 1	1	117			
										26	4	1374	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN A UNIT																		
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955																		
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	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-		137	1	9590	3	Y	980	971	0	7	1	15	
							15	4	1078	9								
11	2100 X	2	-0-	-2098	-0-		2	4			Y	-0-	15	0			-0-	
12	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-		7	1	9292	3	Y	1039	1009	0	9	1	21	
							1	4	1143	9								
01	18290 X	18290	-0-	-0-	-0-		20	1	16559	3	Y	1526	1487	0	22	1	38	
							32	4	1679	9								
02	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-		22	1	12542	3	Y	955	970	0	9	1	14	
							10	4	1051	9								
03	14433 X	14433	-0-	-0-	-0-		22	1	13158	3	Y	1120	1100	0	3	1	31	
							21	4	1232	9								
STATE MAYFLY UNIT																		
WELL #: 4H RRCID -> 286597 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459																		
10	24552 X	21113	-0-	-3439	-0-		19704	3	93	4	Y	1196	1277	1	15	8	266	
							1316	9										
11	23760 X	18535	-0-	-5225	-0-		17461	3	128	4	Y	860	912	1	4	8	210	
							946	9										
12	22971 X	20501	-0-	-2470	-0-		19235	3	23	4	Y	1130	1072	1	17	8	251	
							1243	9										
01	21855 X	12259	-0-	-9596	-0-		11517	3	14	4	Y	662	866	1			47	
							728	9										
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47	
03	21111 X	18822	-0-	-2289	-0-		316	1	16980	3	Y	682	480	1			249	
							776	4	750	9								
LINK VJ RANCH 23-11 C																		
WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662																		
10	17422 X	16442	-0-	-980	-0-		14	1	13206	3	Y	2705	2697	0	2	1	16	
							246	4	2976	9								
11	16680 X	14815	-0-	-1865	-0-		74	1	12186	3	Y	2266	2266	0	2	1	14	
							62	4	2493	9								
12	17236 X	15100	-0-	-2136	-0-		79	1	12274	3	Y	2440	2436	0	6	8	12	
							63	4	2684	9								
01	17236 X	15715	-0-	-1521	-0-		71	1	12383	3	Y	2870	2864	0			18	
							104	4	3157	9								
02	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-		61	1	11347	3	Y	2587	2581	0	1	8	23	
							137	4	2846	9								
03	18153 X	18153	-0-	-0-	-0-		39	1	15225	3	Y	2430	2429	0			24	
							216	4	2673	9								
LINK VJ RANCH 23-11 D																		
WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604																		
10	20925 X	19740	-0-	-1185	-0-		17	1	15450	3	Y	3643	3632	0	2	1	22	
							266	4	4007	9								
11	20250 X	20149	-0-	-101	-0-		94	1	15718	3	Y	3872	3868	0	2	1	24	
							78	4	4259	9								
12	20925 X	20257	-0-	-668	-0-		102	1	15830	3	Y	3862	3852	0	14	8	20	
							77	4	4248	9								
01	20646 X	19777	-0-	-869	-0-		88	1	15368	3	Y	3817	3813	0			24	
							122	4	4199	9								
02	18779 X	18779	-0-	-0-	-0-		79	1	14689	3	Y	3483	3476	0	1	8	30	
							180	4	3831	9								
03	20967 X	20967	-0-	-0-	-0-		42	1	16525	3	Y	3761	3754	0			37	
							263	4	4137	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 14-23 E															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027															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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
10	13175 X	12107	-0-	-1068	-0-	11	1	10244	3	Y	1639	1633	0	1	1	12																
						49	4	1803	9																							
11	12750 X	11815	-0-	-935	-0-	17	1	9542	3	Y	2009	2003	0	1	1	17																
						46	4	2210	9																							
12	13051 X	12008	-0-	-1043	-0-	21	1	9631	3	Y	2045	1979	0	46	8	37																
						106	4	2250	9																							
01	12121 X	12081	-0-	-40	-0-	23	1	9728	3	Y	2038	2057	0			18																
						88	4	2242	9																							
02	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	18	1	9329	3	Y	1996	1996	0	1	8	17																
						33	4	2196	9																							
03	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	18	1	9904	3	Y	2209	2190	0			36																
						42	4	2430	9																							

STATE COACHMAN B UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882																	
10	14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	254	1	13576	3	Y	941	937	0	12	1	14																
						22	4	1035	9																							
11	21320 X	21320	-0-	-0-	-0-	221	1	19549	3	Y	1386	1350	0	23	1	27																
						25	4	1525	9																							
12	21638 X	19597	-0-	-2041	-0-	13	1	17785	3	Y	1633	1608	0	19	1	33																
						3	4	1796	9																							
01	21638 X	18533	-0-	-3105	-0-	23	1	17392	3	Y	984	966	0	27	1	24																
						36	4	1082	9																							
02	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	28	1	17059	3	Y	334	349	0	4	1	5																
						11	4	367	9																							
03	22041 X	19035	-0-	-3006	-0-	27	1	17702	3	Y	1165	1135	0	2	1	33																
						24	4	1282	9																							

LINK VJ RANCH 14-23 F															WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153																	
10	13361 X	12948	-0-	-413	-0-	12	1	10418	3	Y	2244	2241	0	1	1	16																
						50	4	2468	9																							
11	12930 X	12574	-0-	-356	-0-	18	1	10216	3	Y	2078	2075	0	1	1	18																
						54	4	2286	9																							
12	13361 X	12911	-0-	-450	-0-	23	1	10539	3	Y	2024	1960	0	45	8	37																
						123	4	2226	9																							
01	13361 X	13317	-0-	-44	-0-	26	1	10815	3	Y	2162	2180	0			19																
						98	4	2378	9																							
02	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	20	1	10551	3	Y	2250	2249	0	1	8	19																
						35	4	2475	9																							
03	15108 X	15108	-0-	-0-	-0-	23	1	12223	3	Y	2559	2537	0			41																
						47	4	2815	9																							

LINK VJ RANCH 14-23 G															WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191																	
10	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	8	1	7041	3	Y	2379	2378	0	1	1	17																
						79	4	2617	9																							
11	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	11	1	6327	3	Y	2388	2383	0	1	1	21																
						89	4	2627	9																							
12	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	11	1	5343	3	Y	2079	2015	0	47	8	38																
						132	4	2287	9																							
01	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	14	1	6161	3	Y	2130	2150	0			18																
						113	4	2343	9																							
02	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	11	1	5809	3	Y	1744	1746	0	1	8	15																
						32	4	1918	9																							
03	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	13	1	7318	3	Y	2239	2218	0			36																
						49	4	2463	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 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							
10	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-				167	1 15 4	9794 1169 9	3 3 9	Y	1063	1057	0	9	1				16							
11	15718 X	15718	-0-	-0-	-0-				159	1 18 4	13702 1839 9	3 3 9	Y	1672	1638	0	16	1				33							
12	20367 X	17936	-0-	-2431	-0-				10	1 2 4	16134 1790 9	3 3 9	Y	1627	1610	0	17	1				33							
01	20367 X	18313	-0-	-2054	-0-				19	1 30 4	16456 1808 9	3 3 9	Y	1644	1611	0	25	1				41							
02	16805 X	16805	-0-	-0-	-0-				22	1 9 4	15256 1518 9	3 3 9	Y	1380	1388	0	12	1				21							
03	19114 X	19114	-0-	-0-	-0-				22	1 20 4	17411 1661 9	3 3 9	Y	1510	1485	0	4	1				42							

STATE PATHFINDER 7															WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886														
10	12183 X	11451	-0-	-732	-0-				10508	3 924 9		19 4	Y	840	838	0	4	1				56							
11	12210 X	10735	-0-	-1475	-0-				9766	3 948 9		21 4	Y	862	853	0	19	1				46							
12	12617 X	10820	-0-	-1797	-0-				9790	3 1003 9		27 4	Y	912	819	0	18	1				121							
01	12617 X	11129	-0-	-1488	-0-				10149	3 959 9		21 4	Y	872	906	0	15	1				72							
02	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-				7756	3 725 9		18 4	Y	659	628	0	17	1				86							
03	10943 X	10263	-0-	-680	-0-				9409	3 834 9		20 4	Y	758	740	0	21	1				83							

STATE PATHFINDER 7															WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730														
10	2046 N	1537	-0-	-509	-0-				1218	3 309 9		10 4	Y	281	281	0	1	1				19							
11	1680 N	1324	-0-	-356	-0-				978	3 334 9		12 4	Y	304	305	0	2	1				16							
12	1674 N	1550	-0-	-124	-0-				1223	3 315 9		12 4	Y	286	261	0	3	1				38							
01	1550 N	1379	-0-	-171	-0-				1149	3 220 9		10 4	Y	200	219	0	2	1				17							
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-				928	3 109 9		8 4	Y	99	101	0	2	1				13							
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-				1412	3 167 9		9 4	Y	152	144	0	4	1				17							

STATE COACHMAN A UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969														
10	15872 X	11051	-0-	-4821	-0-				99	1 9 4	9498 1445 9	3 3 9	Y	1314	1310	0	8	1				20							
11	43500 X	-0-	-0-	-43500	-0-				9	1 2 4	26056 2010 9	3 3 9	Y	-0-	20 0							-0-							
12	44950 X	28077	-0-	-16873	-0-				17	1 27 4	21755 2495 9	3 3 9	Y	1827	1764	0	27	1				36							
01	44950 X	24294	-0-	-20656	-0-				20	1 8 4	20946 2155 9	3 3 9	Y	2268	2214	0	33	1				57							
02	23129 X	23129	-0-	-0-	-0-				21	1 18 4	23805 2404 9	3 3 9	Y	1959	1972	0	15	1				29							
03	28086 X	26248	-0-	-1838	-0-				21	1 18 4	23805 2404 9	3 3 9	Y	2185	2149	0	4	1				61							

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 O	ALLOW CODE	GAS 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	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	192	1	10932	3	Y	1168	1147	0	8 1	18														
						17	4	1285	9																				
11	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	137	1	9558	3	Y	962	952	0	9 1	19														
						15	4	1058	9																				
12	13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	9	1	12280	3	Y	1151	1136	0	11 1	23														
						2	4	1266	9																				
01	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	16	1	11784	3	Y	989	972	0	15 1	25														
						26	4	1088	9																				
02	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	19	1	11175	3	Y	831	837	0	7 1	12														
						8	4	914	9																				
03	13547 X	13427	-0-	-120	-0-	20	1	12303	3	Y	988	970	0	2 1	28														
						17	4	1087	9																				
STATE MAGELLAN 7															WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686														
10	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	57	1	10337	3	Y	785	793	0	3 1	22														
						22	4	864	9																				
11	10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	60	1	9373	3	Y	817	799	0	17 1	23														
						21	4	899	9																				
12	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	32	1	9378	3	Y	991	947	0	16 1	51														
						21	4	1090	9																				
01	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	40	1	9970	3	Y	951	947	0	14 1	41														
						22	4	1046	9																				
02	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	36	1	7836	3	Y	964	888	0	30 1	87														
						18	4	1060	9																				
03	11284 X	11040	-0-	-244	-0-	42	1	9938	3	Y	944	964	0	20 1	47														
						22	4	1038	9																				
STATE COACHMAN B UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 286830 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969														
10	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	171	1	10495	3	Y	979	964	0	11 1	15														
						15	4	1077	9																				
11	31354 X	31354	-0-	-0-	-0-	221	1	28682	3	Y	2205	2135	0	41 1	43														
						25	4	2426	9			1	8																
12	17577 X	16153	-0-	-1424	-0-	9	1	14647	3	Y	1359	1356	0	19 1	27														
						2	4	1495	9																				
01	17577 X	13408	-0-	-4169	-0-	17	1	12134	3	Y	1118	1094	0	23 1	28														
						27	4	1230	9																				
02	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	21	1	13540	3	Y	885	891	0	9 1	13														
						8	4	974	9																				
03	32395 X	17506	-0-	-14889	-0-	22	1	16244	3	Y	1110	1089	0	3 1	31														
						19	4	1221	9																				
STATE COACHMAN C UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 286842 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955														
10	52855 X	22231	-0-	-30624	-0-	238	1	19893	3	Y	1890	1863	0	17 1	28														
						21	4	2079	9																				
11	51150 X	21165	-0-	-29985	-0-	180	1	18957	3	Y	1825	1794	0	22 1	36														
						20	4	2008	9			1	8																
12	27187 X	22933	-0-	-4254	-0-	11	1	20582	3	Y	2125	2099	0	19 1	43														
						2	4	2338	9																				
01	27187 X	24060	-0-	-3127	-0-	21	1	21968	3	Y	1853	1820	0	30 1	46														
						33	4	2038	9																				
02	24137 X	24137	-0-	-0-	-0-	27	1	21943	3	Y	1960	1960	0	17 1	29														
						11	4	2156	9																				
03	25655 X	25655	-0-	-0-	-0-	29	1	24219	3	Y	1256	1245	0	5 1	35														
						25	4	1382	9																				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 253162															
WELL #:				5H	RRCID -> 286886	COMPL.	DATE 05/25/2019	TOTAL	DEPTH 10071	PERF.10283	- 20254				
M	ALLOW	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				
10	27590	X	18364	-0-	-9226	-0-	17343 3	94 4	Y	843	941 1	11 8	181		
							927 9								
11	20280	X	16550	-0-	-3730	-0-	15580 3	123 4	Y	770	767 1	3 8	181		
							847 9								
12	20956	X	19257	-0-	-1699	-0-	17981 3	35 4	Y	1128	1047 1	17 8	245		
							1241 9								
01	20956	X	9464	-0-	-11492	-0-	8949 3	17 4	Y	453	667 1		31		
							498 9								
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31		
03	19251	X	7110	-0-	-12141	-0-	171 1	6322 3	Y	286	216 1		101		
							302 4	315 9							

STATE RIO UNIT															
WELL #:				2H	RRCID -> 287047	COMPL.	DATE 12/06/2018	TOTAL	DEPTH 10511	PERF.10714	- 18139				
10	21948	X	9184	-0-	-12764	-0-	8367 3	8 4	Y	735	721 0	7 1	64		
							809 9								
11	21240	X	20269	-0-	-971	-0-	2 1	18335 3	Y	1728	1666 0	20 1	106		
							31 4	1901 9							
12	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	15 1	18552 3	Y	1871	1790 0	18 1	169		
							25 4	2058 9							
01	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	34 1	18106 3	Y	1872	1820 0	24 1	197		
							569 4	2059 9							
02	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	14 1	16627 3	Y	1487	1396 0	6 1	282		
							169 4	1636 9							
03	20956	X	19722	-0-	-1234	-0-	17784 3	40 4	Y	1725	1875 0	4 1	128		
							1898 9								

STATE RIO UNIT															
WELL #:				3H	RRCID -> 287048	COMPL.	DATE 12/06/2018	TOTAL	DEPTH 10562	PERF.10671	- 18048				
10	21514	X	15464	-0-	-6050	-0-	14193 3	9 4	Y	1147	1126 0	12 1	100		
							1262 9								
11	21390	X	18795	-0-	-2595	-0-	2 1	16938 3	Y	1665	1644 0	19 1	102		
							23 4	1832 9							
12	22103	X	20482	-0-	-1621	-0-	12 1	18574 3	Y	1705	1634 0	19 1	154		
							20 4	1876 9							
01	22103	X	19286	-0-	-2817	-0-	26 1	17544 3	Y	1163	1171 0	25 1	121		
							437 4	1279 9							
02	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	10 1	14367 3	Y	145	237 0	6 1	23		
							125 4	160 9							
03	20491	X	15296	-0-	-5195	-0-	14645 3	29 4	Y	565	544 0	3 1	41		
							622 9								

STATE RIO UNIT															
WELL #:				4H	RRCID -> 287068	COMPL.	DATE 12/06/2018	TOTAL	DEPTH 10561	PERF.10667	- 18130				
10	23467	X	14038	-0-	-9429	-0-	12979 3	6 4	Y	957	941 0	12 1	83		
							1053 9								
11	22710	X	18178	-0-	-4532	-0-	2 1	16477 3	Y	1526	1495 0	21 1	93		
							20 4	1679 9							
12	23467	X	19777	-0-	-3690	-0-	10 1	18275 3	Y	1342	1294 0	21 1	120		
							16 4	1476 9							
01	19189	X	16021	-0-	-3168	-0-	19 1	14433 3	Y	1131	1113 0	20 1	118		
							325 4	1244 9							
02	25015	X	25015	-0-	-0-	-0-	11 1	22624 3	Y	2047	1769 0	8 1	388		
							128 4	2252 9							
03	24109	X	24109	-0-	-0-	-0-	21385 3	26 4	Y	2453	2653 0	5 1	183		
							2698 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	5H	ASSOCIATED RRCID -> 287245	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL	DEPTH 10574	PERF.10750 - 20781	CNTY: WARD	
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	
10	21018 X	20324	-0-	-694	-0-	17048 3 3191 9	85 4	Y	2901	2847 0	16 1	165
11	23616 X	23616	-0-	-0-	-0-	19434 3 4098 9	84 4	Y	3725	3636 0	24 1	230
12	23566 X	23566	-0-	-0-	-0-	20034 3 3452 9	80 4	Y	3138	3147 0	22 1	199
01	20925 X	11488	-0-	-9437	-0-	9353 3 2099 9	36 4	Y	1908	2052 0	15 1	40
02	409 X	409	-0-	-0-	-0-	68 3 197 9	144 4	Y	179	202 0		17
03	24397 X	15036	-0-	-9361	-0-	103 1 75 4	12671 3 2187 9	Y	1988	1931 0	3 1	71

STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 287246	COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL	DEPTH 10583	PERF.10818 - 20775		
10	29760 X	24910	-0-	-4850	-0-	20693 3 4118 9	99 4	Y	3744	3708 0	21 1	212
11	30720 X	24322	-0-	-6398	-0-	22058 3 2201 9	63 4	Y	2001	2062 0	30 1	121
12	31744 X	9417	-0-	-22327	-0-	7041 3 2332 9	44 4	Y	2120	2097 0	9 1	135
01	31744 X	67	-0-	-31677	-0-	50 3 6 9	11 4	Y	5	140 0		-0-
02	492 X	492	-0-	-0-	-0-	100 3 288 9	104 4	Y	262	237 0		25
03	25141 X	72	-0-	-25069	-0-	37 3 34 9	1 4	Y	31	55 0		1

STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 287248	COMPL. DATE 04/27/2020	TOTAL	DEPTH 10874	PERF.11212 - 20927		
10	22445 X	22445	-0-	-0-	-0-	19374 3 2999 9	72 4	Y	2726	2669 0	17 1	154
11	24089 X	24089	-0-	-0-	-0-	20555 3 3469 9	65 4	Y	3154	3090 0	24 1	194
12	24862 X	13969	-0-	-10893	-0-	11962 3 1960 9	47 4	Y	1782	1851 0	12 1	113
01	24862 X	49	-0-	-24813	-0-	8 3	41 9	Y	37	149 0		1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 0		-0-
03	24893 X	15480	-0-	-9413	-0-	111 1 54 4	13531 3 1784 9	Y	1622	1561 0	3 1	58

LINK VJ RANCH 26-23 A				WELL #:	1H	RRCID -> 287261	COMPL. DATE 02/23/2019	TOTAL	DEPTH 11127	PERF.11367 - 18550		
10	22661 X	15398	-0-	-7263	-0-	13432 3 1928 9	38 4	Y	1753	1728 0	2 1	80
11	21450 X	13065	-0-	-8385	-0-	11368 3 1662 9	35 4	Y	1511	1504 0	1 1	86
12	20026 X	37	-0-	-19989	-0-	37 3		Y	-0-	86 0		-0-
01	16306 X	1	-0-	-16305	-0-	1 4		Y	-0-			-0-
02	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	6487 3 1480 9	15 4	Y	1345	1219 0		126
03	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	12186 3 2591 9	43 4	Y	2355	2409 0		72

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 D															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 253162															
WELL #: 4H				RRCID -> 287262				COMPL. DATE 02/22/2019				TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684			
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
10	17019 X	16044	-0-	-975	-0-	11837 3	4143 9	64	4	Y	3766	3748	0	2 1	176
11	16470 X	16238	-0-	-232	-0-	11816 3	4358 9	64	4	Y	3962	3904	0	2 1	232
12	17019 X	15157	-0-	-1862	-0-	11642 3	3464 9	51	4	Y	3149	2846	0	170 8	365
01	17019 X	16009	-0-	-1010	-0-	11518 3	4430 9	61	4	Y	4027	4007	0		385
02	14536 X	14536	-0-	-0-	-0-	10993 3	3490 9	53	4	Y	3173	3257	0	1 8	300
03	16337 X	4005	-0-	-12332	-0-	2070 3	1906 9	29	4	Y	1733	1979	0		54
LINK VJ RANCH 26-23 E															
WELL #: 5H				RRCID -> 287263				COMPL. DATE 02/22/2019				TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631			
10	15035 X	13159	-0-	-1876	-0-	11589 3	1541 9	29	4	Y	1401	1397	0	1 1	64
11	15024 X	15024	-0-	-0-	-0-	13018 3	1970 9	36	4	Y	1791	1751	0	2 1	102
12	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	14819 3	2511 9	46	4	Y	2283	1999	0	125 8	261
01	18704 X	18704	-0-	-0-	-0-	15883 3	2773 9	48	4	Y	2521	2546	0		236
02	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	13331 3	2080 9	40	4	Y	1891	1951	0	1 8	175
03	17391 X	17016	-0-	-375	-0-	14946 3	2026 9	44	4	Y	1842	1962	0		55
LINK VJ RANCH 26-23 F															
WELL #: 6H				RRCID -> 287264				COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688			
10	15655 X	14576	-0-	-1079	-0-	11861 3	2669 9	46	4	Y	2426	2445	0	2 1	112
11	15900 X	14161	-0-	-1739	-0-	11528 3	2589 9	44	4	Y	2354	2328	0	2 1	136
12	16430 X	14416	-0-	-2014	-0-	12499 3	1879 9	38	4	Y	1708	1559	0	90 8	195
01	16430 X	15383	-0-	-1047	-0-	12576 3	2759 9	48	4	Y	2508	2467	0		236
02	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	10024 3	1027 9	26	4	Y	934	1085	0	1 8	84
03	15528 X	15528	-0-	-0-	-0-	12036 3	3432 9	60	4	Y	3120	3108	0		96
LINK VJ RANCH 26-23 G															
WELL #: 7H				RRCID -> 287265				COMPL. DATE 02/17/2019				TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598			
10	14322 X	13624	-0-	-698	-0-	10465 3	3108 9	51	4	Y	2825	2755	0	1 1	132
11	12480 X	11518	-0-	-962	-0-	10125 3	1361 9	32	4	Y	1237	1298	0	1 1	70
12	12896 X	12066	-0-	-830	-0-	10359 3	1676 9	31	4	Y	1524	1349	0	69 8	176
01	13609 X	11594	-0-	-2015	-0-	10154 3	1408 9	32	4	Y	1280	1338	0		118
02	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	7485 3	1222 9	32	4	Y	1111	1125	0	1 8	103
03	13609 X	10574	-0-	-3035	-0-	8991 3	1542 9	41	4	Y	1402	1463	0		42

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 4H			ASSOCIATED RRCID -> 287287			CAPACITY COMPL. DATE 07/30/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877				
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
10	25806 X	25806	-0-	-0-	-0-	-0-	21167 3	72 4	Y			4152	4026 0	17 1			236
11	21900 X	13967	-0-	-7933	-0-	-0-	11463 3	34 4	Y			2245	2330 0	12 1			139
12	22630 X	18415	-0-	-4215	-0-	-0-	16226 3	31 4	Y			1962	1960 0	17 1			124
01	25792 X	11378	-0-	-14414	-0-	-0-	10368 3	16 4	Y			904	994 0	15 1			19
02	13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	-0-	162 1	10094 3	Y			2250	2057 0				212
03	25792 X	1734	-0-	-24058	-0-	-0-	377 4	2475 9									
							10 1	1247 3	Y			429	626 0				15
							5 4	472 9									
LINK VJ RANCH 26-23 B					WELL #: 2H	RRCID -> 287297	COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603						
10	24986 X	21224	-0-	-3762	-0-	-0-	18378 3	52 4	Y			2540	2508 0	3 1			116
11	20190 X	14696	-0-	-5494	-0-	-0-	12708 3	37 4	Y			1774	1787 0	2 1			101
12	19995 X	-0-	-0-	-19995	-0-	-0-	1951 9			Y		-0-	101 0				-0-
01	21235 X	-0-	-0-	-21235	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
02	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	-0-	3617 3	26 4	Y			1118	1011 0	1 8			106
03	21235 X	14742	-0-	-6493	-0-	-0-	11844 3	58 4	Y			2582	2609 0				79
							2840 9										
HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV					WELL #: 2H	RRCID -> 287548	COMPL. DATE 12/23/2015				TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763						
10	10416 X	9119	-0-	-1297	-0-	-0-	6911 3	12 4	N			1996	1941 1	2 8			302
11	10710 X	4014	-0-	-6696	-0-	-0-	2196 9										
12	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	-0-	2908 3	5 4	N			1001	781 1				522
01	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	-0-	1101 9										
02	9996 X	7136	-0-	-2860	-0-	-0-	8820 3	1420 4	N			3188	3118 1				592
03	11067 X	10581	-0-	-486	-0-	-0-	3507 9										
							9990 3	46 4	N			3198	3393 1				397
							3518 9										
							4772 3	35 4	N			2117	2154 1				360
							2329 9										
							7024 3	47 4	N			3191	3313 1				238
							3510 9										
STATE MAYFLY UNIT					WELL #: 6H	RRCID -> 287618	COMPL. DATE 02/22/2019				TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393						
10	248 N	111	-0-	-137	-0-	-0-	7 3	14 4	Y			82	92 1	1 8			19
11	300 N	99	-0-	-201	-0-	-0-	90 9										
12	558 N	259	-0-	-299	-0-	-0-	9 3	13 4	Y			70	70 1	1 8			18
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	77 9										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40 3	14 4	Y			186	157 1	3 8			44
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	205 9										
							32 3	9 4	Y			96	133 1				7
							106 9										
										Y		-0-					7
										Y		6	13 1				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 287619		CAPACITY COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 10111		CNTY: WARD PERF.10302 - 20387						
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
10	T. A.	904	-0-	904	904	852 44 9	3	8	4	Y	40	30	1	1	8	9
11	T. A.	5245	-0-	5245	6149	4107 1069 9	3	69	4	Y	972	729	1	4	8	248
12	T. A.	2030	-0-	2030	8179	1391 616 9	3	23	4	Y	560	671	1	7	8	130
01	13842 X	5663	-0-	-8179	-0-	4710 916 9	3	37	4	Y	833	902	1			61
02	4900 X	-0-	-0-	-4900	-0-					Y	-0-					61
03	5425 X	16	-0-	-5409	-0-	11	1	5	4	Y	-0-	61	1			-0-
STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 287620	COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL DEPTH 10086		PERF.10218 - 20455					
10	13888 X	8995	-0-	-4893	-0-	8234 708 9	3	53	4	Y	644	698	1	8	8	141
11	13440 X	24	-0-	-13416	-0-	1 13 9	3	10	4	Y	12	149	1	1	8	3
12	12369 X	104	-0-	-12265	-0-	30 56 9	3	18	4	Y	51	41	1	1	8	12
01	11222 X	333	-0-	-10889	-0-	232 86 9	3	15	4	Y	78	84	1			6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	8990 X	1659	-0-	-7331	-0-	115 32 4	1	936 576 9	3	Y	524	319	1			211
STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 287662	COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 10113		PERF.10314 - 20316					
10	T. A.	72	-0-	72	72	4 62 9	3	6	4	Y	56	42	1	1	8	13
11	T. A.	1878	-0-	1878	1950	1564 288 9	3	26	4	Y	262	207	1	2	8	66
12	T. A.	2379	-0-	2379	4329	1910 450 9	3	19	4	Y	409	375	1	6	8	94
01	10454 X	6125	-0-	-4329	-0-	5321 782 9	3	22	4	Y	711	753	1			52
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					52
03	2387 X	667	-0-	-1720	-0-	10 3 4	1	405 249 9	3	Y	226	187	1			91
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 288016	COMPL. DATE 06/23/2020		TOTAL DEPTH 10826		PERF.11202 - 21026					
10	47678 X	25512	-0-	-22166	-0-	23150 2312 9	3	50	4	Y	2102	2107	0	19	1	118
11	37620 X	36324	-0-	-1296	-0-	33288 2992 9	3	44	4	Y	2720	2637	0	36	1	165
12	43161 X	43161	-0-	-0-	-0-	40201 2912 9	3	48	4	Y	2647	2609	0	38	1	165
01	38874 X	14591	-0-	-24283	-0-	13525 1051 9	3	15	4	Y	955	1081	0	19	1	20
02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	44 128 9	3	152	4	Y	116	125	0			11
03	43152 X	9004	-0-	-34148	-0-	52 85 4	1	6688 2179 9	3	Y	1981	1920	0	1	1	71

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	RRCID -> 288075	COMPL. DATE 09/26/2019	TOTAL DEPTH 10659	PERF.10900	- 20764	CNTY: WARD						
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
10	29388 X	13082	-0-		-16306	-0-	21 1	12912 3	8 4	141 9	Y	128	141 0	11 1			3
11	27390 X	738	-0-		-26652	-0-	320 1	337 3	23 4	58 9	Y	53	55 0				1
12	24800 X	7160	-0-		-17640	-0-	501 1	4793 3	30 4	1836 9	Y	1669	1603 0	5 1			62
01	24552 X	7342	-0-		-17210	-0-	20 1	6592 3	23 4	707 9	Y	643	678 0	11 1			16
02	7504 X	7504	-0-		-0-	-0-	70 1	7029 3	12 4	393 9	Y	357	359 0	3 1			11
03	13082 X	7836	-0-		-5246	-0-	8 1	7665 3	24 4	139 9	Y	126	132 0	2 1			3
STATE CORREA UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 288098	COMPL. DATE 04/16/2021	TOTAL DEPTH 11260	PERF.11334	- 21247							
10	41516 X	41516	-0-		-0-	-0-	39 1	38125 3	40 4	3312 9	Y	3011	2952 0	40 1			81
11	38431 X	38431	-0-		-0-	-0-	1401 1	33723 3	104 4	3203 9	Y	2912	2871 0	46 1			69
12	42386 X	42386	-0-		-0-	-0-	1064 1	37858 3	39 4	3425 9	Y	3114	3024 0	47 1			112
01	40901 X	40901	-0-		-0-	-0-	32 1	38549 3	32 4	2288 9	Y	2080	2073 0	70 1			49
02	37476 X	37476	-0-		-0-	-0-	104 1	34371 3	32 4	2969 9	Y	2699	2650 0	17 1			81
03	42377 X	38047	-0-		-4330	-0-	14 1	35666 3	188 4	2179 9	Y	1981	1996 0	10 1			56
STATE ASPEN C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 288221	COMPL. DATE 12/27/2019	TOTAL DEPTH 10458	PERF.10562	- 18033							
10	15283 X	10891	-0-		-4392	-0-	313 1	9460 3	51 4	1067 9	Y	970	862 0	8 1			819
11	20653 X	20653	-0-		-0-	-0-	119 1	19497 3	40 4	997 9	Y	906	1371 0	21 1			333
12	25037 X	25037	-0-		-0-	-0-	114 1	23031 3	58 4	1834 9	Y	1667	1511 0	25 1			464
01	10881 X	9160	-0-		-1721	-0-	77 1	8573 3	24 4	486 9	Y	442	669 0	14 1			223
02	9631 X	9631	-0-		-0-	-0-	691 1	7907 3	34 4	999 9	Y	908	533 0	3 1			595
03	25048 X	6533	-0-		-18515	-0-	1701 1	4183 3	31 4	618 9	Y	562	385 0	1 1			771
STATE ASPEN C UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288222	COMPL. DATE 12/23/2019	TOTAL DEPTH 10457	PERF.10620	- 17921							
10	14B2 EXT	904	-0-		904	904	40 1	654 3	11 4	199 9	Y	181	26 0	1 1			154
11	14B2 EXT	11665	-0-		11665	12569	90 1	10285 3	66 4	1224 9	Y	1113	833 0	12 1			422
12	14B2 EXT	12499	-0-		12499	25068	76 1	11291 3	31 4	1101 9	Y	1001	1132 0	8 1			283
01	32902 X	7834	-0-		-25068	-0-	74 1	6998 3	22 4	740 9	Y	673	596 0	7 1			353
02	10892 X	6989	-0-		-3903	-0-	431 1	5743 3	27 4	788 9	Y	716	595 0	2 1			472
03	14282 X	14282	-0-		-0-	-0-	5390 1	8477 3	31 4	384 9	Y	349	308 0	1 1			512

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 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
10	17453 X	15059	-0-	-2394	-0-			14390	3	16	4	Y	594	584	0	14	1	73
11	16890 X	15355	-0-	-1535	-0-			653	9	11	4	Y	254	282	0	19	1	26
12	17143 X	13634	-0-	-3509	-0-			15065	3	15	4	Y	371	316	0	15	1	66
01	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-			279	9	49	4	Y	1273	1128	0	25	1	186
02	15026 X	15026	-0-	-0-	-0-			13211	3	23	4	Y	808	858	0	6	1	130
03	15872 X	15314	-0-	-558	-0-			408	9	22	4	Y	688	699	0	3	1	116
								15250	3									
								1400	9									
								14114	3									
								889	9									
								14535	3									
								757	9									

STATE APACHE 57			WELL #: 1603H			RRCID -> 288244	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL	DEPTH 10495	PERF.10618	- 18026							
10	25172 X	16704	-0-	-8468	-0-			15043	3	29	4	Y	1484	1463	0	13	1	189
11	21750 X	14102	-0-	-7648	-0-			1632	9	31	4	Y	1652	1625	0	14	1	201
12	22475 X	19158	-0-	-3317	-0-			12254	3	25	4	Y	1790	1635	0	17	1	339
01	21080 X	17606	-0-	-3474	-0-			1817	9	34	4	Y	867	1057	0	24	1	125
02	18499 X	18499	-0-	-0-	-0-			17164	3	27	4	Y	1727	1564	0	8	1	280
03	20165 X	20165	-0-	-0-	-0-			1969	9	28	4	Y	1856	1816	0	5	1	315
								16618	3									
								954	9									
								16572	3									
								1900	9									
								18095	3									
								2042	9									

STATE APACHE 57			WELL #: 1604H			RRCID -> 288245	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL	DEPTH 10507	PERF.10685	- 18119							
10	22010 X	22010	-0-	-0-	-0-			19934	3	31	4	Y	1859	1749	0	18	1	236
11	19590 X	18705	-0-	-885	-0-			2045	9	18	4	Y	820	939	0	21	1	96
12	21542 X	21542	-0-	-0-	-0-			17785	3	37	4	Y	2533	2128	0	20	1	481
01	20807 X	20807	-0-	-0-	-0-			902	9	56	4	Y	2006	2162	0	29	1	296
02	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-			18719	3	18	4	Y	851	1005	0	5	1	137
03	22010 X	19590	-0-	-2420	-0-			2786	9	27	4	Y	1479	1361	0	4	1	251
								18544	3									
								2207	9									
								13960	3									
								936	9									
								17936	3									
								1627	9									

STATE APACHE 57			WELL #: 1605H			RRCID -> 288247	COMPL. DATE 03/01/2020	TOTAL	DEPTH 10473	PERF.10590	- 20608							
10	14105 X	9336	-0-	-4769	-0-			8145	3	11	4	Y	1073	1079	0	8	1	94
11	19919 X	19919	-0-	-0-	-0-			1180	9	17545	3	Y	2125	2065	0	23	1	130
12	20677 X	12388	-0-	-8289	-0-			2	1	2338	9	Y	1655	1623	0	12	1	150
01	22149 X	22149	-0-	-0-	-0-			34	4	10532	3	Y	2288	2171	0	25	1	242
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-			12	1	1821	9	Y	542	679	0	1	1	104
03	20584 X	11749	-0-	-8835	-0-			23	4	19030	3	Y	631	686	0	2	1	47
								33	1	2517	9	Y						
								569	4	3473	3	Y						
								10	1	596	9	Y						
								121	4	32	4	Y						
								11023	3									
								694	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1606H	ASSOCIATED RRCID -> 288248	CAPACITY				CNTY: WARD				
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
10		13144 X	742	-0-	-12402	-0-	195 3 542 9	5 4	Y	493	538	0		44
11		18810 X	16776	-0-	-2034	-0-	2 1 31 4 13246 3	3 4	Y	3179	3006	0	19 1	197
12		19437 X	9545	-0-	-9892	-0-	31 4 13 1 7786 3	3 4	Y	1568	1612	0	10 1	143
01		19437 X	13797	-0-	-5640	-0-	21 4 24 1 11405 3	3 4	Y	1786	1723	0	17 1	189
02		576 X	576	-0-	-0-	-0-	403 4 7 1 80 3	3 4	Y	372	489	0		72
03		17329 X	8332	-0-	-8997	-0-	80 4 6708 3 1599 9	25 4	Y	1454	1415	0	2 1	109

STATE BLUEWING UNIT B				WELL #:	1H	RRCID -> 288269	COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 10581	PERF.10617 - 20526		
10		25420 X	24391	-0-	-1029	-0-	22062 3 2252 9	77 4	Y	2047	2033	1		119
11		27060 X	18802	-0-	-8258	-0-	17188 3 1554 9	60 4	Y	1413	1438	1		94
12		28086 X	24308	-0-	-3778	-0-	22750 3 1492 9	66 4	Y	1356	1342	1		108
01		30403 X	30403	-0-	-0-	-0-	27227 3 3095 9	81 4	Y	2814	2715	1		207
02		25092 X	25092	-0-	-0-	-0-	22524 3 2500 9	68 4	Y	2273	2293	1		187
03		26213 X	26213	-0-	-0-	-0-	23698 3 2443 9	72 4	Y	2221	2255	1		153

MCKNIGHT 29 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288272	COMPL. DATE 06/30/2019				TOTAL DEPTH 11788	PERF.11940 - 16757		
10		7843 X	7821	-0-	-22	-0-	20 1 4 4 1676 9	6121 3	Y	1524	1523	0	2 1	19
11		7590 X	7322	-0-	-268	-0-	3 1 2 4 1483 9	5834 3	Y	1348	1338	0	9 1	20
12		7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	6074 3 1771 9	13 4	Y	1610	1577	0	9 1	44
01		7812 X	7642	-0-	-170	-0-	7 1 10 4 1667 9	5958 3	Y	1515	1531	0	7 1	21
02		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	1 1 5 4 791 9	2476 3	Y	719	719	0	4 1	17
03		7843 X	5885	-0-	-1958	-0-	4008 3 1871 9	6 4	Y	1701	1663	0	6 1	49

STATE CORREA UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288416	COMPL. DATE 09/26/2019				TOTAL DEPTH 10654	PERF.10710 - 20788		
10		25420 X	20994	-0-	-4426	-0-	24 1 22 4 2144 9	18804 3	Y	1949	1936	0	17 1	53
11		24600 X	19653	-0-	-4947	-0-	956 1 67 4 2382 9	16248 3	Y	2165	2140	0	21 1	52
12		23219 X	19494	-0-	-3725	-0-	702 1 22 4 2352 9	16418 3	Y	2138	2093	0	19 1	78
01		21545 X	15880	-0-	-5665	-0-	21 1 18 4 1845 9	13996 3	Y	1677	1690	0	24 1	41
02		14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	74 1 18 4 1933 9	12699 3	Y	1757	1738	0	6 1	54
03		20987 X	15850	-0-	-5137	-0-	18 4 10 1 13632 3	2058 9	Y	1871	1867	0	4 1	54

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 288460	CAPACITY COMPL. DATE 04/17/2020				TOTAL	DEPTH 10990	CNTY: WARD 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
10	37169 X	30645	-0-	-6524	-0-		34 1	28062 3	24 4	2525 9	Y	2295	2260 0	25 1			62
11	35970 X	25687	-0-	-10283	-0-		1147 1	23166 3	68 4	1306 9	Y	1187	1193 0	25 1			28
12	37169 X	24317	-0-	-12852	-0-		817 1	23223 3	7 4	270 9	Y	245	244 0	22 1			7
01	31124 X	22381	-0-	-8743	-0-		25 1	22034 3	7 4	315 9	Y	286	256 0	31 1			6
02	19071 X	19071	-0-	-0-	-0-		85 1	18829 3	4 4	153 9	Y	139	135 0	7 1			3
03	30659 X	20215	-0-	-10444	-0-		10 1	20050 3	14 4	141 9	Y	128	124 0	4 1			3
STATE CORREA UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 288537	COMPL. DATE 04/18/2020				TOTAL	DEPTH 10519	PERF.10645 - 20590				
10	26040 X	22524	-0-	-3516	-0-		33 1	20635 3	22 4	1834 9	Y	1667	1636 0	18 1			45
11	25200 X	20720	-0-	-4480	-0-		1061 1	18107 3	68 4	1484 9	Y	1349	1339 0	20 1			32
12	23622 X	19091	-0-	-4531	-0-		714 1	17300 3	15 4	1062 9	Y	965	944 0	18 1			35
01	22537 X	17703	-0-	-4834	-0-		22 1	15868 3	19 4	1794 9	Y	1631	1602 0	24 1			40
02	15458 X	15458	-0-	-0-	-0-		76 1	14021 3	15 4	1346 9	Y	1224	1221 0	6 1			37
03	22537 X	17887	-0-	-4650	-0-		11 1	15982 3	137 4	1757 9	Y	1597	1584 0	4 1			46
STATE CORREA UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 288538	COMPL. DATE 04/19/2020				TOTAL	DEPTH 10939	PERF.11040 - 20986				
10	43936 X	43936	-0-	-0-	-0-		43 1	40517 3	33 4	3343 9	Y	3039	2991 0	36 1			82
11	37896 X	37896	-0-	-0-	-0-		1408 1	33611 3	92 4	2785 9	Y	2532	2508 0	40 1			60
12	37788 X	37788	-0-	-0-	-0-		986 1	33438 3	30 4	3334 9	Y	3031	2945 0	36 1			110
01	37782 X	37782	-0-	-0-	-0-		31 1	33782 3	34 4	3935 9	Y	3577	3547 0	53 1			87
02	31400 X	31400	-0-	-0-	-0-		106 1	28373 3	26 4	2895 9	Y	2632	2627 0	12 1			80
03	43927 X	37433	-0-	-6494	-0-		13 1	33765 3	259 4	3396 9	Y	3087	3071 0	8 1			88
STATE BLUEWING UNIT A				WELL #:	3H	RRCID -> 288558	COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL	DEPTH 10548	PERF.10574 - 19349				
10	20181 X	15635	-0-	-4546	-0-		14801 3	40 4	794 9		Y	722	714 1				42
11	19530 X	13463	-0-	-6067	-0-		12445 3	37 4	981 9		Y	892	875 1				59
12	18352 X	15883	-0-	-2469	-0-		14785 3	45 4	1053 9		Y	957	940 1				76
01	18879 X	18879	-0-	-0-	-0-		17651 3	51 4	1177 9		Y	1070	1067 1				79
02	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-		17295 3	45 4	937 9		Y	852	861 1				70
03	20443 X	20443	-0-	-0-	-0-		19442 3	48 4	953 9		Y	866	876 1				60

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. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	46237 X	46237	-0-	-0-	-0-		262	1	42856	3	Y	2622	2551	1	6	8	237
11	42931 X	42931	-0-	-0-	-0-		235	4	2884	9		2165	2277	1	6	8	119
12	42347 X	42347	-0-	-0-	-0-		262	1	39737	3	Y	2342	2216	1	5	8	240
01	46413 X	46413	-0-	-0-	-0-		550	4	2382	9		2471	2431	1			280
02	35398 X	35398	-0-	-0-	-0-		243	1	39505	3	Y	2329	2323	1	107	8	179
03	46252 X	44554	-0-	-1698	-0-		23	4	2576	9		2559	2491	1			247
							180	1	43338	3	Y						
							177	4	2718	9							
							241	1	32540	3	Y						
							55	4	2562	9							
							375	1	41334	3	Y						
							30	4	2815	9							
ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 289005	COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786						
10	18290 X	17199	-0-	-1091	-0-		15105	3	5	4	Y	1899	1896	0	6	1	35
11	17700 X	16146	-0-	-1554	-0-		2089	9									
12	18290 X	15036	-0-	-3254	-0-		14184	3	3	4	Y	1781	1754	0	27	1	35
01	17391 X	15024	-0-	-2367	-0-		1959	9									
02	15264 X	15264	-0-	-0-	-0-		13121	3	5	4	Y	1736	1669	0	24	1	78
03	17205 X	15484	-0-	-1721	-0-		1910	9									
							12376	3	230	4	Y	2198	2190	0	18	1	68
							2418	9									
							12943	3	38	4	Y	2075	2026	0	27	1	89
							2283	9					1	8			
							13261	3	5	4	Y	2016	1998	0	29	1	78
							2218	9									
ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 289008	COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683						
10	10478 X	9544	-0-	-934	-0-		8854	3	4	4	Y	624	617	0	4	1	11
11	10140 X	8903	-0-	-1237	-0-		686	9									
12	10478 X	8921	-0-	-1557	-0-		8311	3	2	4	Y	536	520	0	17	1	10
01	10478 X	8632	-0-	-1846	-0-		590	9									
02	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-		8245	3	4	4	Y	611	578	0	16	1	27
03	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-		672	9									
							7750	3	155	4	Y	661	656	0	12	1	20
							727	9									
							6813	3	27	4	Y	339	330	0	15	1	14
							373	9									
							8680	3	4	4	Y	673	641	0	20	1	26
							740	9									
ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 289009	COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765						
10	8091 X	7672	-0-	-419	-0-		6535	3	4	4	Y	1030	1035	0	2	1	19
11	7830 X	7532	-0-	-298	-0-		1133	9									
12	8091 X	7803	-0-	-288	-0-		6338	3	2	4	Y	1084	1071	0	11	1	21
01	8091 X	7482	-0-	-609	-0-		1192	9									
02	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-		6538	3	3	4	Y	1147	1105	0	11	1	52
03	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-		1262	9									
							6108	3	127	4	Y	1134	1143	0	8	1	35
							1247	9									
							5589	3	25	4	Y	867	854	0	11	1	37
							954	9									
							6348	3	3	4	Y	849	841	0	12	1	33
							934	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:		ASSOCIATED 9H RRCID -> 289010		CAPACITY COMPL. DATE 01/02/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805					
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
10	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-		8843	3	5	4	Y	1292	1290	0	4	1	24
							1421	9									
11	9600 X	8562	-0-	-1038	-0-		7469	3	3	4	Y	991	981	0	15	1	19
							1090	9									
12	10013 X	8876	-0-	-1137	-0-		7720	3	5	4	Y	1046	1003	0	15	1	47
							1151	9									
01	10013 X	9703	-0-	-310	-0-		8131	3	180	4	Y	1265	1261	0	12	1	39
							1392	9									
02	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-		7258	3	35	4	Y	1104	1080	0	16	1	47
							1214	9									
03	9703 X	9589	-0-	-114	-0-		8346	3	5	4	Y	1125	1109	0	19	1	44
							1238	9									

STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 2111H		RRCID -> 289160		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726					
10	61876 X	43949	-0-	-17927	-0-		143	1	41609	3	Y	1974	1905	0	31	1	155
							26	4	2171	9							
11	59880 X	42425	-0-	-17455	-0-		382	1	39239	3	Y	2247	2225	0	39	1	138
							332	4	2472	9							
12	61876 X	21968	-0-	-39908	-0-		221	1	21288	3	Y	374	446	0	19	1	47
							48	4	411	9							
01	43958 X	36380	-0-	-7578	-0-		396	1	34162	3	Y	1282	1183	0	45	1	101
							412	4	1410	9							
02	28106 X	28106	-0-	-0-	-0-		259	1	27040	3	Y	682	710	0	9	1	64
							57	4	750	9							
03	43958 X	30634	-0-	-13324	-0-		245	1	29980	3	Y	323	354	0	5	1	28
							54	4	355	9							

STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 2112H		RRCID -> 289161		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781					
10	27745 X	2697	-0-	-25048	-0-		329	3	11	4	Y	2143	2088	0			174
							2357	9									
11	8280 X	2596	-0-	-5684	-0-		284	3	155	4	Y	1961	2010	0			125
							2157	9									
12	2635 X	2316	-0-	-319	-0-		469	3	33	4	Y	1649	1541	0	1	1	232
							1814	9									
01	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-		379	3	156	4	Y	2028	2089	0	1	1	170
							2231	9									
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-		565	3	17	4	Y	1893	1876	0			187
							2082	9									
03	2697 X	2585	-0-	-112	-0-		318	3	17	4	Y	2045	2037	0			195
							2250	9									

STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 2113H		RRCID -> 289162		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852					
10	15745 X	15745	-0-	-0-	-0-		46	1	13647	3	Y	1848	1803	0	11	1	148
							19	4	2033	9							
11	16966 X	16966	-0-	-0-	-0-		137	1	14254	3	Y	2111	2111	0	15	1	133
							253	4	2322	9							
12	14043 X	12956	-0-	-1087	-0-		114	1	11278	3	Y	1382	1313	0	10	1	192
							44	4	1520	9							
01	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-		143	1	12542	3	Y	1768	1797	0	17	1	146
							278	4	1945	9							
02	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-		83	1	8990	3	Y	1195	1219	0	7	1	115
							33	4	1315	9							
03	17546 X	8224	-0-	-9322	-0-		60	1	7385	3	Y	683	731	0	3	1	64
							28	4	751	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2118H				ASSOCIATED RRCID -> 289163				CAPACITY COMPL. DATE 10/01/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE										
10		9641 X	8812	-0-	-829	-0-	25 1	16 4	7504 3	1267 9	Y	1152	1130 0	6 1	93															
11		11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	90 1	215 4	9348 3	1678 9	Y	1525	1512 0	10 1	96															
12		10509 X	9694	-0-	-815	-0-	89 1	36 4	8742 3	827 9	Y	752	736 0	9 1	103															
01		12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	120 1	235 4	10560 3	1903 9	Y	1730	1675 0	15 1	143															
02		12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	100 1	36 4	10768 3	1706 9	Y	1551	1539 0	4 1	151															
03		11718 X	8360	-0-	-3358	-0-	53 1	25 4	6670 3	1612 9	Y	1465	1476 0	1 1	139															

STATE DIAGON ALLEY A															WELL #: 1H				RRCID -> 289164				COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795			
10		36890 X	32994	-0-	-3896	-0-	103 1	37 4	30050 3	2804 9	Y	2549	2493 0	23 1	203															
11		38010 X	31977	-0-	-6033	-0-	274 1	421 4	28474 3	2808 9	Y	2553	2568 0	29 1	159															
12		39277 X	32570	-0-	-6707	-0-	314 1	88 4	30764 3	1404 9	Y	1276	1236 0	27 1	172															
01		39277 X	27288	-0-	-11989	-0-	266 1	411 4	23538 3	3073 9	Y	2794	2706 0	30 1	230															
02		31132 X	31132	-0-	-0-	-0-	259 1	70 4	27896 3	2907 9	Y	2643	2606 0	10 1	257															
03		36708 X	36708	-0-	-0-	-0-	269 1	64 4	33579 3	2796 9	Y	2542	2553 0	7 1	239															

STATE DIAGON ALLEY B															WELL #: 2H				RRCID -> 289165				COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845			
10		8122 X	5346	-0-	-2776	-0-	13 1	19 4	4075 3	1239 9	Y	1126	1113 0	3 1	91															
11		11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	87 1	360 4	9224 3	2241 9	Y	2037	1989 0	10 1	129															
12		12338 X	6642	-0-	-5696	-0-	58 1	64 4	5765 3	755 9	Y	686	714 0	6 1	95															
01		14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	130 1	399 4	11720 3	2600 9	Y	2364	2246 0	17 1	196															
02		13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	101 1	56 4	11126 3	2123 9	Y	1930	1933 0	4 1	189															
03		12307 X	4596	-0-	-7711	-0-	20 1	39 4	2746 3	1791 9	Y	1628	1661 0	1 1	155															

LINK VJ RANCH 24-13 C															WELL #: 3H				RRCID -> 289234				COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527			
10		30163 X	27285	-0-	-2878	-0-	20732 3	6520 9	33 4	Y	5927	5934 0	3 1	82																
11		29070 X	25683	-0-	-3387	-0-	19632 3	6034 9	17 4	Y	5485	5473 0	3 1	91																
12		29450 X	26797	-0-	-2653	-0-	20010 3	6705 9	82 4	Y	6095	5986 0		200																
01		29450 X	24540	-0-	-4910	-0-	19344 3	5173 9	23 4	Y	4703	4860 0		43																
02		11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	57 1	156 4	8778 3	2196 9	Y	1996	2013 0	1 8	25															
03		27280 X	10877	-0-	-16403	-0-	76 1	84 4	9297 3	1420 9	Y	1291	1313 0		3															

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 289258		CAPACITY COMPL. DATE 12/08/2018		TOTAL DEPTH 11990		CNTY: WARD PERF.12242 - 16841					
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	* EOM BALANCE
10	9269 X	8294	-0-	-975	-0-		7411 3	860 9	23 4	Y	782	784 0	2 1	33	
11	8310 X	8125	-0-	-185	-0-		7278 3	825 9	22 4	Y	750	726 0	15 1	42	
12	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-		7694 3	935 9	24 4	Y	850	811 0	15 1	66	
01	8308 X	7282	-0-	-1026	-0-		6427 3	834 9	21 4	Y	758	761 0	10 1	53	
02	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-		6431 3	693 9	24 4	Y	630	626 0	15 1	42	
03	8649 X	7665	-0-	-984	-0-		6851 3	787 9	27 4	Y	715	704 0	16 1	37	
APOLLO 7		WELL #:		5H	RRCID -> 289259	COMPL. DATE 12/09/2018		TOTAL DEPTH 12073		PERF.12217 - 16896					
10	13113 X	11378	-0-	-1735	-0-		10222 3	1131 9	25 4	Y	1028	1036 0	3 1	43	
11	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-		10602 3	1321 9	26 4	Y	1201	1157 0	20 1	67	
12	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-		11431 3	1374 9	28 4	Y	1249	1198 0	21 1	97	
01	11997 X	11585	-0-	-412	-0-		10328 3	1232 9	25 4	Y	1120	1123 0	15 1	79	
02	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-		9103 3	1121 9	31 4	Y	1019	1011 0	19 1	68	
03	12834 X	11037	-0-	-1797	-0-		9825 3	1178 9	34 4	Y	1071	1062 0	21 1	56	
APOLLO 7		WELL #:		4H	RRCID -> 289260	COMPL. DATE 02/16/2018		TOTAL DEPTH 11885		PERF.12187 - 16709					
10	8029 X	7838	-0-	-191	-0-		7117 3	692 9	29 4	Y	629	628 0	3 1	26	
11	7770 X	7658	-0-	-112	-0-		7144 3	491 9	23 4	Y	446	433 0	15 1	24	
12	8029 X	7992	-0-	-37	-0-		7321 3	646 9	25 4	Y	587	551 0	15 1	45	
01	8029 X	7812	-0-	-217	-0-		7100 3	686 9	26 4	Y	624	614 0	11 1	44	
02	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-		6412 3	669 9	30 4	Y	608	596 0	15 1	40	
03	7998 X	7799	-0-	-199	-0-		7065 3	701 9	33 4	Y	637	628 0	16 1	33	
APOLLO 7		WELL #:		9H	RRCID -> 289263	COMPL. DATE 12/07/2018		TOTAL DEPTH 12035		PERF.12158 - 16889					
10	8959 X	8303	-0-	-656	-0-		7205 3	1074 9	24 4	Y	976	984 0	3 1	41	
11	8670 X	8493	-0-	-177	-0-		7326 3	1143 9	24 4	Y	1039	1008 0	14 1	58	
12	8959 X	8400	-0-	-559	-0-		7316 3	1062 9	22 4	Y	965	934 0	14 1	75	
01	8959 X	8131	-0-	-828	-0-		7050 3	1060 9	21 4	Y	964	960 0	11 1	68	
02	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-		6395 3	988 9	25 4	Y	898	892 0	14 1	60	
03	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-		7287 3	1085 9	30 4	Y	986	978 0	16 1	52	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 10H RRCID -> 289264 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818															CNTY: WARD														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																										
10	12462 X	11003	-0-	-1459	-0-	9912 3 1064 9		27	4	Y	967	977	0	3	1			40																										
11	12060 X	11124	-0-	-936	-0-	9974 3 1123 9		27	4	Y	1021	990	0	14	1			57																										
12	12462 X	11095	-0-	-1367	-0-	9943 3 1124 9		28	4	Y	1022	984	0	15	1			80																										
01	12462 X	11170	-0-	-1292	-0-	9970 3 1172 9		28	4	Y	1065	1058	0	12	1			75																										
02	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	9755 3 1123 9		35	4	Y	1021	1011	0	17	1			68																										
03	11315 X	11144	-0-	-171	-0-	10063 3 1045 9		36	4	Y	950	950	0	18	1			50																										
APOLLO 7 WELL #: 6H RRCID -> 289265 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824																																												
10	8835 X	5752	-0-	-3083	-0-	4998 3 736 9		18	4	Y	669	686	0	2	1			28																										
11	8490 X	6115	-0-	-2375	-0-	5362 3 735 9		18	4	Y	668	649	0	10	1			37																										
12	8773 X	4859	-0-	-3914	-0-	4105 3 736 9		18	4	Y	669	646	0	8	1			52																										
01	8773 X	6526	-0-	-2247	-0-	5582 3 923 9		21	4	Y	839	824	0	8	1			59																										
02	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	6673 3 1240 9		32	4	Y	1127	1096	0	14	1			76																										
03	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	7691 3 1111 9		32	4	Y	1010	1016	0	17	1			53																										
APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876																																												
10	9269 X	6516	-0-	-2753	-0-	5637 3 861 9		18	4	Y	783	789	0	2	1			33																										
11	8970 X	6952	-0-	-2018	-0-	6034 3 900 9		18	4	Y	818	794	0	11	1			46																										
12	8804 X	7394	-0-	-1410	-0-	6401 3 975 9		18	4	Y	886	851	0	12	1			69																										
01	8773 X	6228	-0-	-2545	-0-	5316 3 895 9		17	4	Y	814	818	0	8	1			57																										
02	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	4972 3 754 9		19	4	Y	685	686	0	10	1			46																										
03	7409 X	6677	-0-	-732	-0-	5812 3 843 9		22	4	Y	766	760	0	12	1			40																										
APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887																																												
10	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	8488 3 924 9		21	4	Y	840	846	0	3	1			35																										
11	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	8595 3 916 9		21	4	Y	833	805	0	17	1			46																										
12	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	8869 3 827 9		20	4	Y	752	723	0	17	1			58																										
01	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	8899 3 882 9		22	4	Y	802	791	0	13	1			56																										
02	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	7706 3 783 9		25	4	Y	712	704	0	17	1			47																										
03	9858 X	6099	-0-	-3759	-0-	5384 3 693 9		22	4	Y	630	632	0	12	1			33																										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 A			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			ASSOCIATED 1H		CAPACITY RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551						
M O	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	23270 X	23270	-0-	-0-	-0-			18889 4329 9	3	52	4	Y	3935	3939	0	3	1	54
11	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-			12781 2993 9	3	23	4	Y	2721	2729	0	2	1	44
12	10974 X	1036	-0-	-9938	-0-			631 398 9	3	7	4	Y	362	394	0			12
01	18793 X	18793	-0-	-0-	-0-			14967 3794 9	3	32	4	Y	3449	3430	0			31
02	375 X	375	-0-	-0-	-0-			7 70 9	3	298	4	Y	64	94	0			1
03	23281 X	342	-0-	-22939	-0-			41 276 9	3	25	4	Y	251	251	0			1
LINK VJ RANCH 24-13 B																		
WELL #:																		
2H																		
RRCID -> 289361																		
COMPL. DATE 02/01/2020																		
TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627																		
10	26288 X	24094	-0-	-2194	-0-			19056 4984 9	3	54	4	Y	4531	4554	0	2	1	63
11	22680 X	19958	-0-	-2722	-0-			15753 4181 9	3	24	4	Y	3801	3799	0	2	1	63
12	23436 X	5639	-0-	-17797	-0-			5024 596 9	3	19	4	Y	542	588	0			17
01	24965 X	24965	-0-	-0-	-0-			17969 6961 9	3	35	4	Y	6328	6286	0			59
02	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-			54 175 4	1	8250	3	Y	1519	1559	0	1	8	18
03	24087 X	8527	-0-	-15560	-0-			64 75 4	1	7729 659	3 9	Y	599	616	0			1
LINK VJ RANCH 24-13 D																		
WELL #:																		
4H																		
RRCID -> 289368																		
COMPL. DATE 01/31/2020																		
TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560																		
10	36208 X	33356	-0-	-2852	-0-			27075 6238 9	3	43	4	Y	5671	5692	0	3	1	78
11	35040 X	34754	-0-	-286	-0-			28535 6196 9	3	23	4	Y	5633	5614	0	4	1	93
12	35712 X	33413	-0-	-2299	-0-			27438 5892 9	3	83	4	Y	5356	5274	0			175
01	35712 X	31876	-0-	-3836	-0-			26284 5562 9	3	30	4	Y	5056	5185	0			46
02	13118 X	13118	-0-	-0-	-0-			70 165 4	1	10738	3	Y	1950	1971	0	1	8	24
03	31713 X	13559	-0-	-18154	-0-			99 103 4	1	12027 1330	3 9	Y	1209	1230	0			3
LINK VJ RANCH 24-13 F																		
WELL #:																		
6H																		
RRCID -> 289369																		
COMPL. DATE 01/30/2020																		
TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623																		
10	22375 X	22375	-0-	-0-	-0-			17523 4813 9	3	39	4	Y	4375	4383	0	3	1	60
11	22590 X	20207	-0-	-2383	-0-			15582 4606 9	3	19	4	Y	4187	4176	0	2	1	69
12	23343 X	19947	-0-	-3396	-0-			15179 4698 9	3	70	4	Y	4271	4200	0			140
01	23343 X	18221	-0-	-5122	-0-			13969 4228 9	3	24	4	Y	3844	3949	0			35
02	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-			25 101 4	1	3905	3	Y	920	943	0	1	8	11
03	22382 X	2403	-0-	-19979	-0-			13 42 4	1	1708 640	3 9	Y	582	591	0			2

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 E				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:		ASSOCIATED 5H		CAPACITY RRCID -> 289373				COMPL. DATE 01/31/2020				TOTAL DEPTH 11272				CNTY: WARD PERF.11676 - 21433			
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			
10	31372 X	29516	-0-	-1856	-0-	23085	3	36	4	Y	5814	5824	0	3	1	80							
11	29190 X	26635	-0-	-2555	-0-	6395	9	18	4	Y	4488	4491	0	3	1	74							
12	30163 X	26597	-0-	-3566	-0-	21680	3	67	4	Y	4503	4430	0			147							
01	29512 X	26747	-0-	-2765	-0-	4937	9	25	4	Y	4674	4778	0			43							
02	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	21577	3	61	1	9320	3	Y	1704	1726	0	21							
03	26908 X	14031	-0-	-12877	-0-	4953	9	138	4	1874	9												
						5141	9	103	1	12529	3	Y	1180	1198	0	3							
						101	4	101	4	1298	9												
LINK VJ RANCH 24-13 G				WELL #:	751H	RRCID ->	289376	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	12236	-	22218								
10	106516 X	58668	-0-	-47848	-0-	55490	3	52	4	Y	2842	2884	0	8	1	36							
11	103080 X	80868	-0-	-22212	-0-	3126	9	36	4	Y	6097	6028	0	11	1	94							
12	106516 X	34493	-0-	-72023	-0-	74125	3	67	4	Y	2998	2998	0			94							
01	106516 X	48990	-0-	-57526	-0-	6707	9	29	4	Y	4900	4951	0			43							
02	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	31128	3	45	1	6840	3	Y	853	886	0	10							
03	83576 X	3720	-0-	-79856	-0-	3298	9	71	4	938	9												
						43571	3	26	1	3220	3	Y	409	418	0	1							
						5390	9	24	4	450	9												
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #:	2115H	RRCID ->	289379	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	10456	PERF.	10685	-	20753								
10	T. A.	28	-0-	28	197	3	3	4	4	Y	19	26	0			2							
11	T. A.	460	-0-	460	657	21	9	153	4	Y	246	232	0			16							
12	T. A.	972	-0-	972	1629	36	3	8	1	802	3	Y	120	118	0	17							
01	3137 X	1508	-0-	-1629	-0-	271	9	30	4	132	9												
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	8	1	9	1	875	3	Y	396	379	0	33							
03	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	188	4	4	1	441	3	Y	43	72	0	4							
						27	4	14	1	1795	3	Y	313	287	0	30							
						21	4	21	4	344	9												
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #:	2114H	RRCID ->	289393	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	10456	PERF.	10635	-	20808								
10	T. A.	31798	-0-	31798	38035	105	1	30636	3	Y	931	837	0	26	1	71							
11	T. A.	1641	-0-	1641	39676	33	4	1024	9														
12	T. A.	1005	-0-	1005	40681	11	1	1163	3	Y	273	326	0	1	1	17							
01	41468 X	787	-0-	-40681	-0-	167	4	300	9														
02	28728 X	763	-0-	-27965	-0-	7	1	732	3	Y	214	200	0	1	1	30							
03	31806 X	1013	-0-	-30793	-0-	31	4	235	9														
						5	1	466	3	Y	136	154	0	1	1	11							
						166	4	150	9														
						5	1	539	3	Y	177	171	0			17							
						24	4	195	9														
						4	1	546	3	Y	402	381	0			38							
						21	4	442	9														

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886															
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
10	7688 X	7053	-0-	-635	-0-	6067 3	17	4	Y		881	877	0	3 1	59
						969 9									
11	7350 X	7239	-0-	-111	-0-	6153 3	20	4	Y		969	963	0	13 1	52
						1066 9									
12	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	6756 3	20	4	Y		983	890	0	14 1	131
						1081 9									
01	7564 X	7328	-0-	-236	-0-	6412 3	19	4	Y		815	868	0	10 1	68
						897 9									
02	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	5282 3	18	4	Y		935	868	0	12 1	123
						1029 9									
03	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	7196 3	20	4	Y		934	937	0	17 1	103
						1027 9									

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138															
10	35105 X	35105	-0-	-0-	-0-	12 1	26725	3	Y		7606	7678	0	15 1	141
						1 4	8367	9							
11	33924 X	33924	-0-	-0-	-0-	24 1	25683	3	Y		7461	7403	0	68 1	131
						10 4	8207	9							
12	33292 X	33292	-0-	-0-	-0-	66 1	25340	3	Y		7164	6985	0	65 1	245
						6 4	7880	9							
01	31651 X	31651	-0-	-0-	-0-	46 1	23955	3	Y		6927	7007	0	49 1	116
						30 4	7620	9							
02	25478 X	25478	-0-	-0-	-0-	36 1	19018	3	Y		5828	5696	0	56 1	190
						13 4	6411	9							
03	31137 X	31137	-0-	-0-	-0-	59 1	24014	3	Y		6396	6304	0	41 1	241
						28 4	7036	9							

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078															
10	23398 X	23398	-0-	-0-	-0-	10 1	18363	3	Y		4568	4616	0	8 1	85
						5025 9									
11	22963 X	22963	-0-	-0-	-0-	21 1	17900	3	Y		4576	4543	0	38 1	80
						8 4	5034	9							
12	23887 X	23887	-0-	-0-	-0-	59 1	18737	3	Y		4624	4508	0	38 1	158
						5 4	5086	9							
01	24063 X	24063	-0-	-0-	-0-	38 1	18819	3	Y		4710	4759	0	30 1	79
						25 4	5181	9							
02	18899 X	18899	-0-	-0-	-0-	29 1	14589	3	Y		3883	3800	0	34 1	127
						10 4	4271	9							
03	21506 X	21506	-0-	-0-	-0-	47 1	16897	3	Y		4132	4064	0	40 1	155
						17 4	4545	9							

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111															
10	33697 X	33064	-0-	-633	-0-	11 1	27015	3	Y		5489	5542	0	10 1	102
						6038 9									
11	33240 X	31249	-0-	-1991	-0-	24 1	25227	3	Y		5444	5405	0	46 1	95
						10 4	5988	9							
12	34348 X	32209	-0-	-2139	-0-	72 1	26036	3	Y		5540	5393	0	53 1	189
						7 4	6094	9							
01	34348 X	31589	-0-	-2759	-0-	48 1	25461	3	Y		5499	5555	0	41 1	92
						31 4	6049	9							
02	26217 X	26217	-0-	-0-	-0-	39 1	21563	3	Y		4183	4088	0	50 1	136
						14 4	4601	9							
03	29887 X	29887	-0-	-0-	-0-	57 1	24499	3	Y		4828	4725	0	58 1	181
						20 4	5311	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LAGNIAPPE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			ASSOCIATED 1H RRCID -> 289481		CAPACITY COMPL. DATE 02/29/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303						
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
10	9920 X	6511	-0-	-3409	-0-			5610 894	3 9	7	4	Y	813	789	0	6	1	71
11	9600 X	7630	-0-	-1970	-0-			1 17	1 4	6384 1228	3 9	Y	1116	1110	0	8	1	69
12	8897 X	7731	-0-	-1166	-0-			8 14	1 4	6478 1231	3 9	Y	1119	1078	0	8	1	102
01	8184 X	7512	-0-	-672	-0-			19 317	1 4	5935 1241	3 9	Y	1128	1100	0	10	1	120
02	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-			8 94	1 4	5651 890	3 9	Y	809	773	0	2	1	154
03	7874 X	7202	-0-	-672	-0-			6123 1056	3 9	23	4	Y	960	1040	0	2	1	72

STATE DRAGONFLY UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289584	COMPL. DATE 01/06/2022	TOTAL DEPTH 10142	PERF. 9940 - 20008									
10	47861 X	47861	-0-	-0-	-0-			11 112	1 4	43998 3740	3 9	Y	3400	3468	1	6	8	470
11	44268 X	44268	-0-	-0-	-0-			23 124	1 4	40639 3482	3 9	Y	3165	3193	1	1	8	441
12	44246 X	44246	-0-	-0-	-0-			16 39	1 4	40541 3650	3 9	Y	3318	3109	1			650
01	43369 X	40180	-0-	-3189	-0-			155 36	1 4	36748 3241	3 9	Y	2946	2882	1			714
02	34366 X	34366	-0-	-0-	-0-			27 59	1 4	31117 3163	3 9	Y	2875	3018	1			571
03	47864 X	37563	-0-	-10301	-0-			32 37	1 4	33933 3561	3 9	Y	3237	3342	1			466

SEVENGILLS 29 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289618	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 11707	PERF.11700 - 16626									
10	15420 X	15420	-0-	-0-	-0-			42 4	1 4	12536 2838	3 9	Y	2580	2574	0	5	1	33
11	14860 X	14860	-0-	-0-	-0-			6 2	1 4	12181 2671	3 9	Y	2428	2403	0	21	1	37
12	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-			12125 2855	3 9	18	4	Y	2595	2541	0	20	1	71
01	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-			14 14	1 4	11918 2509	3 9	Y	2281	2304	0	16	1	32
02	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-			6 11	1 4	10845 1839	3 9	Y	1672	1645	0	19	1	40
03	14291 X	14058	-0-	-233	-0-			12072 1980	3 9	6	4	Y	1800	1767	0	22	1	51

SEVENGILLS 29 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289626	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 11649	PERF.11747 - 16951									
10	20051 X	20051	-0-	-0-	-0-			61 5	1 4	18166 1819	3 9	Y	1654	1645	0	7	1	21
11	17419 X	17419	-0-	-0-	-0-			8 2	1 4	16035 1374	3 9	Y	1249	1222	0	29	1	19
12	19973 X	19973	-0-	-0-	-0-			18326 1627	3 9	20	4	Y	1479	1426	0	32	1	40
01	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-			19 15	1 4	15896 1685	3 9	Y	1532	1529	0	22	1	21
02	16536 X	16536	-0-	-0-	-0-			9 12	1 4	14955 1560	3 9	Y	1418	1380	0	26	1	33
03	20057 X	16686	-0-	-3371	-0-			15358 1322	3 9	6	4	Y	1202	1174	0	27	1	34

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS 29 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:		ASSOCIATED 6H RRCID -> 289627		CAPACITY COMPL. DATE 02/25/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926					
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
10	15518 X	15518	-0-	-0-	-0-		42	1 12682	3 2791	9	Y	2537	2531	0 5	1	32	
11	17122 X	17122	-0-	-0-	-0-		6	1 13883	3 3231	9	Y	2937	2900	0 25	1	44	
12	16140 X	16140	-0-	-0-	-0-		13125	3 3000	9 15	4	Y	2727	2675	0 22	1	74	
01	14973 X	14837	-0-	-136	-0-		14	1 11895	3 2916	9	Y	2651	2672	0 16	1	37	
02	14855 X	14855	-0-	-0-	-0-		12	4 7	1 12135	3 2703	9	Y	2457	2414	0 22	1	58
03	16244 X	15608	-0-	-636	-0-		10	4 12931	3 2672	9	Y	2429	2394	0 24	1	69	

STATE DRAGONFLY UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 289630		COMPL. DATE 01/08/2022		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9947 - 21488						
10	38657 X	3614	-0-	-35043	-0-		1	1 3449	3 111	9	Y	101	109	1		13	
11	32310 X	707	-0-	-31603	-0-		53	4 615	3 31	9	Y	28	37	1		4	
12	10571 X	796	-0-	-9775	-0-		788	3 4	4 4	9	Y	4	8	1		-0-	
01	4960 X	579	-0-	-4381	-0-		2	1 486	3 85	9	Y	77	58	1		19	
02	223 X	223	-0-	-0-	-0-		156	3 47	9 20	4	Y	43	53	1		9	
03	3627 X	110	-0-	-3517	-0-		2	3 96	9 12	4	Y	87	83	1		13	

STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 289720		COMPL. DATE 08/04/2020		TOTAL DEPTH 10747 PERF.10715 - 18294						
10	30104 X	30104	-0-	-0-	-0-		285	1 37	4 28528	3 1254	9	Y	1140	1111	0 23	1	17
11	36150 X	33089	-0-	-3061	-0-		232	1 26	4 31423	3 1408	9	Y	1280	1240	0 33	1	24
12	37355 X	36297	-0-	-1058	-0-		15	1 3	4 34628	3 1651	9	Y	1501	1468	0 27	1	30
01	37355 X	29744	-0-	-7611	-0-		25	1 39	4 28304	3 1376	9	Y	1251	1217	0 33	1	31
02	31359 X	31359	-0-	-0-	-0-		28	1 11	4 29889	3 1431	9	Y	1301	1298	0 15	1	19
03	36718 X	36718	-0-	-0-	-0-		23	1 20	4 35121	3 1554	9	Y	1413	1387	0 6	1	39

STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 289809		COMPL. DATE 01/24/2022		TOTAL DEPTH 10326 PERF.10820 - 19745						
10	29543 X	14162	-0-	-15381	-0-		91	1 57	4 13105	3 909	9	Y	826	823	0 13	1	24
11	27480 X	26224	-0-	-1256	-0-		229	1 3	4 23009	3 2983	9	Y	2712	2616	0 30	1	90
12	27962 X	24748	-0-	-3214	-0-		208	1 28	4 21866	3 2646	9	Y	2405	2353	0 26	1	116
01	27962 X	25602	-0-	-2360	-0-		208	1 88	4 21787	3 3519	9	Y	3199	3134	0 38	1	143
02	21871 X	21871	-0-	-0-	-0-		148	1 122	4 18620	3 2981	9	Y	2710	2693	0 9	1	151
03	27094 X	23421	-0-	-3673	-0-		154	1 80	4 20118	3 3069	9	Y	2790	2847	0 5	1	89

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			5H	ASSOCIATED RRCID -> 289810		CAPACITY COMPL. DATE 01/23/2022			TOTAL	DEPTH 10668	CNTY: WARD PERF.11060 - 20085				
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
10	50499 X	29464	-0-	-21035	-0-	138	1	70	4	27886	3	Y	1245	1242	0	27	1	36
11	48870 X	36858	-0-	-12012	-0-	274	1	4	4	33884	3	Y	2451	2364	0	43	1	80
12	48081 X	31616	-0-	-16465	-0-	243	1	33	4	29378	3	Y	1784	1745	0	34	1	83
01	46314 X	30230	-0-	-16084	-0-	249	1	105	4	28263	3	Y	1466	1441	0	47	1	63
02	26255 X	26255	-0-	-0-	-0-	188	1	155	4	24676	3	Y	1124	1115	0	11	1	61
03	38099 X	27280	-0-	-10819	-0-	183	1	95	4	1236	9		1020	1042	0	7	1	32
										1122	9							

STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289813		COMPL. DATE 09/21/2020			TOTAL	DEPTH 10760	PERF.10799 - 18443					
10	43739 X	43739	-0-	-0-	-0-	280	1	36	4	42019	3	Y	1276	1238	0	31	1	19
11	54840 X	38569	-0-	-16271	-0-	191	1	22	4	36964	3	Y	1265	1223	0	37	1	24
12	56668 X	53390	-0-	-3278	-0-	15	1	3	4	51452	3	Y	1745	1697	0	38	1	34
01	56668 X	34383	-0-	-22285	-0-	20	1	32	4	33044	3	Y	1170	1140	0	36	1	28
02	29405 X	29405	-0-	-0-	-0-	22	1	9	4	1287	9		897	900	0	12	1	13
03	53382 X	46627	-0-	-6755	-0-	28	1	25	4	28387	3	Y	1287	1257	0	8	1	35
										1416	9							

STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289814		COMPL. DATE 07/26/2020			TOTAL	DEPTH 11074	PERF.11545 - 18717					
10	68665 X	37399	-0-	-31266	-0-	232	1	20	4	35645	3	Y	1365	1340	0	29	1	20
11	66450 X	-0-	-0-	-66450	-0-					1502	9		-0-	20	0			-0-
12	76012 X	41866	-0-	-34146	-0-	12	1	2	4	39881	3	Y	1792	1718	0	39	1	35
01	76012 X	65292	-0-	-10720	-0-	36	1	56	4	2992	9		2720	2598	0	92	1	65
02	61105 X	61105	-0-	-0-	-0-	40	1	16	4	58354	3	Y	2450	2445	0	34	1	36
03	41881 X	41505	-0-	-376	-0-	22	1	19	4	2695	9		2518	2475	0	9	1	70
										2770	9							

STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289821		COMPL. DATE 01/23/2022			TOTAL	DEPTH 10354	PERF.10641 - 19707					
10	27900 X	22393	-0-	-5507	-0-	165	1	160	4	19505	3	Y	2330	2315	0	18	1	69
11	27732 X	27732	-0-	-0-	-0-	267	1	4	4	2563	9		3180	3113	0	30	1	106
12	28032 X	28032	-0-	-0-	-0-	248	1	34	4	23963	3	Y	3171	3095	0	28	1	154
01	28567 X	28567	-0-	-0-	-0-	262	1	110	4	3498	9		3031	3007	0	43	1	135
02	27047 X	27047	-0-	-0-	-0-	197	1	163	4	24262	3	Y	2676	2651	0	11	1	149
03	30761 X	30761	-0-	-0-	-0-	211	1	110	4	23743	3	Y	3032	3077	0	7	1	97
										2944	9							
										3335	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	3H	RRCID -> 289822	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL	DEPTH 10630	PERF.10700	- 20094		
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	65875 X	27872	-0-	-38003	-0-	130 1 59 4	25876 3 1807 9	Y	1643	1620 0	27 1	48	
11	48750 X	42905	-0-	-5845	-0-	252 1 8 4	39738 3 2907 9	Y	2643	2550 0	55 1	86	
12	46035 X	44298	-0-	-1737	-0-	233 1 33 4	40904 3 3128 9	Y	2844	2741 0	54 1	135	
01	42904 X	42587	-0-	-317	-0-	246 1 104 4	40800 3 1437 9	Y	1306	1309 0	79 1	53	
02	38495 X	38495	-0-	-0-	-0-	180 1 149 4	35511 3 2655 9	Y	2414	2316 0	19 1	132	
03	44330 X	41222	-0-	-3108	-0-	178 1 93 4	38139 3 2812 9	Y	2556	2596 0	11 1	81	
STATE OREDIGGER UNIT													
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 289825	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL	DEPTH 10364	PERF.10550	- 19918		
10	38161 X	22491	-0-	-15670	-0-	127 1 67 4	20001 3 2296 9	Y	2087	2099 0	19 1	62	
11	36780 X	30957	-0-	-5823	-0-	240 1 3 4	28785 3 1929 9	Y	1754	1723 0	36 1	57	
12	36084 X	33335	-0-	-2749	-0-	220 1 30 4	29383 3 3702 9	Y	3365	3223 0	36 1	163	
01	35433 X	31129	-0-	-4304	-0-	222 1 93 4	27843 3 2971 9	Y	2701	2695 0	50 1	119	
02	28061 X	28061	-0-	-0-	-0-	171 1 141 4	25270 3 2479 9	Y	2254	2236 0	12 1	125	
03	35443 X	35443	-0-	-0-	-0-	187 1 98 4	31602 3 3556 9	Y	3233	3246 0	9 1	103	
STATE OREDIGGER UNIT													
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 289830	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL	DEPTH 10651	PERF.10760	- 20074		
10	83018 X	68445	-0-	-14573	-0-	373 1 140 4	65611 3 2321 9	Y	2110	2057 0	60 1	60	
11	91140 X	68451	-0-	-22689	-0-	489 1 7 4	65389 3 2566 9	Y	2333	2241 0	79 1	73	
12	94178 X	69980	-0-	-24198	-0-	430 1 58 4	66734 3 2758 9	Y	2507	2390 0	74 1	116	
01	94178 X	75946	-0-	-18232	-0-	484 1 204 4	72835 3 2423 9	Y	2203	2110 0	118 1	91	
02	71856 X	71856	-0-	-0-	-0-	385 1 318 4	68810 3 2343 9	Y	2130	2078 0	30 1	113	
03	70852 X	70852	-0-	-0-	-0-	353 1 184 4	67837 3 2478 9	Y	2253	2279 0	17 1	70	
STATE OREDIGGER UNIT													
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 289835	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL	DEPTH 10694	PERF.10870	- 20106		
10	52018 X	42494	-0-	-9524	-0-	236 1 69 4	40548 3 1641 9	Y	1492	1464 0	35 1	43	
11	53790 X	47934	-0-	-5856	-0-	334 1 5 4	45527 3 2068 9	Y	1880	1810 0	53 1	60	
12	55583 X	49390	-0-	-6193	-0-	280 1 38 4	46982 3 2090 9	Y	1900	1821 0	50 1	89	
01	55583 X	50452	-0-	-5131	-0-	295 1 124 4	47924 3 2109 9	Y	1917	1851 0	74 1	81	
02	47855 X	47855	-0-	-0-	-0-	237 1 195 4	45654 3 1769 9	Y	1608	1584 0	19 1	86	
03	49538 X	49364	-0-	-174	-0-	227 1 119 4	47294 3 1724 9	Y	1567	1593 0	11 1	49	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 7H RRCID -> 289863 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10530 - 19695														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	33542 X	28666	-0-	-4876	-0-	142 1	25578 3	Y	2641	2638	0	25	1	78
11	35010 X	30184	-0-	-4826	-0-	41 4	2905 9							
12	36177 X	33934	-0-	-2243	-0-	191 1	26627 3	Y	3057	2999	0	34	1	102
01	36177 X	31821	-0-	-4356	-0-	3 4	3363 9							
02	27385 X	27385	-0-	-0-	-0-	193 1	30162 3	Y	3230	3140	0	36	1	156
03	33945 X	28707	-0-	-5238	-0-	26 4	3553 9							
						177 1	28529 3	Y	2764	2747	0	51	1	122
						75 4	3040 9							
						128 1	24506 3	Y	2405	2382	0	12	1	133
						105 4	2646 9							
						123 1	25877 3	Y	2403	2452	0	7	1	77
						64 4	2643 9							
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289959 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10717 - 20015														
10	28799 X	19050	-0-	-9749	-0-	137 1	16935 3	Y	1762	1758	0	25	1	52
11	31385 X	31385	-0-	-0-	-0-	40 4	1938 9							
12	34242 X	34242	-0-	-0-	-0-	291 1	27417 3	Y	3339	3228	0	53	1	110
01	38638 X	38638	-0-	-0-	-0-	4 4	3673 9							
02	38867 X	38867	-0-	-0-	-0-	284 1	31036 3	Y	2622	2570	0	36	1	126
03	44760 X	44760	-0-	-0-	-0-	38 4	2884 9							
						317 1	35222 3	Y	2695	2642	0	61	1	118
						134 4	2965 9							
						238 1	34986 3	Y	3134	3062	0	16	1	174
						196 4	3447 9							
						245 1	40498 3	Y	3535	3585	0	11	1	113
						128 4	3889 9							
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289960 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11200 - 18129														
10	35619 X	32415	-0-	-3204	-0-	44 1	29223 3	Y	2802	2793	0	26	1	46
11	34470 X	31296	-0-	-3174	-0-	66 4	3082 9							
12	34999 X	31497	-0-	-3502	-0-	50 1	28196 3	Y	2688	2626	0	33	1	75
01	33139 X	30182	-0-	-2957	-0-	93 4	2957 9							
02	25283 X	25283	-0-	-0-	-0-	61 1	28382 3	Y	2766	2712	0	53	1	76
03	31341 X	28636	-0-	-2705	-0-	11 4	3043 9							
						139 1	27101 3	Y	2599	2559	0	39	1	77
						83 4	2859 9							
						148 1	22687 3	Y	2159	2162	0	9	1	65
						73 4	2375 9							
						275 1	25948 3	Y	2129	2128	0	6	1	60
						71 4	2342 9							
STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290013 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10574 - 20324														
10	25730 X	23365	-0-	-2365	-0-	20857 3	87 4	Y	2201	2175	1			128
11	24900 X	17687	-0-	-7213	-0-	2421 9								
12	25730 X	21405	-0-	-4325	-0-	15622 3	71 4	Y	1813	1820	1			121
01	24738 X	22575	-0-	-2163	-0-	1994 9								
02	18563 X	18563	-0-	-0-	-0-	19271 3	81 4	Y	1866	1838	1			149
03	23374 X	20054	-0-	-3320	-0-	2053 9								
						20078 3	86 4	Y	2192	2180	1			161
						2411 9								
						16755 3	67 4	Y	1583	1614	1			130
						1741 9								
						18230 3	72 4	Y	1593	1613	1			110
						1752 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	7H	ASSOCIATED 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	36425 X	27582	-0-	-8843	-0-	29 1	23682 3	Y	3486	3439 0	23 1	95						
11	34800 X	21984	-0-	-12816	-0-	999 1	19282 3	Y	1488	1518 0	27 1	35						
12	29729 X	21859	-0-	-7870	-0-	574 1	18759 3	Y	2273	2201 0	24 1	83						
01	28892 X	12291	-0-	-16601	-0-	26 4	2500 9		1418	1446 0	20 1	35						
02	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	12 1	10703 3	Y	1072	1069 0	6 1	32						
03	27590 X	15559	-0-	-12031	-0-	16 4	1560 9		1899	1873 0	4 1	54						
						54 1	11712 3	Y										
						15 4	1179 9											
						8 1	13317 3	Y										
						145 4	2089 9											
STATE CORREA UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 290019		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10949 PERF.11000 - 20956						
10	40083 X	33416	-0-	-6667	-0-	35 1	31877 3	Y	1355	1321 0	27 1	36						
11	38790 X	30963	-0-	-7827	-0-	13 4	1491 9		1125	1098 0	34 1	26						
12	37975 X	30877	-0-	-7098	-0-	1278 1	28378 3	Y	1353	1300 0	31 1	48						
01	33883 X	29811	-0-	-4072	-0-	69 4	1238 9		1595	1561 0	44 1	38						
02	27471 X	27471	-0-	-0-	-0-	909 1	28469 3	Y	1183	1175 0	11 1	35						
03	33418 X	32697	-0-	-721	-0-	11 4	1488 9		1353	1342 0	8 1	38						
						28 1	28015 3	Y										
						13 4	1755 9											
						101 1	26058 3	Y										
						11 4	1301 9											
						13 1	31111 3	Y										
						85 4	1488 9											
STATE CORREA UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 290020		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 11228 PERF.11250 - 20693						
10	74524 X	74317	-0-	-207	-0-	64 1	68032 3	Y	5608	5549 0	52 1	152						
11	72120 X	61925	-0-	-10195	-0-	52 4	6169 9		4114	4086 0	74 1	96						
12	67115 X	62455	-0-	-4660	-0-	1919 1	55354 3	Y	4750	4606 0	68 1	172						
01	74307 X	58156	-0-	-16151	-0-	127 4	4525 9		4677	4642 0	94 1	113						
02	61571 X	61571	-0-	-0-	-0-	1154 1	56034 3	Y	5000	4934 0	27 1	152						
03	74307 X	71455	-0-	-2852	-0-	42 4	5225 9		5665	5638 0	18 1	161						
						33 1	52938 3	Y										
						40 4	5145 9											
						151 1	55877 3	Y										
						43 4	5500 9											
						18 1	64835 3	Y										
						370 4	6232 9											
STATE CORREA UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 290021		COMPL. DATE 11/02/2020				TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9950 - 19927						
10	19375 X	8209	-0-	-11166	-0-	27 1	6856 3	Y	1170	1170 0	6 1	32						
11	18750 X	3985	-0-	-14765	-0-	39 4	1287 9		2193	2166 0	1 1	54						
12	13981 X	3235	-0-	-10746	-0-	767 1	744 3	Y	812	834 0	2 1	30						
01	13981 X	8368	-0-	-5613	-0-	62 4	2412 9		1303	1291 0	10 1	32						
02	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	489 1	1713 3	Y	328	350 0		10						
03	8215 X	2411	-0-	-5804	-0-	140 4	893 9		203	206 0	1 1	6						
						23 1	6874 3	Y										
						38 4	1433 9											
						42 1	992 3	Y										
						12 4	361 9											
						5 1	2155 3	Y										
						28 4	223 9											

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1274

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT B				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 290056		CAPACITY COMPL. DATE 01/06/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10536 PERF.10518 - 20601			
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	* EOM BALANCE	
10	16833 X	16479	-0-	-354	-0-		13841 3	2541 9	97 4	Y	2310	2253 1		135	
11	18158 X	18158	-0-	-0-	-0-		15658 3	2410 9	90 4	Y	2191	2179 1	1 8	146	
12	15032 X	15032	-0-	-0-	-0-		12571 3	2377 9	84 4	Y	2161	2135 1		172	
01	24552 X	24552	-0-	-0-	-0-		21248 3	3187 9	117 4	Y	2897	2856 1		213	
02	19567 X	19567	-0-	-0-	-0-		16967 3	2507 9	93 4	Y	2279	2304 1		188	
03	22222 X	22222	-0-	-0-	-0-		19506 3	2615 9	101 4	Y	2377	2401 1		164	
STATE CORREA UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 290083	COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH 10515	PERF.10560 - 20058					
10	21269 X	21269	-0-	-0-	-0-		28 1	35 4	17546 3	Y	3327	3296 0	15 1	91	
11	20219 X	20219	-0-	-0-	-0-		968 1	77 4	15916 3	Y	2962	2955 0	20 1	71	
12	19933 X	19598	-0-	-335	-0-		685 1	32 4	15515 3	Y	3060	3001 0	17 1	113	
01	20267 X	20267	-0-	-0-	-0-		21 1	35 4	15881 3	Y	3936	3926 0	26 1	97	
02	17589 X	17589	-0-	-0-	-0-		79 1	29 4	14318 3	Y	2875	2878 0	6 1	88	
03	20088 X	18567	-0-	-1521	-0-		29 4	11 1	3163 9	Y	2729	2735 0	4 1	78	
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 290297	COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 10813	PERF.11100 - 21561					
10	77066 X	61284	-0-	-15782	-0-		244 1	71 4	58349 3	Y	2382	2350 0	63 1	89	
11	72000 X	60331	-0-	-11669	-0-		57 1	387 4	56785 3	Y	2820	2729 0	70 1	110	
12	74400 X	61031	-0-	-13369	-0-		41 1	64 4	57943 3	Y	2712	2650 0	65 1	107	
01	63891 X	59270	-0-	-4621	-0-		31 1	98 4	56420 3	Y	2474	2379 0	92 1	110	
02	53236 X	53236	-0-	-0-	-0-		52 1	74 4	50802 3	Y	2098	2074 0	23 1	111	
03	62341 X	58078	-0-	-4263	-0-		62 1	33 4	55760 3	Y	2021	2067 0	14 1	51	
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 290298	COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL DEPTH 10450	PERF.10520 - 21292					
10	34749 X	34749	-0-	-0-	-0-		166 1	48 4	29100 3	Y	4941	4889 0	26 1	193	
11	32220 X	31460	-0-	-760	-0-		44 1	298 4	26096 3	Y	4565	4540 0	32 1	186	
12	33294 X	28026	-0-	-5268	-0-		30 1	46 4	23777 3	Y	3794	3798 0	27 1	155	
01	33294 X	25509	-0-	-7785	-0-		21 1	67 4	22025 3	Y	3087	3063 0	36 1	143	
02	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-		30 1	40 4	16839 3	Y	2827	2807 0	7 1	156	
03	34751 X	26303	-0-	-8448	-0-		43 1	22 4	22582 3	Y	3324	3388 0	6 1	86	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 290299	CAPACITY COMPL. DATE 06/27/2021				TOTAL	DEPTH 10770	CNTY: WARD PERF.10850 - 21636				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	73160 X	49843	-0-	-23317	-0-		225 65	1 4	46489 3064	3 9	Y	2785	2754	0	47	1	106
11	70800 X	43669	-0-	-27131	-0-		50 339	1 4	40612 2668	3 9	Y	2425	2388	0	47	1	96
12	71207 X	44851	-0-	-26356	-0-		33 51	1 4	42352 2415	3 9	Y	2195	2159	0	45	1	87
01	63736 X	44398	-0-	-19338	-0-		25 77	1 4	41625 2671	3 9	Y	2428	2341	0	64	1	110
02	39592 X	39592	-0-	-0-	-0-		40 53	1 4	37207 2292	3 9	Y	2084	2066	0	16	1	112
03	49848 X	42615	-0-	-7233	-0-		45 23	1 4	40361 2186	3 9	Y	1987	2039	0	10	1	50
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 290301	COMPL. DATE 02/12/2021				TOTAL	DEPTH 10384	PERF.10570 - 21315				
10	45291 X	42601	-0-	-2690	-0-		197 57	1 4	39506 2841	3 9	Y	2583	2508	0	43	1	98
11	41656 X	41656	-0-	-0-	-0-		46 311	1 4	38930 2369	3 9	Y	2154	2116	0	52	1	84
12	41559 X	41559	-0-	-0-	-0-		28 43	1 4	36274 5214	3 9	Y	4740	4587	0	44	1	193
01	42594 X	30055	-0-	-12539	-0-		21 67	1 4	25005 4962	3 9	Y	4511	4450	0	44	1	210
02	32535 X	32535	-0-	-0-	-0-		40 52	1 4	27094 5349	3 9	Y	4863	4792	0	13	1	268
03	43059 X	39830	-0-	-3229	-0-		53 28	1 4	34804 4945	3 9	Y	4495	4637	0	10	1	116
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 290306	COMPL. DATE 08/31/2021				TOTAL	DEPTH 10742	PERF.10870 - 21752				
10	65658 X	57345	-0-	-8313	-0-		228 66	1 4	53391 3660	3 9	Y	3327	3250	0	45	1	128
11	63540 X	54430	-0-	-9110	-0-		52 354	1 4	50575 3449	3 9	Y	3135	3076	0	63	1	124
12	62837 X	53761	-0-	-9076	-0-		37 58	1 4	50698 2968	3 9	Y	2698	2658	0	57	1	107
01	60450 X	46806	-0-	-13644	-0-		26 80	1 4	44314 2386	3 9	Y	2169	2106	0	73	1	97
02	38716 X	38716	-0-	-0-	-0-		39 51	1 4	36673 1953	3 9	Y	1775	1761	0	16	1	95
03	56172 X	38568	-0-	-17604	-0-		42 22	1 4	36778 1726	3 9	Y	1569	1616	0	9	1	39
VJ RANCH LINK 35-38 A				WELL #:	711H	RRCID -> 290316	COMPL. DATE 07/28/2021				TOTAL	DEPTH 11234	PERF.11440 - 21476				
10	32395 X	31872	-0-	-523	-0-		6 62	1 4	25211 6593	3 9	Y	5994	6024	0	4	1	69
11	30282 X	30282	-0-	-0-	-0-		24025 6192	3 9	65	4	Y	5629	5616	0	4	1	78
12	30948 X	30948	-0-	-0-	-0-		2 162	1 4	24451 6333	3 9	Y	5757	5724	0			111
01	31868 X	29073	-0-	-2795	-0-		2 148	1 4	22888 6035	3 9	Y	5486	5489	0			108
02	23339 X	23339	-0-	-0-	-0-		1 254	1 4	18291 4793	3 9	Y	4357	4383	0	2	8	80
03	27280 X	25286	-0-	-1994	-0-		19469 5634	3 9	183	4	Y	5122	5126	0			76

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 C														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 253162										CNTY: WARD				
WELL #: 751H					RRCID -> 290319					COMPL. DATE 03/30/2023				
										TOTAL DEPTH 11884				
										PERF.12125 - 22090				
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
10	59427 X	56068	-0-	-3359	-0-		8	1	51356	3	Y	4201	4216 0	47
							83	4	4621	9			7 1	
11	57510 X	53392	-0-	-4118	-0-		48678	3	95	4	Y	4199	4183 0	55
							4619	9					8 1	
12	59427 X	50720	-0-	-8707	-0-		3	1	46028	3	Y	4120	4098 0	77
							157	4	4532	9				
01	58342 X	50557	-0-	-7785	-0-		3	1	45440	3	Y	4449	4442 0	84
							220	4	4894	9				
02	36382 X	36382	-0-	-0-	-0-		1	1	32509	3	Y	3215	3239 0	57
							335	4	3537	9			3 8	
03	56079 X	1791	-0-	-54288	-0-		1524	3	7	4	Y	236	290 0	3
							260	9						

VJ RANCH LINK 35-38 E														
WELL #: 712H					RRCID -> 290323					COMPL. DATE 07/29/2021				
										TOTAL DEPTH 11208				
										PERF.11503 - 21555				
10	25823 X	25554	-0-	-269	-0-		4	1	20246	3	Y	4781	4807 0	55
							45	4	5259	9			3 1	
11	24990 X	24169	-0-	-821	-0-		19496	3	49	4	Y	4204	4198 0	58
							4624	9					3 1	
12	25823 X	24470	-0-	-1353	-0-		2	1	19853	3	Y	4107	4086 0	79
							97	4	4518	9				
01	25792 X	23789	-0-	-2003	-0-		1	1	18859	3	Y	4386	4378 0	87
							104	4	4825	9				
02	23486 X	23486	-0-	-0-	-0-		1	1	18160	3	Y	4619	4619 0	86
							244	4	5081	9			1 8	
03	23585 X	23585	-0-	-0-	-0-		17947	3	173	4	Y	4968	4980 0	74
							5465	9						

VJ RANCH LINK 35-38 D														
WELL #: 731H					RRCID -> 290324					COMPL. DATE 11/10/2021				
										TOTAL DEPTH 11528				
										PERF.11975 - 21791				
10	46562 X	36322	-0-	-10240	-0-		5	1	30966	3	Y	4816	4840 0	55
							53	4	5298	9			5 1	
11	35760 X	34698	-0-	-1062	-0-		29617	3	55	4	Y	4569	4557 0	62
							5026	9					5 1	
12	36580 X	32564	-0-	-4016	-0-		2	1	27768	3	Y	4253	4234 0	81
							116	4	4678	9				
01	36580 X	33921	-0-	-2659	-0-		2	1	29109	3	Y	4232	4231 0	82
							155	4	4655	9				
02	28896 X	28896	-0-	-0-	-0-		1	1	25661	3	Y	2697	2730 0	48
							267	4	2967	9			1 8	
03	40602 X	40602	-0-	-0-	-0-		36578	3	276	4	Y	3407	3407 0	48
							3748	9						

VJ RANCH LINK 35-38 F														
WELL #: 732H					RRCID -> 290334					COMPL. DATE 11/08/2021				
										TOTAL DEPTH 11514				
										PERF.11825 - 21762				
10	47957 X	44889	-0-	-3068	-0-		6	1	38759	3	Y	5509	5531 0	63
							64	4	6060	9			6 1	
11	43676 X	43676	-0-	-0-	-0-		36678	3	65	4	Y	6303	6274 0	86
							6933	9					6 1	
12	44981 X	44654	-0-	-327	-0-		2	1	37772	3	Y	6141	6110 0	117
							125	4	6755	9				
01	44888 X	43739	-0-	-1149	-0-		2	1	37114	3	Y	5880	5883 0	114
							155	4	6468	9				
02	38550 X	38550	-0-	-0-	-0-		1	1	32402	3	Y	5340	5355 0	97
							273	4	5874	9			2 8	
03	40362 X	37304	-0-	-3058	-0-		31863	3	208	4	Y	4757	4785 0	69
							5233	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			5H	ASSOCIATED RRCID -> 290341		CAPACITY COMPL. DATE 02/03/2021			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017						
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
10	38998 X	32847	-0-	-6151	-0-			196	1	27322	3	Y	4793	4745	0	29	1	187
								57	4	5272	9							
11	35760 X	29977	-0-	-5783	-0-			43	1	25343	3	Y	3906	3904	0	30	1	159
								294	4	4297	9							
12	36952 X	31809	-0-	-5143	-0-			33	1	27620	3	Y	3732	3709	0	29	1	153
								51	4	4105	9							
01	32860 X	31189	-0-	-1671	-0-			25	1	27510	3	Y	3250	3209	0	43	1	151
								79	4	3575	9							
02	20445 X	20445	-0-	-0-	-0-			29	1	18127	3	Y	2046	2077	0	8	1	112
								38	4	2251	9							
03	32860 X	29456	-0-	-3404	-0-			48	1	25981	3	Y	3093	3119	0	6	1	80
								25	4	3402	9							

STATE STREAMER UNIT			WELL #:			8H	RRCID -> 290352		COMPL. DATE 09/01/2021			TOTAL DEPTH 10741 PERF.10820 - 21555						
10	62310 X	51058	-0-	-11252	-0-			253	1	46815	3	Y	3561	3510	0	53	1	136
								73	4	3917	9							
11	59100 X	51411	-0-	-7689	-0-			58	1	46905	3	Y	3684	3615	0	58	1	147
								396	4	4052	9							
12	50995 X	50347	-0-	-648	-0-			39	1	46900	3	Y	3044	3017	0	52	1	122
								60	4	3348	9							
01	51057 X	50794	-0-	-263	-0-			29	1	47223	3	Y	3137	3040	0	77	1	142
								91	4	3451	9							
02	42417 X	42417	-0-	-0-	-0-			45	1	40217	3	Y	1905	1927	0	18	1	102
								59	4	2096	9							
03	53134 X	48087	-0-	-5047	-0-			53	1	45814	3	Y	1993	2033	0	12	1	50
								28	4	2192	9							

STATE STREAMER UNIT			WELL #:			7H	RRCID -> 290357		COMPL. DATE 02/11/2021			TOTAL DEPTH 10437 PERF.10580 - 21229						
10	34149 X	34149	-0-	-0-	-0-			165	1	28005	3	Y	5392	5326	0	28	1	211
								48	4	5931	9							
11	32850 X	32616	-0-	-234	-0-			46	1	26774	3	Y	4989	4963	0	33	1	204
								308	4	5488	9							
12	33945 X	33322	-0-	-623	-0-			30	1	28039	3	Y	4733	4712	0	31	1	194
								47	4	5206	9							
01	34727 X	34727	-0-	-0-	-0-			24	1	29227	3	Y	4910	4827	0	48	1	229
								75	4	5401	9							
02	27130 X	27130	-0-	-0-	-0-			36	1	23492	3	Y	3231	3273	0	10	1	177
								48	4	3554	9							
03	30938 X	29982	-0-	-956	-0-			45	1	26276	3	Y	3307	3392	0	7	1	85
								23	4	3638	9							

STATE DRAGONFLY UNIT			WELL #:			3H	RRCID -> 290404		COMPL. DATE 08/14/2021			TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394						
10	45837 X	45837	-0-	-0-	-0-			11	1	42571	3	Y	2867	2848	1	5	8	405
								101	4	3154	9							
11	42966 X	42966	-0-	-0-	-0-			23	1	39957	3	Y	2612	2653	1	1	8	363
								113	4	2873	9							
12	42656 X	25010	-0-	-17646	-0-			10	1	23689	3	Y	1180	1318	1			225
								13	4	1298	9							
01	45849 X	32664	-0-	-13185	-0-			131	1	30858	3	Y	1507	1377	1			355
								17	4	1658	9							
02	39111 X	39111	-0-	-0-	-0-			32	1	36407	3	Y	2364	2257	1			462
								72	4	2600	9							
03	45849 X	41404	-0-	-4445	-0-			37	1	38616	3	Y	2473	2587	1			348
								31	4	2720	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT																					
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																					
//CONT.// 253162																					
WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064																					
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	36549 X	31834	-0-	-4715	-0-			8	1	30077	3	Y	1494	1493	1	3	8	203			
								106	4	1643	9										
11	32610 X	30635	-0-	-1975	-0-			16	1	28896	3	Y	1462	1465	1			200			
								115	4	1608	9										
12	30690 X	20107	-0-	-10583	-0-			8	1	19076	3	Y	914	940	1			174			
								18	4	1005	9										
01	31837 X	21944	-0-	-9893	-0-			90	1	21135	3	Y	643	674	1			143			
								12	4	707	9										
02	24608 X	24608	-0-	-0-	-0-			21	1	23642	3	Y	820	813	1			150			
								43	4	902	9										
03	31837 X	25523	-0-	-6314	-0-			23	1	24611	3	Y	793	841	1			102			
								17	4	872	9										
STATE JOHNNY CASH UNIT															WELL #:	752H	RRCID -> 291005	COMPL. DATE 02/10/2021	TOTAL DEPTH 10051	PERF. 10098	- 18872
10	110949 X	77949	-0-	-33000	-0-			1451	1	75529	3	Y	863	853	1			62			
								20	4	949	9										
11	107370 X	79617	-0-	-27753	-0-			753	1	78093	3	Y	683	701	1	1	8	43			
								20	4	751	9										
12	110949 X	100847	-0-	-10102	-0-			752	1	98729	3	Y	1132	1080	1			95			
								121	4	1245	9										
01	105090 X	99767	-0-	-5323	-0-			1018	1	97235	3	Y	955	1002	1			48			
								463	4	1051	9										
02	95372 X	95372	-0-	-0-	-0-			213	1	94742	3	Y	356	377	1			27			
								25	4	392	9										
03	100843 X	53490	-0-	-47353	-0-			53266	3	1	4	Y	203	219	1			11			
								223	9												
STATE JOHNNY CASH UNIT															WELL #:	731H	RRCID -> 291006	COMPL. DATE 03/03/2021	TOTAL DEPTH 9859	PERF. 9859	- 18792
10	64542 X	53632	-0-	-10910	-0-			1608	1	49381	3	Y	2386	2281	1	1	8	172			
								18	4	2625	9										
11	50200 X	50200	-0-	-0-	-0-			761	1	47030	3	Y	2172	2203	1	5	8	136			
								20	4	2389	9										
12	60114 X	60114	-0-	-0-	-0-			749	1	56730	3	Y	2319	2260	1			195			
								84	4	2551	9										
01	53630 X	49393	-0-	-4237	-0-			1000	1	45979	3	Y	1946	2043	1			98			
								273	4	2141	9										
02	43955 X	43955	-0-	-0-	-0-			214	1	43098	3	Y	566	622	1			42			
								20	4	623	9										
03	60109 X	28932	-0-	-31177	-0-			27497	3	8	4	Y	1297	1270	1			69			
								1427	9												
STATE JOHNNY CASH UNIT															WELL #:	732H	RRCID -> 291007	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 9901	- 18531
10	45291 X	11288	-0-	-34003	-0-			1950	1	8443	3	Y	806	817	1			58			
								8	4	887	9										
11	21210 X	18004	-0-	-3206	-0-			1128	1	15528	3	Y	1216	1195	1	3	8	76			
								10	4	1338	9										
12	26084 X	26084	-0-	-0-	-0-			912	1	23213	3	Y	1731	1662	1			145			
								55	4	1904	9										
01	11284 X	7171	-0-	-4113	-0-			1141	1	5290	3	Y	553	670	1			28			
								132	4	608	9										
02	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-			225	1	9346	3	Y	694	670	1			52			
								7	4	763	9										
03	26071 X	1920	-0-	-24151	-0-			1759	3	161	9	Y	146	190	1			8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE TROOPER UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1H			ASSOCIATED RRCID -> 291101		CAPACITY COMPL. DATE 12/18/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10967 PERF.11155 - 18893					
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
10	35650 X	5734	-0-	-29916	-0-		7 1	4871 3	72 4	784 9	Y	713	711 0	4 1		12	
11	15180 X	9583	-0-	-5597	-0-		14 1	8180 3	120 4	1269 9	Y	1154	1124 0	9 1		33	
12	12710 X	11024	-0-	-1686	-0-		17 1	8355 3	2 4	2650 9	Y	2409	2347 0	28 1		67	
01	11563 X	11306	-0-	-257	-0-		43 1	8628 3	46 4	2589 9	Y	2354	2338 0	12 1		71	
02	12308 X	12308	-0-	-0-	-0-		62 1	9788 3	50 4	2408 9	Y	2189	2190 0	4 1		66	
03	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-		87 1	8360 3	47 4	2808 9	Y	2553	2545 0	2 1		72	

ATLAS 7 UNIT			WELL #: 7H			RRCID -> 291108		COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 11987 PERF.12182 - 16826					
10	13764 X	13764	-0-	-0-	-0-		11247 3	2517 9	Y	2288	2283 0	5 1		38			
11	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-		10351 3	10 4	Y	2187	2157 0	20 1		48			
12	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-		10125 3	33 4	Y	2083	2005 0	19 1		107			
01	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-		9960 3	131 4	Y	2105	2147 0	15 1		50			
02	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-		8715 3	140 4	Y	1797	1771 0	19 1		57			
03	12865 X	12641	-0-	-224	-0-		10348 3	13 4	Y	2073	2032 0	23 1		75			

ATLAS 7 UNIT			WELL #: 8H			RRCID -> 291111		COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 11914 PERF.12148 - 16720					
10	14727 X	14727	-0-	-0-	-0-		12272 3	2455 9	Y	2232	2231 0	5 1		37			
11	12898 X	12898	-0-	-0-	-0-		10595 3	7 4	Y	2087	2056 0	22 1		46			
12	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-		11192 3	29 4	Y	2221	2130 0	23 1		114			
01	12989 X	12930	-0-	-59	-0-		10569 3	95 4	Y	2060	2108 0	17 1		49			
02	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-		9120 3	108 4	Y	1837	1806 0	21 1		58			
03	14725 X	13489	-0-	-1236	-0-		11124 3	11 4	Y	2140	2095 0	26 1		77			

STATE ABSAROKA UNIT			WELL #: 711H			RRCID -> 291128		COMPL. DATE 09/16/2021				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10667 - 17918					
10	31217 X	28217	-0-	-3000	-0-		36 1	24327 3	58 4	3796 9	Y	3451	3465 0	22 1		57	
11	30210 X	26523	-0-	-3687	-0-		42 1	23642 3	74 4	2765 9	Y	2514	2473 0	28 1		70	
12	29946 X	25603	-0-	-4343	-0-		46 1	21873 3	2 4	3682 9	Y	3347	3274 0	51 1		92	
01	29946 X	27244	-0-	-2702	-0-		117 1	22965 3	63 4	4099 9	Y	3726	3670 0	36 1		112	
02	26587 X	26587	-0-	-0-	-0-		150 1	23083 3	74 4	3280 9	Y	2982	2994 0	10 1		90	
03	28210 X	26662	-0-	-1548	-0-		253 1	23916 3	69 4	2424 9	Y	2204	2226 0	6 1		62	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #: 732H		RRCID -> 291129		COMPL. DATE 09/16/2021				TOTAL DEPTH 10875		PERF.11143 - 18351					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	36208 X	25801	-0-	-10407	-0-			35 1	23647 3	3 9	Y	1878	1889 0	20 1			31
11	34290 X	22386	-0-	-11904	-0-			53 4	2066 9	3 9	Y	2124	2073 0	22 1			60
12	32519 X	26582	-0-	-5937	-0-			35 1	19950 3	3 9							
								65 4	2336 9	3 9							
								51 1	23868 3	3 9	Y	2418	2368 0	44 1			66
01	29636 X	26655	-0-	-2981	-0-			3 4	2660 9	3 9							
								123 1	23985 3	3 9	Y	2251	2217 0	33 1			67
								71 4	2476 9	3 9							
02	27260 X	27260	-0-	-0-	-0-			162 1	24826 3	3 9	Y	1994	1992 0	9 1			60
								79 4	2193 9	3 9							
03	29951 X	29951	-0-	-0-	-0-			292 1	27531 3	3 9	Y	1863	1865 0	6 1			52
								79 4	2049 9	3 9							

STATE ABSAROKA UNIT				WELL #: 761H		RRCID -> 291154		COMPL. DATE 09/16/2021				TOTAL DEPTH 11403		PERF.11466 - 18748			
10	50654 X	46272	-0-	-4382	-0-			66 1	44176 3	3 9	Y	1770	1732 0	44 1			28
								83 4	1947 9	3 9							
11	45960 X	43614	-0-	-2346	-0-			74 1	41503 3	3 9	Y	1757	1683 0	55 1			47
								104 4	1933 9	3 9							
12	47492 X	43718	-0-	-3774	-0-			90 1	41733 3	3 9	Y	1719	1658 0	63 1			45
								4 4	1891 9	3 9							
01	47492 X	42315	-0-	-5177	-0-			207 1	40054 3	3 9	Y	1804	1735 0	62 1			52
								70 4	1984 9	3 9							
02	34191 X	34191	-0-	-0-	-0-			216 1	32720 3	3 9	Y	1088	1095 0	14 1			31
								58 4	1197 9	3 9							
03	45167 X	38026	-0-	-7141	-0-			385 1	36208 3	3 9	Y	1254	1242 0	9 1			34
								54 4	1379 9	3 9							

ATLAS 7 UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 291316		COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 11924		PERF.12083 - 16814			
10	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-			8150 3	2716 9	9 4	Y	2469	2467 0	3 1			41
11	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-			7672 3	11 4	4 9	Y	2297	2274 0	14 1			50
								2527 9									
12	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-			8151 3	38 4	4 9	Y	2404	2316 0	14 1			124
								2644 9									
01	10398 X	10398	-0-	-0-	-0-			7820 3	132 4	4 9	Y	2224	2284 0	11 1			53
								2446 9									
02	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-			6420 3	151 4	4 9	Y	1995	1971 0	13 1			63
								2195 9					1 8				
03	9982 X	9497	-0-	-485	-0-			7244 3	19 4	4 9	Y	2031	2006 0	15 1			73
								2234 9									

ATLAS 7 UNIT				WELL #: 9H		RRCID -> 291318		COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 11981		PERF.12086 - 16948			
10	11749 X	10524	-0-	-1225	-0-			8255 3	2269 9	9 4	Y	2063	2056 0	4 1			35
11	11370 X	10795	-0-	-575	-0-			8695 3	9 4	4 9	Y	1901	1876 0	18 1			42
								2091 9									
12	11749 X	11096	-0-	-653	-0-			8704 3	34 4	4 9	Y	2144	2059 0	17 1			110
								2358 9									
01	11749 X	10267	-0-	-1482	-0-			8100 3	124 4	4 9	Y	1857	1910 0	13 1			44
								2043 9									
02	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-			5983 3	125 4	4 9	Y	1403	1389 0	14 1			44
								1543 9									
03	10261 X	8495	-0-	-1766	-0-			6588 3	11 4	4 9	Y	1724	1691 0	15 1			62
								1896 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
					RRCID -> 291331	COMPL.	DATE 06/19/2021	TOTAL	DEPTH 11209	PERF.11364	- 21493			
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
10	109719 X	109719	-0-	-0-	-0-	104940 4715	3 9	64	4	Y	4286	4177	0	348
11	78858 X	78858	-0-	-0-	-0-	76072 2647	3 9	139	4	Y	2406	2473 1	0 8	180
12	105563 X	105563	-0-	-0-	-0-	101833 3235	3 9	495	4	Y	2941	2807	0	193
01	114231 X	114231	-0-	-0-	-0-	110407 3537	3 9	287	4	Y	3215	2909	0	186
02	104132 X	104132	-0-	-0-	-0-	100379 3639	3 9	114	4	Y	3308	3144	0	273
03	109709 X	95975	-0-	-13734	-0-	94000 1764	3 9	211	4	Y	1604	1739	0	97
STATE APACHE 57			WELL #: 732H		RRCID -> 291350	COMPL.	DATE 01/28/2022	TOTAL	DEPTH 10856	PERF.11059	- 21199			
10	65751 X	524	-0-	-65227	-0-	511 2	3 9	11	4	Y	2	17	0	-0-
11	49650 X	147	-0-	-49503	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
12	51305 X	-0-	-0-	-51305	-0-					Y	-0-			-0-
01	47988 X	28264	-0-	-19724	-0-	25846 2289	3 9	129	4	Y	2081	1896	0	140
02	42474 X	42474	-0-	-0-	-0-	39378 3043	3 9	53	4	Y	2766	2638	0	244
03	53096 X	53096	-0-	-0-	-0-	50233 2749	3 9	114	4	Y	2499	2556	0	170
STATE APACHE 57			WELL #: 733H		RRCID -> 291351	COMPL.	DATE 01/29/2022	TOTAL	DEPTH 10859	PERF.11062	- 20971			
10	61597 X	46634	-0-	-14963	-0-	43197 3406	3 9	31	4	Y	3096	2965	0	259
11	54570 X	52905	-0-	-1665	-0-	47921 4884	3 9	100	4	Y	4440	4287 1	0 8	356
12	56389 X	49101	-0-	-7288	-0-	44125 4749	3 9	227	4	Y	4317	4324	0	303
01	56389 X	48167	-0-	-8222	-0-	43809 4225	3 9	133	4	Y	3841	3818	0	262
02	43349 X	43349	-0-	-0-	-0-	39324 3971	3 9	54	4	Y	3610	3531	0	325
03	54684 X	47730	-0-	-6954	-0-	43584 4045	3 9	101	4	Y	3677	3736	0	256
STATE APACHE 57			WELL #: 731H		RRCID -> 291383	COMPL.	DATE 01/27/2022	TOTAL	DEPTH 10846	PERF.11060	- 21148			
10	61907 X	53841	-0-	-8066	-0-	50931 2875	3 9	35	4	Y	2614	2532	0	216
11	55230 X	53445	-0-	-1785	-0-	50896 2446	3 9	103	4	Y	2224	2206 1	0 8	172
12	57071 X	50903	-0-	-6168	-0-	49340 1321	3 9	242	4	Y	1201	1242	0	78
01	57071 X	43549	-0-	-13522	-0-	42902 521	3 9	126	4	Y	474	463	0	25
02	37917 X	37917	-0-	-0-	-0-	37272 595	3 9	50	4	Y	541	507	0	44
03	55242 X	41119	-0-	-14123	-0-	40177 850	3 9	92	4	Y	773	757	0	51

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2H															ASSOCIATED RRCID -> 291388															CAPACITY COMPL. DATE 06/29/2022															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612														
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																																																			
10	86087	X	58783	-0-	-27304	-0-				402	1	56340	3	Y	1815	1908	1	5	8				149																																																			
11	83310	X	54267	-0-	-29043	-0-				44	4	1997	9										180																																																			
12	65007	X	56715	-0-	-8292	-0-				432	1	51607	3	Y	1856	1825	1						180																																																			
01	59768	X	56994	-0-	-2774	-0-				186	4	2042	9										339																																																			
02	52368	X	52368	-0-	-0-	-0-				409	1	52595	3	Y	3285	3126	1						339																																																			
03	58776	X	54381	-0-	-4395	-0-				97	4	3614	9										184																																																			
										373	1	54541	3	Y	1781	1936	1						184																																																			
										121	4	1959	9										184																																																			
										434	1	50134	3	Y	1529	1520	1						193																																																			
										118	4	1682	9										193																																																			
										534	1	51995	3	Y	1609	1690	1						112																																																			
										82	4	1770	9										112																																																			
STATE STONEFLY UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 291401															COMPL. DATE 10/23/2021															TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305														
10	46097	X	43631	-0-	-2466	-0-				289	1	40841	3	Y	2246	2283	1	6	8				194																																																			
11	44610	X	41196	-0-	-3414	-0-				30	4	2471	9										204																																																			
12	45539	X	41506	-0-	-4033	-0-				321	1	38531	3	Y	2014	2004	1						204																																																			
01	44671	X	40953	-0-	-3718	-0-				129	4	2215	9										142																																																			
02	32771	X	32771	-0-	-0-	-0-				309	1	39512	3	Y	1469	1531	1						142																																																			
03	43617	X	38016	-0-	-5601	-0-				69	4	1616	9										165																																																			
										266	1	38879	3	Y	1568	1545	1						165																																																			
										83	4	1725	9										112																																																			
										272	1	31416	3	Y	917	970	1						112																																																			
										74	4	1009	9										48																																																			
										378	1	36716	3	Y	789	853	1						48																																																			
										54	4	868	9																																																													
STATE GATEWAY A															WELL #: 731H															RRCID -> 291416															COMPL. DATE 10/26/2021															TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305														
10	39277	X	10808	-0-	-28469	-0-				1229	1	8850	3	Y	655	10	0	606	1				46																																																			
11	27120	X	23547	-0-	-3573	-0-				8	4	721	9										60																																																			
12	28024	X	27461	-0-	-563	-0-				1232	1	21179	3	Y	1020	34	0	970	1				60																																																			
01	28024	X	17832	-0-	-10192	-0-				14	4	1122	9										63																																																			
02	32775	X	32775	-0-	-0-	-0-				1088	1	25415	3	Y	810	30	0	777	1				63																																																			
03	27466	X	20499	-0-	-6967	-0-				67	4	891	9										54																																																			
										1140	1	15281	3	Y	1126	20	0	1115	1				54																																																			
										172	4	1239	9										110																																																			
										289	1	30784	3	Y	1532	47	0	1429	1				110																																																			
										17	4	1685	9										110																																																			
										19307	3	3	4	Y	1081	23	0	1112	1				56																																																			
										1189	9																																																															
STATE GATEWAY A															WELL #: 732H															RRCID -> 291418															COMPL. DATE 10/25/2021															TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187														
10	53134	X	44346	-0-	-8788	-0-				1640	1	40608	3	Y	1895	41	0	1846	1				131																																																			
11	51420	X	37151	-0-	-14269	-0-				13	4	2085	9										131																																																			
12	53134	X	40834	-0-	-12300	-0-				774	1	34519	3	Y	1678	48	0	1657	1				100																																																			
01	44361	X	43166	-0-	-1195	-0-				12	4	1846	9										164																																																			
02	39752	X	39752	-0-	-0-	-0-				754	1	37787	3	Y	2027	39	0	1924	1				164																																																			
03	44361	X	22669	-0-	-21692	-0-				63	4	2230	9										92																																																			
										1058	1	39730	3	Y	1933	45	0	1960	1				92																																																			
										252	4	2126	9										128																																																			
										214	1	37583	3	Y	1765	36	0	1693	1				128																																																			
										13	4	1942	9										128																																																			
										21521	3	1	4	Y	1043	16	0	1101	1				54																																																			
										1147	9																																																															

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE GATEWAY				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 733H		ASSOCIATED RRCID -> 291437		CAPACITY COMPL. DATE 10/24/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266					
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
10	62651 X	37193	-0-	-25458	-0-		1864	1	34910	3	Y	369	30	0	365	1	23
11	60630 X	38101	-0-	-22529	-0-		13	4	406	9		734	43	0	671	1	41
12	48112 X	40021	-0-	-8091	-0-		870	1	36412	3	Y	474	34	0	447	1	34
01	38812 X	37316	-0-	-1496	-0-		12	4	807	9		160	35	0	155	1	4
02	29096 X	29096	-0-	-0-	-0-		763	1	38673	3	Y	130	47	0	82	1	5
03	40021 X	21053	-0-	-18968	-0-		64	4	521	9		63	27	0	39	1	2
							1065	1	35836	3	Y						
							239	4	176	9							
							214	1	28728	3	Y						
							11	4	143	9							
							20983	3	1	4	Y						
							69	9									
TITAN 7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 291633	COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11635	PERF.11884		- 16501			
10	12152 X	11884	-0-	-268	-0-		11	1	8809	3	Y	2768	2759	0	3	1	35
11	13366 X	13366	-0-	-0-	-0-		19	4	3045	9		2893	2712	0	175	1	41
12	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-		6	1	10167	3	Y	2750	2732	0	17	1	42
01	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-		11	4	3182	9		2704	2696	0	13	1	37
02	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-		9	1	10151	3	Y	2482	2454	0	18	1	46
03	13375 X	13375	-0-	-0-	-0-		6	4	3025	9		2678	2662	0	20	1	42
							3	1	9812	3	Y						
							5	4	2974	9							
							1	1	9750	3	Y						
							14	4	2730	9							
							10425	3	4	4	Y						
							2946	9									
STATE PAPILLON UNIT				WELL #:	711H	RRCID -> 291634	COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10218	PERF.10363		- 20121			
10	39587 X	30600	-0-	-8987	-0-		25515	3	28	4	Y	4597	4685	1	22	8	207
11	37830 X	20654	-0-	-17176	-0-		5057	9	71	4	Y	1174	1299	1			82
12	37076 X	21667	-0-	-15409	-0-		19292	3	17	4	Y	2479	2393	1	11	8	157
01	34100 X	21215	-0-	-12885	-0-		1291	9	36	4	Y	1314	1370	1			101
02	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-		18923	3	95	4	Y	698	745	1			54
03	30597 X	16169	-0-	-14428	-0-		2727	9	102	4	Y	1526	1481	1			99
							19734	3									
							1445	9									
							11913	3									
							768	9									
							14388	3									
							1679	9									
TITAN 7 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 291645	COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11761	PERF.11998		- 16689			
10	11253 X	7771	-0-	-3482	-0-		5	1	5004	3	Y	2503	2489	0	2	1	32
11	10890 X	10670	-0-	-220	-0-		9	4	2753	9		2370	2223	0	146	1	33
12	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-		5	1	8050	3	Y	2181	2166	0	15	1	33
01	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-		8	4	2607	9		1762	1761	0	10	1	24
02	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-		8	1	8361	3	Y	703	701	0	13	1	13
03	10416 X	9102	-0-	-1314	-0-		5	4	2399	9		2121	2087	0	14	1	33
							2	1	6826	3	Y						
							3	4	1938	9							
							1	1	6286	3	Y						
							10	4	773	9							
							6766	3	3	4	Y						
							2333	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPILLON UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 751H RRCID -> 291678 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10647 - 20745															
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
10	44144 X	27703	-0-	-16441	-0-			24926	3	25	4	Y	2502	2587	12 8 109
11	39510 X	25428	-0-	-14082	-0-			2752	9						
12	40827 X	23673	-0-	-17154	-0-			22259	3	66	4	Y	2821	2727	1 8 202
01	32271 X	30537	-0-	-1734	-0-			3103	9						
02	19867 X	19867	-0-	-0-	-0-			20634	3	14	4	Y	2750	2767	1 8 173
03	28256 X	28256	-0-	-0-	-0-			3025	9						
								26430	3	36	4	Y	3701	3583	1 291
								4071	9						
								15680	3	107	4	Y	3709	3700	1 300
								4080	9						
								24136	3	126	4	Y	3631	3694	1 237
								3994	9						
TITAN 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291699 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491															
10	9176 X	8818	-0-	-358	-0-			19	1	7985	3	Y	711	710	0 3 1 9
11	10290 X	8162	-0-	-2128	-0-			32	4	782	9				
12	10633 X	8188	-0-	-2445	-0-			7	1	7186	3	Y	869	806	0 60 1 12
01	10633 X	8292	-0-	-2341	-0-			13	4	956	9				
02	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-			11	1	7231	3	Y	854	841	0 12 1 13
03	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-			7	4	939	9				
								4	1	7181	3	Y	1001	991	0 9 1 14
								6	4	1101	9				
								1	1	6426	3	Y	1157	1138	0 12 1 21
								18	4	1273	9				
								7362	3	6	4	Y	1552	1535	0 14 1 24
								1707	9						
TITAN 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291700 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11916 - 16685															
10	12493 X	11728	-0-	-765	-0-			10	1	7900	3	Y	3455	3442	0 2 1 44
11	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-			17	4	3801	9				
12	13267 X	13267	-0-	-0-	-0-			5	1	8732	3	Y	4021	3774	0 234 1 57
01	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-			8	4	4423	9				
02	12817 X	12817	-0-	-0-	-0-			7	1	8822	3	Y	4031	4012	0 14 1 62
03	13074 X	13074	-0-	-0-	-0-			4	4	4434	9				
								2	1	9297	3	Y	4077	4070	0 12 1 57
								4	4	4485	9				
								1	1	8285	3	Y	4109	4074	0 15 1 76
								11	4	4520	9			1 8	
								9057	3	4	4	Y	3648	3650	0 17 1 57
								4013	9						
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 291754 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666															
10	31279 X	30476	-0-	-803	-0-			24829	3	6	4	Y	5128	5121	0 11 1 94
11	31620 X	29620	-0-	-2000	-0-			5641	9						
12	32674 X	29595	-0-	-3079	-0-			24003	3	3	4	Y	5104	5048	0 51 1 99
01	32674 X	27357	-0-	-5317	-0-			5614	9						
02	25104 X	25104	-0-	-0-	-0-			24034	3	6	4	Y	5050	4872	0 49 1 228
03	27465 X	27465	-0-	-0-	-0-			5555	9						
								22469	3	344	4	Y	4131	4195	0 36 1 128
								4544	9						
								21089	3	40	4	Y	3614	3538	0 49 1 154
								3975	9					1 8	
								22984	3	5	4	Y	4069	4021	0 43 1 159
								4476	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H			ASSOCIATED RRCID -> 291762			CAPACITY COMPL. DATE 04/14/2022			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12246 PERF.12372 - 22476						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	27156 X	24785	-0-	-2371	-0-	21439 3340	3 9		6	4	Y	3036	3034	0	9	1	56	
11	26280 X	23442	-0-	-2838	-0-	20139 3300	3 9		3	4	Y	3000	2958	0	40	1	58	
12	27156 X	23647	-0-	-3509	-0-	20823 2819	3 9		5	4	Y	2563	2466	0	40	1	115	
01	26660 X	24269	-0-	-2391	-0-	19971 3995	3 9		303	4	Y	3632	3604	0	30	1	113	
02	21576 X	21576	-0-	-0-	-0-	18095 3446	3 9		35	4	Y	3133	3071 1	0 8	40	1	134	
03	24428 X	24428	-0-	-0-	-0-	20540 3883	3 9		5	4	Y	3530	3492	0	34	1	138	

STATE ATLANTIS 7 UNIT					WELL #:	751H	RRCID -> 291763	COMPL. DATE 04/12/2022			TOTAL DEPTH 12528	PERF.12683 - 20030						
10	33914 X	30738	-0-	-3176	-0-	27696 3036	3 9		6	4	Y	2760	2746	0	12	1	51	
11	32820 X	30062	-0-	-2758	-0-	26378 3680	3 9		4	4	Y	3345	3277	0	54	1	65	
12	32116 X	29969	-0-	-2147	-0-	26329 3634	3 9		6	4	Y	3304	3169	0	52	1	148	
01	31961 X	27407	-0-	-4554	-0-	24401 2629	3 9		377	4	Y	2390	2426	0	38	1	74	
02	27810 X	27810	-0-	-0-	-0-	24830 2929	3 9		51	4	Y	2663	2567 1	0 8	56	1	113	
03	28644 X	27408	-0-	-1236	-0-	24729 2672	3 9		7	4	Y	2429	2397	0	51	1	94	

STATE ATLANTIS 7 UNIT					WELL #:	731H	RRCID -> 291823	COMPL. DATE 04/11/2022			TOTAL DEPTH 12220	PERF.12369 - 22452						
10	31682 X	29206	-0-	-2476	-0-	23956 5245	3 9		5	4	Y	4768	4752	0	10	1	88	
11	29940 X	27607	-0-	-2333	-0-	22667 4937	3 9		3	4	Y	4488	4443	0	46	1	87	
12	29307 X	29307	-0-	-0-	-0-	23937 5365	3 9		5	4	Y	4877	4697	0	47	1	220	
01	29233 X	28097	-0-	-1136	-0-	22402 5367	3 9		328	4	Y	4879	4912	0	35	1	152	
02	24748 X	24748	-0-	-0-	-0-	20052 4661	3 9		35	4	Y	4237	4162 1	0 8	45	1	181	
03	27788 X	27788	-0-	-0-	-0-	22621 5162	3 9		5	4	Y	4693	4648	0	43	1	183	

WAPITI A UNIT					WELL #:	712H	RRCID -> 292012	COMPL. DATE 12/10/2021			TOTAL DEPTH 9857	PERF.10026 - 20040						
10	21173 X	17550	-0-	-3623	-0-	27 296	1 4	10660 6567	3 9	Y	5970	11	0	5892	1	317		
11	22470 X	10899	-0-	-11571	-0-	14 24	1 4	9406 1455	3 9	Y	1323	13	0 1	1584 8	1	42		
12	26629 X	9696	-0-	-16933	-0-	16 17	1 4	8148 1515	3 9	Y	1377	8	0	1345	1	66		
01	26629 X	11946	-0-	-14683	-0-	19 168	1 4	9922 1837	3 9	Y	1670	11	0	1659	1	66		
02	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	18 306	1 4	5664 1340	3 9	Y	1218	8	0	1174	1	102		
03	17546 X	568	-0-	-16978	-0-	57 24	1 4	82 405	3 9	Y	368	454	1			16		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H	ASSOCIATED RRCID -> 292013	CAPACITY COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL	DEPTH 10050	PERF.10350	CNTY: WARD - 20220			
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
10	80166 X	68736	-0-	-11430	-0-	76 1	64078 3	842 4	3740 9	Y	3400	69 0	3241 1	175		
11	77100 X	62832	-0-	-14268	-0-	46 1	58168 3	79 4	4539 9	Y	4126	86 0	4083 1	130		
12	79670 X	53959	-0-	-25711	-0-	42 1	49761 3	46 4	4110 9	Y	3736	54 0	3636 1	176		
01	75361 X	57152	-0-	-18209	-0-	54 1	51592 3	480 4	5026 9	Y	4569	62 0	4506 1	177		
02	51832 X	51832	-0-	-0-	-0-	51 1	45962 3	851 4	4968 9	Y	4516	75 0	4243 1	375		
03	68727 X	66712	-0-	-2015	-0-	210 1	58981 3	90 4	7431 9	Y	6755	74 0	6774 1	282		

WAPITI A UNIT				WELL #: 733H	RRCID -> 292014	COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL	DEPTH 10117	PERF.10459	- 20483			
10	56054 X	56054	-0-	-0-	-0-	55 1	52815 3	615 4	2569 9	Y	2335	62 0	2213 1	118		
11	58002 X	58002	-0-	-0-	-0-	38 1	53891 3	66 4	4007 9	Y	3643	86 0	3559 1	114		
12	58373 X	44180	-0-	-14193	-0-	34 1	41202 3	37 4	2907 9	Y	2643	49 0	2584 1	124		
01	58373 X	51809	-0-	-6564	-0-	44 1	47648 3	388 4	3729 9	Y	3390	63 0	3321 1	130		
02	47064 X	47064	-0-	-0-	-0-	42 1	42605 3	691 4	3726 9	Y	3387	78 0	3160 1	279		
03	59923 X	54826	-0-	-5097	-0-	187 1	49741 3	80 4	4818 9	Y	4380	70 0	4407 1	182		

WAPITI A UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 292015	COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL	DEPTH 10393	PERF.10620	- 20570			
10	99643 X	99643	-0-	-0-	-0-	85 1	96230 3	950 4	2378 9	Y	2162	105 0	1986 1	105		
11	105962 X	105962	-0-	-0-	-0-	67 1	104120 3	116 4	1659 9	Y	1508	156 0	1416 1	40		
12	86924 X	83211	-0-	-3713	-0-	57 1	81342 3	62 4	1750 9	Y	1591	90 0	1472 1	69		
01	107515 X	107515	-0-	-0-	-0-	86 1	102318 3	749 4	4362 9	Y	3965	126 0	3761 1	147		
02	95043 X	95043	-0-	-0-	-0-	74 1	92118 3	1227 4	1624 9	Y	1476	155 0	1360 1	108		
03	109492 X	101866	-0-	-7626	-0-	269 1	100249 3	115 4	1233 9	Y	1121	129 0	1059 1	41		

STATE EINHORN UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 292068	COMPL. DATE 04/04/2023				TOTAL	DEPTH 10527	PERF.11118	- 22550			
10	96689 X	96474	-0-	-215	-0-	143 1	91314 3	85 4	4932 9	Y	4484	4456 1		82		
11	85650 X	83340	-0-	-2310	-0-	143 1	78242 3	63 4	4892 9	Y	4447	4440 1		89		
12	88505 X	83942	-0-	-4563	-0-	160 1	78796 3	67 4	4919 9	Y	4472	4474 1		87		
01	96472 X	85623	-0-	-10849	-0-	160 1	80521 3	32 4	4910 9	Y	4464	4442 1		109		
02	84232 X	84232	-0-	-0-	-0-	166 1	79352 3	59 4	4655 9	Y	4232	4239 1		102		
03	94798 X	45556	-0-	-49242	-0-	106 1	43149 3	5 4	2296 9	Y	2087	2132 1		57		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 253162										CNTY: WARD				
WELL #: 711H					RRCID -> 292072					COMPL. DATE 03/28/2023				
										TOTAL DEPTH 10353				
										PERF.10330 - 22269				
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
10	69130 X	63639	-0-	-5491	-0-	128 1	58702 3	Y	4303	4278 1				81
						76 4	4733 9							
11	66900 X	54724	-0-	-12176	-0-	116 1	49288 3	Y	4789	4770 1				100
						52 4	5268 9							
12	57970 X	57733	-0-	-237	-0-	137 1	52438 3	Y	4637	4644 1				93
						57 4	5101 9							
01	69426 X	69426	-0-	-0-	-0-	154 1	63591 3	Y	5137	5100 1				130
						30 4	5651 9							
02	56049 X	56049	-0-	-0-	-0-	141 1	51406 3	Y	4047	4076 1				101
						50 4	4452 9							
03	63643 X	32003	-0-	-31640	-0-	96 1	29271 3	Y	2392	2423 1				70
						5 4	2631 9							

STATE EINHORN UNIT					WELL #: 731H					RRCID -> 292074				
										COMPL. DATE 03/27/2023				
										TOTAL DEPTH 10537				
										PERF.10484 - 22929				
10	81499 X	74811	-0-	-6688	-0-	145 1	68177 3	Y	5821	5803 1				109
						86 4	6403 9							
11	78870 X	65441	-0-	-13429	-0-	132 1	58727 3	Y	5930	5917 1				122
						59 4	6523 9							
12	81499 X	70813	-0-	-10686	-0-	160 1	63991 3	Y	5995	5997 1				120
						67 4	6595 9							
01	74803 X	68578	-0-	-6225	-0-	162 1	62068 3	Y	5742	5717 1				145
						32 4	6316 9							
02	66108 X	66108	-0-	-0-	-0-	168 1	59744 3	Y	5578	5581 1				142
						60 4	6136 9							
03	70494 X	31658	-0-	-38836	-0-	102 1	28909 3	Y	2402	2473 1				71
						5 4	2642 9							

STATE EINHORN UNIT					WELL #: 732H					RRCID -> 292121				
										COMPL. DATE 04/04/2023				
										TOTAL DEPTH 10596				
										PERF.11670 - 22316				
10	75237 X	73852	-0-	-1385	-0-	122 1	67820 3	Y	5306	5289 1				100
						73 4	5837 9							
11	72810 X	65500	-0-	-7310	-0-	121 1	58864 3	Y	5874	5852 1				122
						54 4	6461 9							
12	74152 X	69347	-0-	-4805	-0-	143 1	62611 3	Y	5939	5942 1				119
						60 4	6533 9							
01	73842 X	69355	-0-	-4487	-0-	142 1	63098 3	Y	5534	5513 1				140
						28 4	6087 9							
02	62290 X	62290	-0-	-0-	-0-	137 1	56991 3	Y	4648	4672 1				116
						49 4	5113 9							
03	68758 X	36090	-0-	-32668	-0-	95 1	33263 3	Y	2479	2523 1				72
						5 4	2727 9							

TITAN 7 UNIT					WELL #: 733H					RRCID -> 292225				
										COMPL. DATE 11/15/2021				
										TOTAL DEPTH 12121				
										PERF.12222 - 16916				
10	14508 X	11180	-0-	-3328	-0-	9 1	8897 3	Y	2053	2042 0	4 1			26
						16 4	2258 9							
11	14040 X	13383	-0-	-657	-0-	6 1	10874 3	Y	2267	2114 0	147 1			32
						9 4	2494 9							
12	14182 X	14182	-0-	-0-	-0-	8 1	11368 3	Y	2546	2520 0	19 1			39
						5 4	2801 9							
01	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	2 1	10427 3	Y	2699	2687 0	14 1			37
						4 4	2969 9							
02	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	1 1	8842 3	Y	2169	2148 0	17 1			40
						11 4	2386 9			1 8				
03	14167 X	12679	-0-	-1488	-0-	10175 3	4 4	Y	2273	2257 0	20 1			36
						2500 9								

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
10	12586 X	12121	-0-		-465		-0-		14 1	10812 3		Y	1155	1152 0		4 1		15
									24 4	1271 9								
11	12570 X	12095	-0-		-475		-0-		6 1	10335 3		Y	1585	1471 0		107 1		22
									10 4	1744 9								
12	12989 X	12868	-0-		-121		-0-		8 1	10821 3		Y	1849	1824 0		19 1		28
									5 4	2034 9								
01	12989 X	11693	-0-		-1296		-0-		3 1	9952 3		Y	1575	1567 0		14 1		22
									5 4	1733 9								
02	10917 X	10917	-0-		-0-		-0-		1 1	9041 3		Y	1693	1665 0		18 1		31
									13 4	1862 9				1 8				
03	12865 X	11764	-0-		-1101		-0-		9789 3		4 4	Y	1792	1775 0		20 1		28
									1971 9									
JAWS STATE UNIT				WELL #: 731H		RRCID -> 292273		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189						
10	42067 X	11936	-0-		-30131		-0-		76 1	10326 3		Y	1264	1261 1		6 8		87
									144 4	1390 9								
11	40500 X	18194	-0-		-22306		-0-		112 1	16105 3		Y	1700	1673 1				114
									107 4	1870 9								
12	30566 X	19488	-0-		-11078		-0-		74 1	17134 3		Y	1793	1765 1		14 8		128
									308 4	1972 9								
01	30566 X	27395	-0-		-3171		-0-		40 1	24435 3		Y	2190	2190 1				128
									511 4	2409 9								
02	28846 X	28846	-0-		-0-		-0-		41 1	26646 3		Y	1805	1749 1		60 8		124
									173 4	1986 9								
03	34620 X	34620	-0-		-0-		-0-		47 1	31946 3		Y	2124	2094 1				154
									291 4	2336 9								
JAWS STATE UNIT				WELL #: 732H		RRCID -> 292274		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10450 PERF.10367 - 19351						
10	34534 X	17990	-0-		-16544		-0-		111 1	15172 3		Y	2310	2321 1		12 8		158
									166 4	2541 9								
11	30660 X	22035	-0-		-8625		-0-		133 1	19147 3		Y	2399	2396 1				161
									116 4	2639 9								
12	31900 X	31900	-0-		-0-		-0-		119 1	27671 3		Y	3365	3260 1		26 8		240
									408 4	3702 9								
01	44053 X	44053	-0-		-0-		-0-		64 1	39080 3		Y	3843	3858 1				225
									682 4	4227 9								
02	41895 X	41895	-0-		-0-		-0-		56 1	36216 3		Y	4918	4662 1		142 8		339
									213 4	5410 9								
03	45139 X	45139	-0-		-0-		-0-		60 1	40664 3		Y	3695	3766 1				268
									350 4	4065 9								
JAWS STATE UNIT				WELL #: 733H		RRCID -> 292368		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10693 - 20529						
10	44764 X	36186	-0-		-8578		-0-		237 1	32257 3		Y	3147	3159 1		16 8		215
									230 4	3462 9								
11	44130 X	36353	-0-		-7777		-0-		225 1	32347 3		Y	3299	3292 1				222
									152 4	3629 9								
12	45601 X	39320	-0-		-6281		-0-		149 1	34685 3		Y	3644	3578 1		29 8		259
									478 4	4008 9								
01	50359 X	50359	-0-		-0-		-0-		73 1	44755 3		Y	4368	4371 1				256
									726 4	4805 9								
02	44814 X	44814	-0-		-0-		-0-		63 1	40534 3		Y	3627	3513 1		121 8		249
									227 4	3990 9								
03	49744 X	49744	-0-		-0-		-0-		66 1	44664 3		Y	4223	4166 1				306
									369 4	4645 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 292369					COMPL. DATE 03/09/2022				
										TOTAL DEPTH 10747				
										PERF.10637 - 20064				
										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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	67921 X	7747	-0-	-60174	-0-	53 1	7166 3	Y	377	365 1	2 8			26
						113 4	415 9							
11	28560 X	12942	-0-	-15618	-0-	85 1	12277 3	Y	450	446 1				30
						85 4	495 9							
12	29512 X	15393	-0-	-14119	-0-	63 1	14712 3	Y	276	284 1	2 8			20
						314 4	304 9							
01	29512 X	17701	-0-	-11811	-0-	28 1	17049 3	Y	181	190 1				11
						425 4	199 9							
02	23528 X	23528	-0-	-0-	-0-	36 1	23076 3	Y	233	220 1	8 8			16
						160 4	256 9							
03	38920 X	38920	-0-	-0-	-0-	56 1	37937 3	Y	554	530 1				40
						318 4	609 9							

STATE STONEFLY UNIT					WELL #: 732H					RRCID -> 292376				
										COMPL. DATE 06/30/2022				
										TOTAL DEPTH 9854				
										PERF.10445 - 20465				
10	61430 X	61430	-0-	-0-	-0-	389 1	55543 3	Y	4963	5034 1	14 8			441
						39 4	5459 9							
11	59400 X	58375	-0-	-1025	-0-	433 1	52530 3	Y	4770	4707 1	1 8			503
						165 4	5247 9							
12	61845 X	58430	-0-	-3415	-0-	409 1	52927 3	Y	4551	4576 1				478
						88 4	5006 9							
01	61845 X	56955	-0-	-4890	-0-	344 1	50937 3	Y	5066	4966 1				578
						101 4	5573 9							
02	49457 X	49457	-0-	-0-	-0-	372 1	43921 3	Y	4608	4526 1				660
						95 4	5069 9							
03	60822 X	56233	-0-	-4589	-0-	498 1	49848 3	Y	5288	5520 1				428
						70 4	5817 9							

POLARIS 7					WELL #: 712H					RRCID -> 292385				
										COMPL. DATE 05/06/2021				
										TOTAL DEPTH 12054				
										PERF.12300 - 16997				
10	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	9502 3	2196 9	Y	1996	1982 0	4 1			54
						8916 3	3 4	Y	1941	1945 0	17 1			33
						2135 9								
12	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	9135 3	11 4	Y	2017	1920 0	17 1			113
						2219 9								
01	11129 X	10986	-0-	-143	-0-	8839 3	10 4	Y	1943	1994 0	13 1			49
						2137 9								
02	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	7782 3	27 4	Y	1525	1520 0	13 1			41
						1678 9								
03	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	9290 3	6 4	Y	1695	1654 0	15 1			67
						1865 9								

STATE STONEFLY UNIT					WELL #: 733H					RRCID -> 292411				
										COMPL. DATE 07/01/2022				
										TOTAL DEPTH 9832				
										PERF.10475 - 20208				
10	78430 X	57113	-0-	-21317	-0-	381 1	53767 3	Y	2657	2711 1	7 8			226
						42 4	2923 9							
11	75900 X	53681	-0-	-22219	-0-	421 1	50456 3	Y	2394	2383 1				237
						171 4	2633 9							
12	78430 X	58416	-0-	-20014	-0-	429 1	54986 3	Y	2643	2616 1				264
						94 4	2907 9							
01	58230 X	58230	-0-	-0-	-0-	376 1	55077 3	Y	2425	2431 1				258
						109 4	2668 9							
02	46510 X	46510	-0-	-0-	-0-	377 1	43736 3	Y	2094	2073 1				279
						94 4	2303 9							
03	58404 X	35590	-0-	-22814	-0-	339 1	33260 3	Y	1745	1893 1				131
						71 4	1920 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE TROOPER UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 711H		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD								
					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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	33314 X	33314	-0-	-0-	-0-		40 1	27346 3	53 4	5875 9	Y	5341	5345 0	27 1			89
11	30552 X	30552	-0-	-0-	-0-		46 1	26070 3	69 4	4367 9	Y	3970	3913 0	34 1			112
12	30411 X	27482	-0-	-2929	-0-		49 1	23113 3	2 4	4318 9	Y	3925	3870 0	59 1			108
01	30411 X	29937	-0-	-474	-0-		129 1	25405 3	63 4	4340 9	Y	3945	3896 0	39 1			118
02	31925 X	31925	-0-	-0-	-0-		170 1	26452 3	74 4	5229 9	Y	4754	4717 0	11 1			144
03	33363 X	33363	-0-	-0-	-0-		288 1	27374 3	71 4	5630 9	Y	5118	5111 0	6 1			145
STATE TROOPER UNIT			WELL #: 732H		RRCID -> 292470	COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL	DEPTH 10965	PERF.11023 - 18592						
10	20181 X	11062	-0-	-9119	-0-		14 1	9452 3	27 4	1569 9	Y	1426	1456 0	9 1			24
11	23407 X	23407	-0-	-0-	-0-		35 1	19583 3	257 4	3532 9	Y	3211	3121 0	23 1			91
12	28799 X	28799	-0-	-0-	-0-		52 1	24378 3	3 4	4366 9	Y	3969	3892 0	59 1			109
01	26417 X	26417	-0-	-0-	-0-		114 1	22310 3	65 4	3928 9	Y	3571	3540 0	33 1			107
02	19781 X	19781	-0-	-0-	-0-		109 1	16910 3	59 4	2703 9	Y	2457	2483 0	7 1			74
03	28799 X	17591	-0-	-11208	-0-		159 1	15045 3	48 4	2339 9	Y	2126	2136 0	4 1			60
STATE TROOPER UNIT			WELL #: 751H		RRCID -> 292471	COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL	DEPTH 10264	PERF.11614 - 19289						
10	42797 X	42797	-0-	-0-	-0-		60 1	39859 3	61 4	2817 9	Y	2561	2539 0	41 1			42
11	43140 X	38884	-0-	-4256	-0-		64 1	35971 3	71 4	2778 9	Y	2525	2450 0	48 1			69
12	44578 X	36663	-0-	-7915	-0-		73 1	33828 3	3 4	2759 9	Y	2508	2448 0	61 1			68
01	44578 X	34826	-0-	-9752	-0-		165 1	32001 3	55 4	2605 9	Y	2368	2310 0	57 1			69
02	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-		8 1	1261 3	5 4	53 9	Y	48	115 0	1 1			1
03	42811 X	131	-0-	-42680	-0-		1 1	117 3	13 9		Y	12	13 0				-0-
STATE PAPILLON UNIT			WELL #: 712H		RRCID -> 292485	COMPL. DATE 05/14/2022			TOTAL	DEPTH 10266	PERF.10237 - 20284						
10	31340 X	31340	-0-	-0-	-0-		27690 3	25 4	3625 9		Y	3295	3409 1	16 8			148
11	29730 X	27202	-0-	-2528	-0-		23493 3	61 4	3648 9		Y	3316	3224 1	1 8			239
12	30721 X	26204	-0-	-4517	-0-		22397 3	13 4	3794 9		Y	3449	3454 1	15 8			219
01	30721 X	23853	-0-	-6868	-0-		20324 3	49 4	3480 9		Y	3164	3135 1				248
02	25877 X	25877	-0-	-0-	-0-		22360 3	197 4	3320 9		Y	3018	3029 1				237
03	31341 X	27514	-0-	-3827	-0-		24026 3	164 4	3324 9		Y	3022	3067 1				192

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162											
STATE PAPILLON UNIT			WELL #:		732H	RRCID -> 292486		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10586 - 20519				
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	38295 X	38295	-0-	-0-	-0-		36095	3	30	4	Y	1973	2013	1	10	86
							2170	9								
11	38980 X	38980	-0-	-0-	-0-		35774	3	85	4	Y	2837	2722	1	1	200
							3121	9								
12	38868 X	38868	-0-	-0-	-0-		35493	3	18	4	Y	3052	3049	1	14	189
							3357	9								
01	38591 X	38591	-0-	-0-	-0-		35110	3	84	4	Y	3088	3038	1		239
							3397	9								
02	35909 X	35909	-0-	-0-	-0-		32686	3	186	4	Y	2761	2785	1		215
							3037	9								
03	40269 X	40238	-0-	-31	-0-		36462	3	158	4	Y	3289	3294	1		210
							3618	9								

STATE PAPILLON UNIT			WELL #:		733H	RRCID -> 292522		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10458 PERF.10432 - 20521				
10	38409 X	37896	-0-	-513	-0-		33808	3	30	4	Y	3689	3821	1	18	165
							4058	9								
11	37170 X	34201	-0-	-2969	-0-		30536	3	80	4	Y	3259	3190	1	1	233
							3585	9								
12	38409 X	30540	-0-	-7869	-0-		27370	3	17	4	Y	2866	2907	1	13	179
							3153	9								
01	38409 X	32675	-0-	-5734	-0-		28240	3	42	4	Y	3994	3863	1		310
							4393	9								
02	27092 X	27092	-0-	-0-	-0-		24172	3	167	4	Y	2503	2621	1		192
							2753	9								
03	37882 X	30921	-0-	-6961	-0-		27137	3	141	4	Y	3312	3295	1		209
							3643	9								

STATE PAPILLON UNIT			WELL #:		761H	RRCID -> 292604		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10914 PERF.10836 - 20982				
10	46746 X	46746	-0-	-0-	-0-		43843	3	29	4	Y	2613	2663	1	13	113
							2874	9								
11	44569 X	44569	-0-	-0-	-0-		41793	3	83	4	Y	2448	2392	1	1	168
							2693	9								
12	43927 X	35447	-0-	-8480	-0-		33029	3	14	4	Y	2185	2211	1	10	132
							2404	9								
01	44702 X	33093	-0-	-11609	-0-		31634	3	48	4	Y	1283	1325	1		90
							1411	9								
02	30330 X	30330	-0-	-0-	-0-		28831	3	190	4	Y	1190	1196	1		84
							1309	9								
03	46748 X	31826	-0-	-14922	-0-		29752	3	130	4	Y	1767	1745	1		106
							1944	9								

POLARIS 7			WELL #:		731H	RRCID -> 292656		COMPL. DATE 09/19/2021				TOTAL DEPTH 12359 PERF.12650 - 17193				
10	18538 X	18437	-0-	-101	-0-		14019	3	4418	9	Y	4016	3993	0	6	109
11	17940 X	17704	-0-	-236	-0-		13292	3	3	4	Y	4008	4020	0	29	68
							4409	9								
12	18538 X	16664	-0-	-1874	-0-		12267	3	13	4	Y	3985	3804	0	25	224
							4384	9								
01	18538 X	16990	-0-	-1548	-0-		12690	3	11	4	Y	3899	4004	0	21	98
							4289	9								
02	13334 X	13334	-0-	-0-	-0-		10403	3	32	4	Y	2635	2642	0	20	71
							2899	9								
03	18445 X	14121	-0-	-4324	-0-		11388	3	6	4	Y	2479	2430	0	22	98
							2727	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. POLARIS 7				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H		ASSOCIATED RRCID -> 292659		CAPACITY COMPL. DATE 09/20/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12414 PERF.12750 - 17393					
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
10 11	9580 X 9003 X	9580 9003	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	7054 6609	3 3	2526 3	9 4	Y Y	2296 2174	2279 2188	0 0	3 11	1 1	62 37
12	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	-0-	2391 7090	9 3	12	4	Y	2020	1931	0	12	1	114
01	9207 X	8808	-0-	-399	-0-	-0-	2222 6731	9 3	11	4	Y	1878	1936	0	9	1	47
02	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	-0-	2066 5118	9 3	50	4	Y	1248	1252	0	9	1	34
03	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	-0-	1373 6908	9 3	6	4	Y	2476	2399	0	12	1	99
							2724	9									

MCGREGOR C UNIT				WELL #: 731H		RRCID -> 292701		COMPL. DATE 01/23/2022				TOTAL DEPTH 12255 PERF.12364 - 22296					
10	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	-0-	7527 3358	3 9	6	4	Y	3053	2995 27	0 8	43	1	36
11	9660 X	7549	-0-	-2111	-0-	-0-	5239 2253	3 9	57	4	Y	2048	2023 12	0 8	29	1	20
12	9982 X	8328	-0-	-1654	-0-	-0-	5681 2582	3 9	65	4	Y	2347	2270	0	40	1	57
01	9982 X	6904	-0-	-3078	-0-	-0-	4590 2187	3 9	127	4	Y	1988	1993	0	32	1	20
02	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	-0-	7464 2863	3 9	98	4	Y	2603	2530	0	40	1	53
03	10633 X	10339	-0-	-294	-0-	-0-	6947 3357	3 9	35	4	Y	3052	3005	0	38	1	62

STATE OREDIGGER UNIT				WELL #: 751H		RRCID -> 292847		COMPL. DATE 03/09/2023				TOTAL DEPTH 10913 PERF.11150 - 20308					
10	113956 X	20787	-0-	-93169	-0-	-0-	171 50	1 4	20138 428	3 9	Y	389	371	0	33	1	10
11	33441 X	33441	-0-	-0-	-0-	-0-	245 3	1 4	32219 974	3 9	Y	885	800	0	70	1	25
12	33494 X	33494	-0-	-0-	-0-	-0-	242 33	1 4	31963 1256	3 9	Y	1142	1067	0	48	1	52
01	29730 X	29730	-0-	-0-	-0-	-0-	257 108	1 4	28280 1085	3 9	Y	986	935	0	63	1	40
02	31699 X	31699	-0-	-0-	-0-	-0-	199 178	1 4	30199 1123	3 9	Y	1021	990	0	18	1	53
03	41188 X	41188	-0-	-0-	-0-	-0-	181 95	1 4	39750 1162	3 9	Y	1056	1063	0	14	1	32

STATE OREDIGGER UNIT				WELL #: 752H		RRCID -> 292848		COMPL. DATE 03/09/2023				TOTAL DEPTH 10939 PERF.11200 - 20344					
10	48174 X	20519	-0-	-27655	-0-	-0-	170 49	1 4	19640 660	3 9	Y	600	594	0	20	1	17
11	27609 X	27609	-0-	-0-	-0-	-0-	238 3	1 4	26443 925	3 9	Y	841	796	0	36	1	26
12	38013 X	38013	-0-	-0-	-0-	-0-	301 41	1 4	36483 1188	3 9	Y	1080	1014	0	43	1	49
01	33540 X	33540	-0-	-0-	-0-	-0-	266 112	1 4	32008 1154	3 9	Y	1049	1000	0	55	1	43
02	43292 X	43292	-0-	-0-	-0-	-0-	224 195	1 4	41890 983	3 9	Y	894	871	0	20	1	46
03	52355 X	52355	-0-	-0-	-0-	-0-	222 166	1 4	50761 1206	3 9	Y	1096	1095	0	14	1	33

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	* * 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
10	52914 X	52914	-0-	-0-	-0-	291 1	51460 3	Y			980		911 0	59 1	26
						85 4	1078 9								
11	71016 X	71016	-0-	-0-	-0-	447 1	69083 3	Y			1345		1229 0	104 1	38
						6 4	1480 9								
12	76325 X	76325	-0-	-0-	-0-	393 1	74387 3	Y			1356		1255 0	80 1	59
						53 4	1492 9								
01	56854 X	51493	-0-	-5361	-0-	280 1	50050 3	Y			950		893 0	79 1	37
						118 4	1045 9								
02	54991 X	54991	-0-	-0-	-0-	251 1	53345 3	Y			1047		1007 0	23 1	54
						243 4	1152 9								
03	76322 X	59175	-0-	-17147	-0-	255 1	57575 3	Y			1084		1091 0	14 1	33
						153 4	1192 9								
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 754H RRCID -> 292854 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 20495															
10	86242 X	55180	-0-	-31062	-0-	278 1	53676 3	Y			1041		992 0	57 1	28
						81 4	1145 9								
11	83460 X	71800	-0-	-11660	-0-	425 1	69888 3	Y			1346		1239 0	97 1	38
						6 4	1481 9								
12	73528 X	73528	-0-	-0-	-0-	378 1	71563 3	Y			1396		1273 0	102 1	59
						51 4	1536 9								
01	69223 X	52179	-0-	-17044	-0-	281 1	50723 3	Y			961		880 0	105 1	35
						118 4	1057 9								
02	46848 X	46848	-0-	-0-	-0-	237 1	45619 3	Y			692		668 0	26 1	33
						231 4	761 9								
03	74183 X	52516	-0-	-21667	-0-	228 1	51099 3	Y			954		942 0	17 1	28
						140 4	1049 9								
CASSINI 7 UNIT WELL #: 705HR RRCID -> 292865 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11811 - 16716															
10	14880 X	13483	-0-	-1397	-0-	37 1	10132 3	Y			2997		2993 0	4 1	12
						17 4	3297 9								
11	14400 X	12754	-0-	-1646	-0-	41 1	9775 3	Y			2668		2650 0	18 1	12
						3 4	2935 9								
12	14880 X	13223	-0-	-1657	-0-	35 1	9960 3	Y			2933		2908 0	18 1	19
						2 4	3226 9								
01	14632 X	12906	-0-	-1726	-0-	53 1	9340 3	Y			3192		3183 0	13 1	15
						2 4	3511 9								
02	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	44 1	7848 3	Y			2888		2869 0	16 1	18
						10 4	3177 9								
03	13157 X	13157	-0-	-0-	-0-	66 1	9643 3	Y			3115		3090 0	20 1	23
						21 4	3427 9								
CASSINI 7 UNIT WELL #: 714H RRCID -> 292866 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11838 - 16698															
10	13361 X	10885	-0-	-2476	-0-	34 1	7720 3	Y			2832		2830 0	3 1	11
						16 4	3115 9								
11	12930 X	10138	-0-	-2792	-0-	40 1	7162 3	Y			2666		2653 0	12 1	12
						3 4	2933 9								
12	11780 X	10095	-0-	-1685	-0-	37 1	7187 3	Y			2608		2591 0	12 1	17
						2 4	2869 9								
01	10881 X	9611	-0-	-1270	-0-	56 1	7066 3	Y			2261		2258 0	9 1	11
						2 4	2487 9								
02	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	46 1	6111 3	Y			1603		1593 0	11 1	10
						11 4	1763 9								
03	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	74 1	8662 3	Y			2462		2437 0	17 1	18
						23 4	2708 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. 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	14105 X	12051	-0-	-2054	-0-				34 1 16 4	9513 3 2488 9	Y		2262	2264 0	4 1		9	
11	13650 X	12890	-0-	-760	-0-				43 1 3 4	10469 3 2375 9	Y		2159	2138 0	20 1		10	
12	13919 X	13627	-0-	-292	-0-				37 1 2 4	10687 3 2901 9	Y		2637	2611 0	19 1		17	
01	13020 X	11842	-0-	-1178	-0-				54 1 2 4	8963 3 2823 9	Y		2566	2558 0	13 1		12	
02	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-				46 1 59 4	7949 3 2336 9	Y		2124	2107 0	16 1		13	
03	15264 X	15264	-0-	-0-	-0-				81 1 25 4	12134 3 3024 9	Y		2749	2716 0	26 1		20	
CASSINI 7 UNIT			WELL #: 734H			RRCID -> 292868	COMPL. DATE 06/03/2022	TOTAL	DEPTH 12191	PERF.12164	- 17066							
10	29295 X	22238	-0-	-7057	-0-				63 1 29 4	17318 3 4828 9	Y		4389	4385 0	6 1		17	
11	20850 X	14736	-0-	-6114	-0-				67 1 5 4	11278 3 3386 9	Y		3078	3061 0	20 1		14	
12	16151 X	8999	-0-	-7152	-0-				52 1 3 4	6359 3 2585 9	Y		2350	2338 0	11 1		15	
01	22227 X	20267	-0-	-1960	-0-				125 1 4 4	15399 3 4739 9	Y		4308	4282 0	21 1		20	
02	18038 X	18038	-0-	-0-	-0-				110 1 54 4	14324 3 3550 9	Y		3227	3199 0	28 1		20	
03	22227 X	12781	-0-	-9446	-0-				120 1 37 4	9366 3 3258 9	Y		2962	2942 0	19 1		21	
CASSINI 7 UNIT			WELL #: 705H			RRCID -> 292889	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL	DEPTH 11123	PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	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							
10	19623 X	18165	-0-	-1458	-0-				43 1 19 4	14041 3 4062 9	Y		3693	3689 0	5 1		14	
11	18990 X	18808	-0-	-182	-0-				51 1 4 4	14817 3 3936 9	Y		3578	3549 0	27 1		16	
12	19870 X	19870	-0-	-0-	-0-				45 1 3 4	15674 3 4148 9	Y		3771	3736 0	27 1		24	
01	18445 X	12840	-0-	-5605	-0-				65 1 2 4	8998 3 3775 9	Y		3432	3428 0	12 1		16	
02	16605 X	16605	-0-	-0-	-0-				56 1 38 4	12924 3 3587 9	Y		3261	3231 0	26 1		20	
03	20375 X	20375	-0-	-0-	-0-				90 1 28 4	16142 3 4115 9	Y		3741	3701 0	33 1		27	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MUDDY WATERS UNIT														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 711H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 292939					COMPL. DATE 08/25/2023				
										TOTAL DEPTH 9699				
										PERF. 9819 - 17330				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	7895	3	82	4	Y	1250	9	0	67
11	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	1375	9							
12	7037 X	815	-0-	-6222	-0-	6355	3	9	4	Y	1361	10	0	96
01	9362 X	1586	-0-	-7776	-0-	1497	9					3	8	
02	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	666	3	5	4	Y	131	1	0	7
03	9362 X	8434	-0-	-928	-0-	144	9							
						1292	3	45	4	Y	226	2	0	21
						249	9							
						1148	3	19	4	Y	346	2	0	33
						381	9							
						7208	3	16	4	Y	1100	6	0	100
						1210	9							

STATE MUDDY WATERS UNIT					WELL #: 731H					RRCID -> 292945				
										COMPL. DATE 02/22/2024				
										TOTAL DEPTH 9981				
										PERF.10370 - 17772				
10	40517 X	22795	-0-	-17722	-0-	21055	3	1157	4	Y	530	24	0	26
11	39210 X	21725	-0-	-17485	-0-	583	9							
12	20026 X	19576	-0-	-450	-0-	20969	3	22	4	Y	667	33	0	43
01	22785 X	17286	-0-	-5499	-0-	734	9					1	8	
02	17074 X	17074	-0-	-0-	-0-	18801	3	26	4	Y	681	22	0	35
03	22785 X	11020	-0-	-11765	-0-	749	9							
						15976	3	105	4	Y	1095	20	0	99
						1205	9							
						16279	3	36	4	Y	690	24	0	62
						759	9							
						10630	3	24	4	Y	333	11	0	29
						366	9							

STATE MUDDY WATERS UNIT					WELL #: 732H					RRCID -> 292946				
										COMPL. DATE 02/23/2024				
										TOTAL DEPTH 9962				
										PERF.10120 - 17507				
10	119877 X	100812	-0-	-19065	-0-	95126	3	517	4	Y	4699	109	0	243
11	116010 X	93849	-0-	-22161	-0-	5169	9							
12	103292 X	85969	-0-	-17323	-0-	88675	3	35	4	Y	4672	139	0	315
01	103292 X	79492	-0-	-23800	-0-	5139	9					10	8	
02	73082 X	73082	-0-	-0-	-0-	80824	3	39	4	Y	4642	93	0	246
03	100812 X	45773	-0-	-55039	-0-	5106	9							
						74563	3	254	4	Y	4250	96	0	381
						4675	9							
						68610	3	62	4	Y	4009	103	0	368
						4410	9							
						43385	3	37	4	Y	2137	44	0	190
						2351	9							

STATE MUDDY WATERS UNIT					WELL #: 733H					RRCID -> 292947				
										COMPL. DATE 02/24/2024				
										TOTAL DEPTH 9928				
										PERF.10247 - 17617				
10	23684 X	20201	-0-	-3483	-0-	19136	3	470	4	Y	541	24	0	27
11	22920 X	18631	-0-	-4289	-0-	595	9							
12	20987 X	16705	-0-	-4282	-0-	17749	3	12	4	Y	791	31	0	52
01	20987 X	11981	-0-	-9006	-0-	870	9					2	8	
02	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	14987	3	15	4	Y	1548	19	0	83
03	20212 X	8368	-0-	-11844	-0-	1703	9							
						11209	3	70	4	Y	638	16	0	57
						702	9							
						12286	3	21	4	Y	496	20	0	45
						546	9							
						8185	3	15	4	Y	153	9	0	13
						168	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
STATE MUDDY WATERS UNIT				WELL #:	751H	RRCID ->	292948	COMPL. DATE	04/17/2024	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.	10469	- 17746
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
10	126170 X	111381	-0-	-14789	-0-	108763	3	84	4	Y	2304	130	0	2107	1
						2534	9								112
11	102240 X	101259	-0-	-981	-0-	98823	3	40	4	Y	2178	162	0	1988	1
						2396	9					5	8		135
12	105648 X	88382	-0-	-17266	-0-	86100	3	38	4	Y	2040	104	0	1970	1
						2244	9								101
01	111383 X	88662	-0-	-22721	-0-	86122	3	284	4	Y	2051	116	0	1867	1
						2256	9								169
02	84402 X	84402	-0-	-0-	-0-	82493	3	69	4	Y	1673	129	0	1570	1
						1840	9								143
03	111383 X	55283	-0-	-56100	-0-	54249	3	42	4	Y	902	58	0	911	1
						992	9								76

TITAN 7 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	292965	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL	DEPTH	11787	PERF.	11867	- 16646
10	17977 X	17977	-0-	-0-	-0-	18	1	15178	3	Y	2501	2487	0	6	1
						30	4	2751	9						32
11	16830 X	16690	-0-	-140	-0-	7	1	13976	3	Y	2450	2285	0	163	1
						12	4	2695	9						34
12	17639 X	16074	-0-	-1565	-0-	11	1	13762	3	Y	2085	2063	0	24	1
						7	4	2294	9						32
01	17980 X	15812	-0-	-2168	-0-	3	1	13483	3	Y	2109	2094	0	18	1
						6	4	2320	9						29
02	14523 X	14523	-0-	-0-	-0-	1	1	11904	3	Y	2366	2328	0	23	1
						15	4	2603	9			1	8		43
03	17205 X	15532	-0-	-1673	-0-	13041	3	5	4	Y	2260	2242	0	26	1
						2486	9								35

LINK VJ RANCH 24-13 K				WELL #:	734H	RRCID ->	292967	COMPL. DATE	07/10/2022	TOTAL	DEPTH	11642	PERF.	11756	- 21680
10	33102 X	33102	-0-	-0-	-0-	26893	3	46	4	Y	5603	5612	0	4	1
						6163	9								77
11	30234 X	30234	-0-	-0-	-0-	25833	3	22	4	Y	3981	3989	0	4	1
						4379	9								65
12	33201 X	30989	-0-	-2212	-0-	26217	3	86	4	Y	4260	4187	0		138
						4686	9								
01	33201 X	26815	-0-	-6386	-0-	22847	3	27	4	Y	3583	3689	0		32
						3941	9								
02	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	53	1	8038	3	Y	1459	1472	0	1	8
						135	4	1605	9						18
03	33108 X	5348	-0-	-27760	-0-	35	1	4299	3	Y	878	894	0		2
						48	4	966	9						

LINK VJ RANCH 24-13 J				WELL #:	733H	RRCID ->	293032	COMPL. DATE	07/09/2022	TOTAL	DEPTH	11660	PERF.	11746	- 21865
10	32473 X	32473	-0-	-0-	-0-	27463	3	38	4	Y	4520	4523	0	4	1
						4972	9								61
11	32220 X	31994	-0-	-226	-0-	26330	3	19	4	Y	5132	5105	0	4	1
						5645	9								84
12	33294 X	30080	-0-	-3214	-0-	25810	3	72	4	Y	3816	3778	0		122
						4198	9								
01	33294 X	29198	-0-	-4096	-0-	24730	3	26	4	Y	4038	4124	0		36
						4442	9								
02	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	62	1	9392	3	Y	1566	1582	0	1	8
						159	4	1723	9						19
03	33046 X	6342	-0-	-26704	-0-	41	1	5096	3	Y	1040	1056	0		3
						61	4	1144	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 L															
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 752H RRCID -> 293035															
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278															
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
10	71128 X	71128	-0-	-0-	-0-	65461 3	72 4	Y			5086	5063 0	10 1		66
11	62657 X	62657	-0-	-0-	-0-	5595 9									
12	68213 X	68213	-0-	-0-	-0-	58220 3	62 4	Y			3977	3973 0	10 1		60
01	71114 X	67870	-0-	-3244	-0-	4375 9									
02	34252 X	34252	-0-	-0-	-0-	62836 3	130 4	Y			4770	4683 0			147
03	71114 X	65837	-0-	-5277	-0-	5247 9									
						62706 3	47 4	Y			4652	4760 0			39
						5117 9									
						217 1	32641 3	Y			954	984 0			9
						345 4	1049 9								
						490 1	59609 3	Y			4856	4853 0			12
						396 4	5342 9								
CASSINI 7 UNIT WELL #: 703H RRCID -> 293049 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 16708															
10	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	29 1	6190 3	Y			2009	2008 0	2 1		8
11	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	13 4	2210 9								
12	7874 X	6902	-0-	-972	-0-	32 1	5764 3	Y			1882	1872 0	10 1		8
01	8122 X	6813	-0-	-1309	-0-	2 4	2070 9								
02	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	29 1	5640 3	Y			1119	1110 0	10 1		7
03	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	2 4	1231 9								
						47 1	5649 3	Y			1013	1007 0	8 1		5
						3 4	1114 9								
						39 1	4971 3	Y			1647	1632 0	10 1		10
						35 4	1812 9								
						59 1	6171 3	Y			2111	2094 0	12 1		15
						29 4	2322 9								
LINK VJ RANCH 24-13 M WELL #: 753H RRCID -> 293057 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375															
10	39613 X	39613	-0-	-0-	-0-	35823 3	38 4	Y			3411	3408 0	5 1		45
11	27840 X	17057	-0-	-10783	-0-	3752 9									
12	50842 X	50842	-0-	-0-	-0-	14972 3	11 4	Y			1885	1898 0	2 1		30
01	61197 X	61197	-0-	-0-	-0-	2074 9									
02	18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	46752 3	143 4	Y			3588	3508 0			110
03	72278 X	72278	-0-	-0-	-0-	3947 9									
						56323 3	54 4	Y			4382	4455 0			37
						4820 9									
						108 1	16322 3	Y			1427	1446 0	1 8		17
						223 4	1570 9								
						530 1	64528 3	Y			6057	6059 0			15
						557 4	6663 9								
CASSINI 7 UNIT WELL #: 704H RRCID -> 293060 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 16731															
10	15004 X	14553	-0-	-451	-0-	36 1	10598 3	Y			3548	3545 0	4 1		14
11	14520 X	14043	-0-	-477	-0-	16 4	3903 9								
12	14849 X	14428	-0-	-421	-0-	40 1	10337 3	Y			3330	3310 0	19 1		15
01	14539 X	13283	-0-	-1256	-0-	3 4	3663 9								
02	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	36 1	10675 3	Y			3377	3352 0	19 1		21
03	13740 X	13740	-0-	-0-	-0-	2 4	3715 9								
						52 1	9763 3	Y			3151	3144 0	13 1		15
						2 4	3466 9								
						42 1	7933 3	Y			2715	2697 0	16 1		17
						35 4	2987 9								
						68 1	10235 3	Y			3105	3079 0	21 1		22
						21 4	3416 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 734H RRCID -> 293159 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11072 - 18700															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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE																	
10	35030 X	20972	-0-	-14058	-0-			28 1	19015 3	46 4	1883 9	Y	1712	1710 0	18 1	28																
11	33900 X	19402	-0-	-14498	-0-			30 1	17087 3	56 4	2229 9	Y	2026	1976 0	21 1	57																
12	27590 X	17179	-0-	-10411	-0-			32 1	15158 3	2 4	1987 9	Y	1806	1781 0	32 1	50																
01	22971 X	13101	-0-	-9870	-0-			59 1	11568 3	52 4	1422 9	Y	1293	1286 0	19 1	38																
02	13586 X	13586	-0-	-0-	-0-			77 1	11919 3	57 4	1533 9	Y	1394	1385 0	5 1	42																
03	19871 X	14688	-0-	-5183	-0-			135 1	12732 3	55 4	1766 9	Y	1605	1599 0	3 1	45																
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 712H RRCID -> 293161 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10764 - 18149																																
10	33046 X	29757	-0-	-3289	-0-			37 1	25094 3	66 4	4560 9	Y	4145	4148 0	24 1	69																
11	29850 X	28121	-0-	-1729	-0-			42 1	23897 3	79 4	4103 9	Y	3730	3664 0	30 1	105																
12	30845 X	30261	-0-	-584	-0-			55 1	25816 3	3 4	4387 9	Y	3988	3921 0	62 1	110																
01	31691 X	31691	-0-	-0-	-0-			138 1	27055 3	70 4	4428 9	Y	4025	3973 0	41 1	121																
02	28933 X	28933	-0-	-0-	-0-			160 1	24763 3	72 4	3938 9	Y	3580	3583 0	10 1	108																
03	30300 X	30300	-0-	-0-	-0-			270 1	25598 3	63 4	4369 9	Y	3972	3962 0	6 1	112																
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 733H RRCID -> 293162 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11052 - 18341																																
10	26257 X	16754	-0-	-9503	-0-			23 1	15678 3	42 4	1011 9	Y	919	920 0	14 1	15																
11	22530 X	15689	-0-	-6841	-0-			26 1	14434 3	51 4	1178 9	Y	1071	1038 0	18 1	30																
12	23095 X	15167	-0-	-7928	-0-			30 1	14039 3	2 4	1096 9	Y	996	976 0	23 1	27																
01	19158 X	12842	-0-	-6316	-0-			60 1	11751 3	32 4	999 9	Y	908	891 0	17 1	27																
02	11870 X	11870	-0-	-0-	-0-			71 1	10911 3	35 4	853 9	Y	775	775 0	4 1	23																
03	16740 X	13472	-0-	-3268	-0-			130 1	12272 3	38 4	1032 9	Y	938	932 0	3 1	26																
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 714H RRCID -> 293164 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10848 - 18430																																
10	33511 X	27854	-0-	-5657	-0-			35 1	23514 3	60 4	4245 9	Y	3859	3881 0	24 1	64																
11	32430 X	25034	-0-	-7396	-0-			36 1	20572 3	58 4	4368 9	Y	3971	3895 0	28 1	112																
12	33511 X	22544	-0-	-10967	-0-			39 1	18576 3	2 4	3927 9	Y	3570	3532 0	52 1	98																
01	31372 X	25099	-0-	-6273	-0-			104 1	20589 3	53 4	4353 9	Y	3957	3902 0	34 1	119																
02	24261 X	24261	-0-	-0-	-0-			128 1	19939 3	57 4	4137 9	Y	3761	3757 0	9 1	114																
03	27869 X	27213	-0-	-656	-0-			233 1	22195 3	64 4	4721 9	Y	4292	4279 0	6 1	121																

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H		ASSOCIATED	RRCID -> 293171	COMPL. DATE 08/16/2021	TOTAL DEPTH 1330	PERF. N/A	CNTY: WARD					
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-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							
10	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	32 1	9428 3	Y	1269	1261 0	3 1	16			
							4 4	1396 9								
11	10920	X	10482	-0-	-438	-0-	4 1	8988 3	Y	1353	1334 0	15 1	20			
							2 4	1488 9								
12	11284	X	11111	-0-	-173	-0-	9474 3	20 4	Y	1470	1435 0	15 1	40			
							1617 9									
01	11284	X	10846	-0-	-438	-0-	11 1	9174 3	Y	1495	1502 0	12 1	21			
							16 4	1645 9								
02	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	4 1	7525 3	Y	1518	1492 0	11 1	36			
							12 4	1670 9								
03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	9258 3	7 4	Y	1751	1723 0	14 1	50			
							1926 9									
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	713H	RRCID -> 293186	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 10564	PERF. 10764 - 18241							
10	27156	X	24155	-0-	-3001	-0-	30 1	20349 3	Y	3378	3387 0	19 1	56			
							60 4	3716 9								
11	25950	X	21677	-0-	-4273	-0-	33 1	18410 3	Y	2873	2825 0	23 1	81			
							74 4	3160 9								
12	26474	X	21474	-0-	-5000	-0-	39 1	18370 3	Y	2784	2744 0	44 1	77			
							3 4	3062 9								
01	26164	X	18410	-0-	-7754	-0-	79 1	15537 3	Y	2492	2471 0	23 1	75			
							53 4	2741 9								
02	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	98 1	15161 3	Y	2271	2271 0	6 1	69			
							56 4	2498 9								
03	24149	X	18202	-0-	-5947	-0-	164 1	15524 3	Y	2241	2243 0	4 1	63			
							49 4	2465 9								
VJ RANCH LINK 35-38 B				WELL #:	591H	RRCID -> 293203	COMPL. DATE 03/17/2020	TOTAL DEPTH 1103	PERF. N/A							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-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							
10	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	39 1	5128 3	Y	1274	1248 0	2 1	71			
							11 4	1401 9								
11	5910	X	5814	-0-	-96	-0-	43 1	4833 3	Y	842	853 0	9 1	51			
							12 4	926 9								
12	6107	X	5423	-0-	-684	-0-	82 1	4435 3	Y	822	727 0	8 1	138			
							2 4	904 9								
01	6107	X	4594	-0-	-1513	-0-	155 1	3968 3	Y	425	532 0	5 1	26			
							3 4	468 9								
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	188 1	3593 3	Y	346	336 0	7 1	29			
							6 4	381 9								
03	5890	X	5043	-0-	-847	-0-	275 1	4087 3	Y	607	582 0	8 1	46			
							13 4	668 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 735H		RRCID -> 293214		COMPL. DATE 06/27/2022		TOTAL DEPTH 10848 PERF.11314 - 18988						
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
10	56451 X	47687	-0-	-8764	-0-	62 1	41556 3	71 4	5998 9	Y	5453	5444 0	47 1	90
11	54630 X	40415	-0-	-14215	-0-	62 1	35134 3	82 4	5137 9	Y	4670	4576 0	53 1	131
12	53351 X	47363	-0-	-5988	-0-	89 1	41636 3	4 4	5634 9	Y	5122	5015 0	98 1	140
01	53351 X	41984	-0-	-11367	-0-	187 1	36647 3	81 4	5069 9	Y	4608	4550 0	61 1	137
02	42937 X	42937	-0-	-0-	-0-	248 1	38074 3	97 4	4518 9	Y	4107	4104 0	17 1	123
03	47678 X	47566	-0-	-112	-0-	438 1	41459 3	77 4	5592 9	Y	5084	5053 0	11 1	143
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 293216		COMPL. DATE 03/26/2023		TOTAL DEPTH 11111 PERF.11401 - 18660						
10	105338 X	83857	-0-	-21481	-0-	119 1	79559 3	111 4	4068 9	Y	3698	3658 0	68 1	60
11	86910 X	79217	-0-	-7693	-0-	134 1	74905 3	140 4	4038 9	Y	3671	3547 0	84 1	100
12	89807 X	78579	-0-	-11228	-0-	160 1	74505 3	5 4	3909 9	Y	3554	3455 0	104 1	95
01	89807 X	77029	-0-	-12778	-0-	375 1	72809 3	114 4	3731 9	Y	3392	3259 0	132 1	96
02	62866 X	62866	-0-	-0-	-0-	395 1	59895 3	102 4	2474 9	Y	2249	2251 0	29 1	65
03	81871 X	77344	-0-	-4527	-0-	774 1	72908 3	105 4	3557 9	Y	3234	3190 0	20 1	89
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 762H		RRCID -> 293217		COMPL. DATE 06/27/2022		TOTAL DEPTH 11354 PERF.11599 - 19087						
10	57257 X	45056	-0-	-12201	-0-	66 1	43636 3	67 4	1287 9	Y	1170	1139 0	45 1	18
11	53880 X	45503	-0-	-8377	-0-	78 1	43228 3	88 4	2109 9	Y	1917	1825 0	59 1	51
12	55676 X	48481	-0-	-7195	-0-	100 1	46265 3	3 4	2113 9	Y	1921	1850 0	72 1	50
01	52514 X	47278	-0-	-5236	-0-	233 1	45074 3	73 4	1898 9	Y	1725	1644 0	83 1	48
02	42763 X	42763	-0-	-0-	-0-	273 1	41381 3	72 4	1037 9	Y	943	944 0	21 1	26
03	48484 X	47048	-0-	-1436	-0-	473 1	44542 3	66 4	1967 9	Y	1788	1752 0	13 1	49
TITAN 7 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 293227		COMPL. DATE 08/16/2021		TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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 //CONT.// 253162 WELL #: 714H	ASSOCIATED RRCID -> 293247	CAPACITY COMPL. DATE 10/08/2022				TOTAL	DEPTH	11154	PERF.11165	- 21365	CNTY: WARD	
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	* CODE	EOM BALANCE
10	83793 X	61121	-0-	-22672	-0-	8 87	1 4	50039 10987	3 9	Y	9988	10081	0	8	1	115
11	72060 X	56903	-0-	-15157	-0-	47707 9103	3 9	93	4	Y	8275	8269	0	8	1	113
12	74462 X	48202	-0-	-26260	-0-	155 3	4 1	40152 7893	3 9	Y	7175	7150	0			138
01	68262 X	48981	-0-	-19281	-0-	215 1	4 1	40579 8184	3 9	Y	7440	7433	0			145
02	44140 X	44140	-0-	-0-	-0-	382 37468	4 3	35239 8518	3 9	Y	7744	7743	0	3	8	143
03	61132 X	48108	-0-	-13024	-0-	10377	9	263	4	Y	9434	9438	0			139
VJ RANCH LINK 35-47 J				WELL #: 733H	RRCID -> 293248	COMPL. DATE 10/08/2022				TOTAL	DEPTH	11552	PERF.11565	- 26457		
10	107446 X	98181	-0-	-9265	-0-	14 149	1 4	85562 12456	3 9	Y	11324	11455	0	14	1	128
11	95880 X	81928	-0-	-13952	-0-	1 147	1 4	71481 10299	3 9	Y	9363	9354	0	12	1	125
12	101339 X	77035	-0-	-24304	-0-	4 251	1 4	67768 9012	3 9	Y	8193	8164	0			154
01	101339 X	79134	-0-	-22205	-0-	3 280	1 4	69192 9659	3 9	Y	8781	8768	0			167
02	66469 X	66469	-0-	-0-	-0-	2 480	1 4	57982 8005	3 9	Y	7277	7310	0	4	8	130
03	98177 X	71949	-0-	-26228	-0-	62442 9121	3 9	386	4	Y	8292	8303	0			119
VJ RANCH LINK 35-47 K				WELL #: 713H	RRCID -> 293249	COMPL. DATE 10/08/2022				TOTAL	DEPTH	11232	PERF.11277	- 26754		
10	98115 X	74642	-0-	-23473	-0-	13 144	1 4	62192 12293	3 9	Y	11175	11286	0	9	1	129
11	80340 X	68165	-0-	-12175	-0-	1 139	1 4	56456 11569	3 9	Y	10517	10493	0	9	1	144
12	83018 X	54770	-0-	-28248	-0-	3 234	1 4	45309 9224	3 9	Y	8385	8368	0			161
01	83018 X	60311	-0-	-22707	-0-	3 249	1 4	50045 10014	3 9	Y	9104	9087	0			178
02	54802 X	54802	-0-	-0-	-0-	2 515	1 4	45721 8564	3 9	Y	7785	7817	0	4	8	142
03	74648 X	48065	-0-	-26583	-0-	40267 7479	3 9	319	4	Y	6799	6842	0			99
WAPITI B UNIT				WELL #: 714H	RRCID -> 293262	COMPL. DATE 03/04/2024				TOTAL	DEPTH	9902	PERF.10207	- 20113		
10	75485 X	29072	-0-	-46413	-0-	43 483	1 4	27104 1442	3 9	Y	1311	32	0	1266	1	67
11	64110 X	24436	-0-	-39674	-0-	24 41	1 4	22316 2055	3 9	Y	1868	36	0	1839	1	59
12	61287 X	15785	-0-	-45502	-0-	17 44	1 4	14354 1370	3 9	Y	1245	17	0	1228	1	59
01	56668 X	17686	-0-	-38982	-0-	25 215	1 4	15842 1604	3 9	Y	1458	21	0	1439	1	57
02	21299 X	21299	-0-	-0-	-0-	31 506	1 4	18911 1851	3 9	Y	1683	29	0	1571	1	140
03	29078 X	23054	-0-	-6024	-0-	121 52	1 4	21136 1745	3 9	Y	1586	25	0	1635	1	66

PHANTOM (WOLF CAMP) 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	CNTY: WARD - 20308	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD		CODE	CODE	BALANCE
10	124248 X	122288	-0-	-1960	-0-	110	1	114318	3	Y	6035	127	0	5737	309
						1221	4	6639	9						
11	112783 X	112783	-0-	-0-	-0-	75	1	104350	3	Y	7481	159	0	7392	235
						129	4	8229	9			4	8		
12	125829 X	84494	-0-	-41335	-0-	61	1	79730	3	Y	4192	90	0	4142	195
						92	4	4611	9						
01	125829 X	103412	-0-	-22417	-0-	89	1	97459	3	Y	4621	122	0	4520	174
						781	4	5083	9						
02	92071 X	92071	-0-	-0-	-0-	79	1	85728	3	Y	4509	173	0	4147	363
						1304	4	4960	9						
03	122295 X	110590	-0-	-11705	-0-	323	1	104814	3	Y	4832	162	0	4837	196
						138	4	5315	9						

WAPITI B UNIT				WELL #: 735H	RRCID -> 293264	COMPL. DATE 03/06/2024				TOTAL	DEPTH	10230	PERF.10597	- 20473	
10	114142 X	55640	-0-	-58502	-0-	60	1	52877	3	Y	1846	61	0	1719	92
						672	4	2031	9						
11	102270 X	55527	-0-	-46743	-0-	44	1	52751	3	Y	2415	84	0	2348	74
						75	4	2657	9			1	8		
12	82398 X	42506	-0-	-39892	-0-	37	1	40470	3	Y	1739	47	0	1686	80
						86	4	1913	9						
01	69905 X	45056	-0-	-24849	-0-	47	1	44192	3	Y	372	58	0	384	10
						408	4	409	9						
02	36644 X	36644	-0-	-0-	-0-	43	1	35724	3	Y	151	54	0	100	7
						711	4	166	9						
03	57381 X	37580	-0-	-19801	-0-	161	1	37198	3	Y	138	43	0	98	4
						69	4	152	9						

WAPITI B UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 293265	COMPL. DATE 07/04/2023				TOTAL	DEPTH	10474	PERF.10781	- 20699	
10	183706 X	90186	-0-	-93520	-0-	77	1	87738	3	Y	1375	91	0	1239	64
						858	4	1513	9						
11	97110 X	88820	-0-	-8290	-0-	69	1	87606	3	Y	930	125	0	845	23
						122	4	1023	9			1	8		
12	100347 X	84554	-0-	-15793	-0-	58	1	83386	3	Y	948	88	0	845	38
						67	4	1043	9						
01	99262 X	91662	-0-	-7600	-0-	74	1	89693	3	Y	1134	105	0	1031	36
						648	4	1247	9						
02	80210 X	80210	-0-	-0-	-0-	68	1	77837	3	Y	1061	139	0	883	75
						1138	4	1167	9						
03	91791 X	82174	-0-	-9617	-0-	226	1	80807	3	Y	945	111	0	875	34
						101	4	1040	9						

VJ RANCH LINK 38-47 G				WELL #: 734H	RRCID -> 293269	COMPL. DATE 10/10/2022				TOTAL	DEPTH	11432	PERF.11460	- 21567	
10	64201 X	58100	-0-	-6101	-0-	8	1	50500	3	Y	6824	6873	0	8	78
						86	4	7506	9						
11	61290 X	49901	-0-	-11389	-0-	42960	3	88	4	Y	6230	6217	0	7	84
						6853	9								
12	63333 X	38812	-0-	-24521	-0-	2	1	33265	3	Y	4919	4909	0		94
						134	4	5411	9						
01	61380 X	40496	-0-	-20884	-0-	2	1	34266	3	Y	5519	5506	0		107
						157	4	6071	9						
02	43920 X	43920	-0-	-0-	-0-	1	1	37564	3	Y	5465	5470	0	3	99
						343	4	6012	9						
03	58094 X	44681	-0-	-13413	-0-	38623	3	226	4	Y	5302	5325	0		76
						5832	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) 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 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	211916 X	106093	-0-	-105823	-0-			95 1	104190 3			Y	685	95 0	578 1			27	
11	205080 X	102956	-0-	-102124	-0-			1054 4	754 9			Y	700	128 0	584 1			15	
12	155310 X	102041	-0-	-53269	-0-			65 1	102009 3			Y	912	93 0	799 1			35	
01	119691 X	100598	-0-	-19093	-0-			112 4	770 9			Y	1004	102 0	906 1			31	
02	91313 X	91313	-0-	-0-	-0-			69 1	100894 3			Y	1390	98 0	1216 1			107	
03	106392 X	90783	-0-	-15609	-0-			75 4	1003 9			Y	459	76 0	474 1			16	
								80 1	98711 3										
								703 4	1104 9										
								71 1	88543 3			Y							
								1170 4	1529 9										
								253 1	89916 3			Y							
								109 4	505 9										

STATE STREAMER UNIT					WELL #: 751H		RRCID -> 293315	COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 11019	PERF.12802 - 21239						
10	161045 X	115076	-0-	-45969	-0-			291 1	113200 3			Y	1357	1240 0	82 1			106	
11	108860 X	108860	-0-	-0-	-0-			92 4	1493 9			Y	1620	1483 0	132 1			111	
12	108748 X	102606	-0-	-6142	-0-			167 1	106862 3			Y	1605	1516 0	112 1			88	
01	115072 X	105942	-0-	-9130	-0-			49 4	1782 9			Y	1764	1614 0	169 1			69	
02	83751 X	83751	-0-	-0-	-0-			256 1	100479 3			Y	1206	1140 0	36 1			99	
03	115072 X	105202	-0-	-9870	-0-			105 4	1766 9			Y	1253	1284 0	26 1			42	
								266 1	103562 3			Y							
								174 4	1940 9										
								171 1	82202 3			Y							
								51 4	1327 9			Y							
								243 1	103580 3			Y							
								1 4	1378 9										

STATE STREAMER UNIT					WELL #: 752H		RRCID -> 293319	COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 11087	PERF.11205 - 21793						
10	137806 X	137806	-0-	-0-	-0-			525 1	135206 3			Y	1748	1607 0	122 1			58	
11	131306 X	131306	-0-	-0-	-0-			152 4	1923 9			Y	1998	1829 0	159 1			68	
12	127914 X	127914	-0-	-0-	-0-			120 1	128177 3			Y	1779	1644 0	141 1			62	
01	126280 X	126280	-0-	-0-	-0-			811 4	2198 9			Y	1767	1558 0	204 1			67	
02	108876 X	108876	-0-	-0-	-0-			83 1	125745 3			Y	1313	1271 0	48 1			61	
03	137795 X	130186	-0-	-7609	-0-			129 4	1957 9			Y	1195	1197 0	33 1			26	
								64 1	124073 3			Y							
								199 4	1944 9										
								102 1	107195 3			Y							
								135 4	1444 9										
								130 1	128674 3			Y							
								67 4	1315 9										

STATE STREAMER UNIT					WELL #: 753H		RRCID -> 293320	COMPL. DATE 02/05/2024				TOTAL DEPTH 11125	PERF.11410 - 22076						
10	89771 X	89771	-0-	-0-	-0-			343 1	87353 3			Y	1795	1712 0	82 1			64	
11	87110 X	87110	-0-	-0-	-0-			100 4	1975 9			Y	2247	2128 0	99 1			84	
12	81653 X	81653	-0-	-0-	-0-			80 1	84018 3			Y	1873	1801 0	85 1			71	
01	81549 X	81549	-0-	-0-	-0-			540 4	2472 9			Y	1962	1826 0	124 1			83	
02	65006 X	65006	-0-	-0-	-0-			53 1	79457 3			Y	1418	1402 0	27 1			72	
03	90024 X	85446	-0-	-4578	-0-			83 4	2060 9			Y	1509	1525 0	20 1			36	
								41 1	79221 3			Y							
								129 4	2158 9										
								62 1	63303 3			Y							
								81 4	1560 9										
								86 1	83655 3			Y							
								45 4	1660 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MANHATTAN STATE UNIT																
				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD			
				//CONT.//	253162											
				WELL #:	751H	RRCID ->	293376	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL	DEPTH	10151	PERF.10215	-	20371	
M	ALLOW	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	
10	93217	X	67791	-0-	-25426	-0-	268 1	66040 3	Y	1130	1195	1	2 8	102		
							240 4	1243 9								
11	90210	X	72754	-0-	-17456	-0-	324 1	70917 3	Y	760	818	1	2 8	42		
							677 4	836 9								
12	93217	X	76684	-0-	-16533	-0-	307 1	74718 3	Y	1482	1369	1	3 8	152		
							29 4	1630 9								
01	82119	X	75726	-0-	-6393	-0-	213 1	73903 3	Y	1272	1280	1		144		
							211 4	1399 9								
02	64852	X	64852	-0-	-0-	-0-	322 1	63674 3	Y	711	767	1	33 8	55		
							74 4	782 9								
03	76694	X	60763	-0-	-15931	-0-	374 1	59374 3	Y	896	865	1		86		
							29 4	986 9								
MANHATTAN STATE UNIT																
				WELL #:	731H	RRCID ->	293392	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL	DEPTH	9883	PERF. 9915	-	20023	
10	101463	X	80060	-0-	-21403	-0-	384 1	76980 3	Y	2138	2112	1	5 8	193		
							344 4	2352 9								
11	98190	X	86072	-0-	-12118	-0-	452 1	82452 3	Y	2021	2098	1	5 8	111		
							945 4	2223 9								
12	101463	X	75707	-0-	-25756	-0-	368 1	73435 3	Y	1699	1632	1	4 8	174		
							35 4	1869 9								
01	83855	X	77424	-0-	-6431	-0-	260 1	74832 3	Y	1886	1846	1		214		
							257 4	2075 9								
02	69572	X	69572	-0-	-0-	-0-	390 1	67065 3	Y	1843	1830	1	86 8	141		
							90 4	2027 9								
03	88939	X	77104	-0-	-11835	-0-	568 1	74324 3	Y	1970	1921	1		190		
							45 4	2167 9								
MANHATTAN STATE UNIT																
				WELL #:	752H	RRCID ->	293393	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL	DEPTH	10135	PERF.10175	-	20291	
10	106919	X	78566	-0-	-28353	-0-	312 1	76054 3	Y	1745	1681	1	4 8	158		
							280 4	1920 9								
11	103470	X	84943	-0-	-18527	-0-	377 1	82069 3	Y	1554	1623	1	4 8	85		
							788 4	1709 9								
12	106919	X	58730	-0-	-48189	-0-	244 1	57541 3	Y	838	835	1	2 8	86		
							23 4	922 9								
01	84816	X	66963	-0-	-17853	-0-	235 1	65785 3	Y	631	645	1		72		
							249 4	694 9								
02	68682	X	68682	-0-	-0-	-0-	387 1	67087 3	Y	1017	964	1	47 8	78		
							89 4	1119 9								
03	87761	X	77727	-0-	-10034	-0-	476 1	76155 3	Y	962	947	1		93		
							38 4	1058 9								
MANHATTAN STATE UNIT																
				WELL #:	732H	RRCID ->	293417	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL	DEPTH	9862	PERF. 9922	-	20070	
10	111724	X	106010	-0-	-5714	-0-	484 1	102242 3	Y	2591	2667	1	6 8	234		
							434 4	2850 9								
11	108120	X	982	-0-	-107138	-0-	94 1	665 3	Y	24	257	1		1		
							197 4	26 9								
12	115134	X	81430	-0-	-33704	-0-	382 1	78628 3	Y	2167	1941	1	5 8	222		
							36 4	2384 9								
01	115134	X	80210	-0-	-34924	-0-	264 1	77298 3	Y	2170	2146	1		246		
							261 4	2387 9								
02	44207	X	44207	-0-	-0-	-0-	226 1	42739 3	Y	1082	1191	1	54 8	83		
							52 4	1190 9								
03	106020	X	52409	-0-	-53611	-0-	413 1	50625 3	Y	1216	1182	1		117		
							33 4	1338 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER 15															
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 5H RRCID -> 293456 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12090 - 16655															
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	
10	7595 X	6708	-0-	-887	-0-		2 1	5686 3	996 9	Y	905	912 0	3 1	41	
11	7110 X	6911	-0-	-199	-0-		29 1	5799 3	18 4	Y	968	954 0	12 1	43	
12	7192 X	7118	-0-	-74	-0-		34 1	5977 3	30 4	Y	979	905 0	12 1	105	
01	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-		45 1	6260 3	33 4	Y	1025	1073 0	10 1	47	
02	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-		22 1	4992 3	15 4	Y	834	791 0	31 1	59	
03	7130 X	5571	-0-	-1559	-0-		24 1	4292 3	27 4	Y	1116	1075 0	28 1	72	
VOYAGER 15															
WELL #: 7H RRCID -> 293457 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12070 - 16481															
10	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-		2 1	8555 3	36 4	Y	1240	1256 0	3 1	56	
11	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-		41 1	8213 3	25 4	Y	1427	1404 0	15 1	64	
12	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-		48 1	8391 3	42 4	Y	1348	1252 0	15 1	145	
01	9858 X	9496	-0-	-362	-0-		58 1	8019 3	46 4	Y	1248	1325 0	11 1	57	
02	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-		38 1	6852 3	25 4	Y	1053	1020 0	14 1	76	
03	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-		40 1	8295 3	45 4	Y	1455	1419 0	17 1	95	
VOYAGER 15															
WELL #: 8H RRCID -> 293458 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11836 PERF.12380 - 16632															
10	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-		2 1	8212 3	35 4	Y	1251	1262 0	4 1	56	
11	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-		39 1	7770 3	24 4	Y	1247	1230 0	17 1	56	
12	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-		46 1	7908 3	40 4	Y	1316	1214 0	17 1	141	
01	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-		61 1	8429 3	42 4	Y	1415	1482 0	9 1	65	
02	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-		27 1	6219 3	18 4	Y	1026	1008 0	9 1	74	
03	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-		31 1	7559 3	34 4	Y	1113	1102 0	12 1	73	
VOYAGER 15															
WELL #: 6H RRCID -> 293462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12174 - 16686															
10	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-		1 1	4832 3	20 4	Y	985	1009 0	2 1	44	
11	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-		23 1	4727 3	14 4	Y	1093	1079 0	9 1	49	
12	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-		27 1	4723 3	23 4	Y	922	864 0	8 1	99	
01	5673 X	5612	-0-	-61	-0-		33 1	4619 3	24 4	Y	851	904 0	7 1	39	
02	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-		19 1	4184 3	13 4	Y	799	771 0	9 1	58	
03	6169 X	6080	-0-	-89	-0-		22 1	5048 3	24 4	Y	896	884 0	11 1	59	

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				CNTY: WARD PERF. N/A									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (CODE)	CUMU STATUS	(I) (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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				
10	204290 X	109898	-0-	-0-	-94392	-0-	267	1	105510	3	Y	3670	3453	0	128	1	305												
							84	4	4037	9																			
11	126630 X	123455	-0-	-0-	-3175	-0-	185	1	119165	3	Y	3682	3569	0	135	1	283												
							55	4	4050	9																			
12	124372 X	122723	-0-	-0-	-1649	-0-	295	1	117666	3	Y	4219	4128	0	121	1	253												
							121	4	4641	9																			
01	124372 X	104944	-0-	-0-	-19428	-0-	256	1	99941	3	Y	4164	4084	0	150	1	183												
							167	4	4580	9																			
02	69120 X	69120	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	65962	3	Y	2704	2616	0	27	1	244												
							42	4	2974	9																			
03	127565 X	98907	-0-	-0-	-28658	-0-	222	1	94688	3	Y	3633	3721	0	22	1	134												
							1	4	3996	9																			
STATE LOONIE UNIT					WELL #: 711H					RRCID -> 293506					COMPL. DATE 02/24/2023					TOTAL DEPTH 10420					PERF.10460 - 20527				
10	46097 X	25	-0-	-0-	-46072	-0-	16	1	9	4	Y	-0-					-0-											-0-	
11	41250 X	1	-0-	-0-	-41249	-0-	1	4			Y	-0-					-0-											-0-	
12	34751 X	31730	-0-	-0-	-3021	-0-	92	1	26748	3	Y	4349	4044	0	32	1	273												
							106	4	4784	9																			
01	29106 X	29106	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	26077	3	Y	2584	2699	0	40	1	118												
							74	4	2842	9																			
02	22307 X	22307	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	19218	3	Y	2723	2579	0	8	1	254												
							31	4	2995	9																			
03	34042 X	34042	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	29207	3	Y	4285	4370	0	7	1	162												
							4714	9																					
STATE LOONIE UNIT					WELL #: 731H					RRCID -> 293507					COMPL. DATE 02/24/2023					TOTAL DEPTH 10729					PERF.10752 - 20974				
10	50623 X	46865	-0-	-0-	-3758	-0-	139	1	43266	3	Y	3105	2977	0	40	1	272												
							44	4	3416	9																			
11	47670 X	43592	-0-	-0-	-4078	-0-	78	1	40327	3	Y	2876	2869	0	46	1	233												
							23	4	3164	9																			
12	48949 X	44917	-0-	-0-	-4032	-0-	108	1	42047	3	Y	2471	2508	0	44	1	152												
							44	4	2718	9																			
01	48050 X	43919	-0-	-0-	-4131	-0-	124	1	40978	3	Y	2487	2465	0	62	1	112												
							81	4	2736	9																			
02	33214 X	33214	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	31445	3	Y	1506	1468	0	13	1	137												
							35	4	1657	9																			
03	46872 X	41123	-0-	-0-	-5749	-0-	119	1	39065	3	Y	1763	1826	0	9	1	65												
							1939	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				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10704 PERF.10775 - 20849						
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
10	83390 X	75144	-0-	-8246	-0-			189 59 4	1 68012 3 6884 9			Y	6258	6012 0	68 1		551	
11	80700 X	70269	-0-	-10431	-0-			108 32 4	1 63933 3 6196 9			Y	5633	5643 0	84 1		457	
12	83390 X	64566	-0-	-18824	-0-			167 68 4	1 58367 3 5964 9			Y	5422	5473 0	69 1		337	
01	78089 X	66799	-0-	-11290	-0-			173 113 4	1 60329 3 6184 9			Y	5622	5599 0	105 1		255	
02	49102 X	49102	-0-	-0-	-0-			105 48 4	1 44927 3 4022 9			Y	3656	3553 0	21 1		337	
03	75144 X	64696	-0-	-10448	-0-			167 1 4	1 59380 3 5148 9			Y	4680	4825 0	16 1		176	
STATE LOONIE UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 293534	COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11019 - 21258								
10	94751 X	94751	-0-	-0-	-0-			239 75 4	1 92396 3 2041 9			Y	1855	1713 0	85 1		150	
11	88045 X	88045	-0-	-0-	-0-			136 40 4	1 85878 3 1991 9			Y	1810	1724 0	104 1		132	
12	87574 X	87574	-0-	-0-	-0-			223 91 4	1 84991 3 2269 9			Y	2063	1983 0	93 1		119	
01	92324 X	92324	-0-	-0-	-0-			233 152 4	1 88927 3 3012 9			Y	2738	2597 0	143 1		117	
02	69612 X	69612	-0-	-0-	-0-			146 43 4	1 67587 3 1836 9			Y	1669	1611 0	29 1		146	
03	94736 X	88428	-0-	-6308	-0-			204 1 4	1 86501 3 1722 9			Y	1565	1634 0	22 1		55	
MCGREGOR B UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 293563	COMPL. DATE 11/03/2022				TOTAL DEPTH 12542 PERF.12509 - 22548								
10	50375 X	26895	-0-	-23480	-0-			19064 7822 9	3 9 4			Y	7111	6908 0 180 8	126 1		82	
11	48750 X	22677	-0-	-26073	-0-			17066 5427 9	3 184 4			Y	4934	4726 0 132 8	111 1		47	
12	50375 X	23461	-0-	-26914	-0-			17743 5511 9	3 207 4			Y	5010	4778 0	160 1		119	
01	50375 X	24371	-0-	-26004	-0-			17594 6284 9	3 493 4			Y	5713	5617 0	157 1		58	
02	27560 X	27560	-0-	-0-	-0-			20580 6712 9	3 268 4			Y	6102	5898 0	139 1		123	
03	40985 X	40985	-0-	-0-	-0-			31328 9500 9	3 157 4			Y	8636	8370 0	216 1		173	
STATE MERCURY 7				WELL #: 6H	RRCID -> 293606	COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11934 PERF.11970 - 16824								
10	2139 N	1993	-0-	-146	-0-			1369 602 9	3 22 4			Y	547	554 0	1 1		33	
11	2070 N	1560	-0-	-510	-0-			930 612 9	3 18 4			Y	556	562 0	2 1		25	
12	1984 N	1924	-0-	-60	-0-			1313 590 9	3 21 4			Y	536	516 0	3 1		42	
01	1984 N	56	-0-	-1928	-0-			7 48 9	3 1 4			Y	44	84 0			2	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 3				Y	-0-	2 0			-0-	
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-							Y	-0-				-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 7H			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 293630	COMPL.	DATE 02/12/2016	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
10	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	-0-	4254	3	39	4	Y	1070	1099	0	2	1	65
11	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	9									
12	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	-0-	4143	3	38	4	Y	1324	1321	0	9	1	59
01	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	9									
02	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	-0-	4772	3	32	4	Y	1161	1120	0	10	1	90
03	5394 X	4552	-0-	-842	-0-	-0-	1277	9									
							4557	3	38	4	Y	1099	1124	0	8	1	57
							1209	9									
							3860	3	27	4	Y	1003	959	0	10	1	90
							1103	9					1	8			
							3493	3	23	4	Y	942	924	0	6	1	102
							1036	9									
STATE MERCURY 7			WELL #: 13H			RRCID -> 293631	COMPL.	DATE 02/23/2016	TOTAL	DEPTH 11951	PERF.12102	- 16841					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MERCURY 7			WELL #: 15H			RRCID -> 293632	COMPL.	DATE 12/18/2016	TOTAL	DEPTH 11931	PERF.12339	- 16834					
10	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	-0-	2311	3	17	4	Y	431	442	0	1	1	26
11	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	-0-	474	9									
12	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	-0-	2091	3	16	4	Y	544	542	0	4	1	24
01	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	598	9									
02	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	2198	3	18	4	Y	504	485	0	4	1	39
03	2790 X	2716	-0-	-74	-0-	-0-	554	9									
							2014	3	18	4	Y	515	524	0	3	1	27
							567	9									
							1768	3	17	4	Y	480	460	0	4	1	43
							528	9									
							2108	3	17	4	Y	537	517	0	5	1	58
							591	9									
STATE MERCURY 7			WELL #: 17H			RRCID -> 293633	COMPL.	DATE 12/18/2016	TOTAL	DEPTH 11949	PERF.12362	- 16833					
10	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	-0-	5111	3	18	4	Y	603	616	0	2	1	36
11	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	-0-	663	9									
12	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	-0-	4506	3	19	4	Y	828	818	0	9	1	37
01	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	-0-	911	9									
02	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	-0-	4830	3	17	4	Y	788	755	0	9	1	61
03	5797 X	5397	-0-	-400	-0-	-0-	867	9									
							4480	3	18	4	Y	775	790	0	6	1	40
							853	9									
							4053	3	16	4	Y	742	708	0	8	1	66
							816	9									
							4495	3	18	4	Y	804	773	0	10	1	87
							884	9									
STATE MERCURY 7			WELL #: 8H			RRCID -> 293635	COMPL.	DATE 02/12/2016	TOTAL	DEPTH 11922	PERF.12180	- 16680					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 16H			ASSOCIATED RRCID -> 293636		CAPACITY COMPL. DATE 12/18/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11929 PERF.12131 - 16789					
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
10	7595 X	7186	-0-	-409	-0-		6242 914	3 9	30	4	Y	831	852	0	2	1	50
11	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-		6364 979	3 9	38	4	Y	890	890	0	11	1	39
12	7781 X	7757	-0-	-24	-0-		6649 1085	3 9	23	4	Y	986	938	0	11	1	76
01	7781 X	7160	-0-	-621	-0-		6117 1023	3 9	20	4	Y	930	950	0	8	1	48
02	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-		5278 920	3 9	19	4	Y	836	799	0	10	1	75
03	7750 X	6766	-0-	-984	-0-		5758 987	3 9	21	4	Y	897	864	0	11	1	97
MCGREGOR C UNIT				WELL #: 752H		RRCID -> 293688		COMPL. DATE 11/02/2022				TOTAL DEPTH 12526 PERF.12464 - 22522					
10	50468 X	24598	-0-	-25870	-0-		18785 5804	3 9	9	4	Y	5276	5123 111	0 8	162	1	60
11	48840 X	19376	-0-	-29464	-0-		13217 6023	3 9	136	4	Y	5475	5308 62	0 8	112	1	53
12	50468 X	18834	-0-	-31634	-0-		12324 6377	3 9	133	4	Y	5797	5566 62	0 8	145	1	139
01	48081 X	12000	-0-	-36081	-0-		6675 5157	3 9	168	4	Y	4688	4702	0	77	1	48
02	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-		4327 3441	3 9	51	4	Y	3128	3074	0	38	1	64
03	24583 X	765	-0-	-23818	-0-		96	3	669	9	Y	608	658	0	1	1	13
TITAN 7 UNIT				WELL #: 8H		RRCID -> 293757		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 11758 PERF.11913 - 16614					
10	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-		15 25	1 4	11072 2336	3 9	Y	2124	2115	0	4	1	27
11	13200 X	12572	-0-	-628	-0-		6 11	1 4	10308 2247	3 9	Y	2043	1913	0	128	1	29
12	13640 X	12801	-0-	-839	-0-		9 6	1 4	10529 2257	3 9	Y	2052	2033	0	17	1	31
01	13640 X	12580	-0-	-1060	-0-		3 5	1 4	10321 2251	3 9	Y	2046	2036	0	13	1	28
02	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-		1 13	1 4	9202 2090	3 9	Y	1900	1876	0	17	1	35
03	12462 X	12090	-0-	-372	-0-		9963 2123	3 9	4	4	Y	1930	1916	0	19	1	30
STATE LOONIE UNIT				WELL #: 752H		RRCID -> 293760		COMPL. DATE 04/26/2022				TOTAL DEPTH 10010 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 731H RRCID -> 293986 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11880 - 21894														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	67332 X	64771	-0-	-2561	-0-	60	1	54904	3	Y	8843	8800	0	248
						80	4	9727	9					
11	63480 X	49667	-0-	-13813	-0-	62	1	42406	3	Y	6474	6514	0	208
						78	4	7121	9					
12	65193 X	51393	-0-	-13800	-0-	107	1	43360	3	Y	7018	6879	0	199
						206	4	7720	9			148	8	
01	64759 X	62144	-0-	-2615	-0-	117	1	51988	3	Y	8371	8272	0	298
						831	4	9208	9					
02	33964 X	33964	-0-	-0-	-0-	193	1	29024	3	Y	4255	4482	0	71
						66	4	4681	9					
03	64759 X	3900	-0-	-60859	-0-	17	1	3211	3	Y	599	668	0	2
						13	4	659	9					
LINK VJ RANCH 30-31 B WELL #: 751H RRCID -> 293992 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12400 - 21349														
10	74683 X	74683	-0-	-0-	-0-	75	1	68286	3	Y	5683	5647	0	159
						71	4	6251	9					
11	68293 X	68293	-0-	-0-	-0-	91	1	62198	3	Y	5384	5370	0	173
						82	4	5922	9					
12	70463 X	51032	-0-	-19431	-0-	112	1	45301	3	Y	4971	4899	0	141
						151	4	5468	9			104	8	
01	74679 X	59145	-0-	-15534	-0-	120	1	52817	3	Y	5028	4990	0	179
						677	4	5531	9					
02	26962 X	26962	-0-	-0-	-0-	167	1	24894	3	Y	1678	1829	0	28
						55	4	1846	9					
03	74679 X	87	-0-	-74592	-0-	87	3			Y	-0-	28	0	-0-
LINK VJ RANCH 30-31 C WELL #: 711H RRCID -> 293993 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11552 - 21620														
10	63259 X	63259	-0-	-0-	-0-	55	1	50927	3	Y	11099	11014	0	311
						68	4	12209	9					
11	57217 X	57217	-0-	-0-	-0-	67	1	46090	3	Y	9981	9972	0	320
						81	4	10979	9					
12	52793 X	42791	-0-	-10002	-0-	82	1	33772	3	Y	7990	7920	0	227
						148	4	8789	9			163	8	
01	63271 X	52865	-0-	-10406	-0-	93	1	41695	3	Y	9408	9300	0	335
						728	4	10349	9					
02	25296 X	25296	-0-	-0-	-0-	135	1	20456	3	Y	4223	4487	0	71
						60	4	4645	9					
03	63271 X	32	-0-	-63239	-0-	31	3	1	9	Y	1	72	0	-0-
LINK VJ RANCH 30-31 D WELL #: 732H RRCID -> 293994 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11722 PERF.11843 - 21856														
10	50255 X	50255	-0-	-0-	-0-	47	1	43250	3	Y	6278	6275	0	176
						52	4	6906	9					
11	46080 X	43646	-0-	-2434	-0-	57	1	38878	3	Y	4228	4268	0	136
						60	4	4651	9					
12	48887 X	39227	-0-	-9660	-0-	80	1	32692	3	Y	5733	5585	0	163
						149	4	6306	9			121	8	
01	48887 X	280	-0-	-48607	-0-	144	3	55	4	Y	74	234	0	3
						81	9							
02	19950 X	19950	-0-	-0-	-0-	111	1	16703	3	Y	2816	2772	0	47
						38	4	3098	9					
03	48236 X	92	-0-	-48144	-0-	69	3	23	9	Y	21	68	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN H															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H					ASSOCIATED RRCID -> 294088					CAPACITY COMPL. DATE 02/17/2023					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12442 PERF.13199 - 22470				
M O	ALLOW	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	102975 X	102975	-0-	-0-	-0-			121	1	89262	3	Y	12305	12244	0	66	1	47																
								56	4	13536	9																							
11	99377 X	99377	-0-	-0-	-0-			182	1	86161	3	Y	11836	11586	0	245	1	52																
								14	4	13020	9																							
12	97986 X	97986	-0-	-0-	-0-			158	1	84819	3	Y	11817	11562	0	233	1	74																
								10	4	12999	9																							
01	96782 X	93441	-0-	-3341	-0-			223	1	80883	3	Y	11207	11055	0	175	1	51																
								7	4	12328	9																							
02	82584 X	82584	-0-	-0-	-0-			198	1	71622	3	Y	9744	9511	0	224	1	60																
								46	4	10718	9																							
03	91636 X	90755	-0-	-881	-0-			223	1	78697	3	Y	10695	10427	0	252	1	76																
								70	4	11765	9																							

STATE EINHORN UNIT					WELL #:	713H	RRCID -> 294112	COMPL. DATE 02/15/2024					TOTAL	DEPTH 10249	PERF.10211	- 20660																		
10	67518 X	60165	-0-	-7353	-0-			123	1	55516	3	Y	4048	3996	1			76																
								73	4	4453	9																							
11	65340 X	51310	-0-	-14030	-0-			113	1	47007	3	Y	3764	3763	1			77																
								50	4	4140	9																							
12	60574 X	54923	-0-	-5651	-0-			134	1	50558	3	Y	3795	3797	1			75																
								56	4	4175	9																							
01	60171 X	53637	-0-	-6534	-0-			132	1	49995	3	Y	3167	3164	1			78																
								26	4	3484	9																							
02	48020 X	48020	-0-	-0-	-0-			128	1	44944	3	Y	2638	2652	1			64																
								46	4	2902	9																							
03	60171 X	27501	-0-	-32670	-0-			89	1	26040	3	Y	1244	1274	1			34																
								4	4	1368	9																							

STATE EINHORN UNIT					WELL #:	712H	RRCID -> 294124	COMPL. DATE 07/25/2023					TOTAL	DEPTH 10169	PERF.10276	- 20748																		
10	78244 X	68204	-0-	-10040	-0-			117	1	62175	3	Y	5312	5270	1			100																
								69	4	5843	9																							
11	75720 X	61170	-0-	-14550	-0-			118	1	54932	3	Y	5515	5500	1			115																
								53	4	6067	9																							
12	74214 X	63588	-0-	-10626	-0-			140	1	57705	3	Y	5167	5178	1			104																
								59	4	5684	9																							
01	68200 X	64385	-0-	-3815	-0-			141	1	59039	3	Y	4706	4691	1			119																
								28	4	5177	9																							
02	58600 X	58600	-0-	-0-	-0-			139	1	54000	3	Y	4011	4030	1			100																
								49	4	4412	9																							
03	66402 X	36350	-0-	-30052	-0-			97	1	31910	3	Y	3944	3926	1			118																
								5	4	4338	9																							

STATE EINHORN UNIT					WELL #:	752H	RRCID -> 294125	COMPL. DATE 07/24/2023					TOTAL	DEPTH 10860	PERF.10737	- 21216																		
10	114080 X	87758	-0-	-26322	-0-			126	1	84432	3	Y	2841	2850	1			51																
								75	4	3125	9																							
11	86400 X	73786	-0-	-12614	-0-			124	1	70120	3	Y	3170	3159	1			62																
								55	4	3487	9																							
12	89280 X	78364	-0-	-10916	-0-			145	1	74089	3	Y	3699	3690	1			71																
								61	4	4069	9																							
01	87761 X	78290	-0-	-9471	-0-			143	1	74355	3	Y	3422	3411	1			82																
								28	4	3764	9																							
02	70789 X	70789	-0-	-0-	-0-			139	1	67418	3	Y	2894	2908	1			68																
								49	4	3183	9																							
03	84599 X	41112	-0-	-43487	-0-			96	1	39151	3	Y	1691	1713	1			46																
								5	4	1860	9																							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 753H	ASSOCIATED RRCID -> 294127	CAPACITY COMPL. DATE 07/24/2023				TOTAL	DEPTH 10897	PERF.10795	CNTY: WARD - 21179	
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
10	112871 X	86485	-0-	-26386	-0-	125 1 74 4	82515 3 3771 9		Y	3428	3441	1		58
11	87030 X	73973	-0-	-13057	-0-	124 1 55 4	70629 3 3165 9		Y	2877	2880	1		55
12	89931 X	77304	-0-	-12627	-0-	146 1 61 4	74167 3 2930 9		Y	2664	2671	1		48
01	86490 X	79671	-0-	-6819	-0-	146 1 29 4	76023 3 3473 9		Y	3157	3131	1		74
02	77854 X	77854	-0-	-0-	-0-	153 1 54 4	74692 3 2955 9		Y	2686	2700	1		60
03	83452 X	39588	-0-	-43864	-0-	93 1 5 4	37972 3 1518 9		Y	1380	1405	1		35

DARWIN 7				WELL #: 715H	RRCID -> 294134	COMPL. DATE 02/11/2023				TOTAL	DEPTH 11929	PERF.12038	- 16923	
10	19096 X	14688	-0-	-4408	-0-	40 1 19 4	10725 3 3904 9		Y	3549	3547	0	4 1	14
11	18060 X	14162	-0-	-3898	-0-	47 1 4 4	11134 3 2977 9		Y	2706	2685	0	23 1	12
12	15748 X	13996	-0-	-1752	-0-	42 1 3 4	10934 3 3017 9		Y	2743	2716	0	22 1	17
01	14880 X	13543	-0-	-1337	-0-	66 1 2 4	10735 3 2740 9		Y	2491	2479	0	17 1	12
02	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	53 1 12 4	8845 3 1999 9		Y	1817	1798	0	20 1	11
03	14012 X	13094	-0-	-918	-0-	60 1 22 4	9411 3 3601 9		Y	3274	3239	0	22 1	24

STATE EINHORN UNIT				WELL #: 714H	RRCID -> 294167	COMPL. DATE 02/29/2024				TOTAL	DEPTH 10364	PERF.10278	- 20700	
10	98146 X	85271	-0-	-12875	-0-	138 1 82 4	77580 3 7471 9		Y	6792	6728	1		128
11	94980 X	74565	-0-	-20415	-0-	138 1 61 4	66588 3 7778 9		Y	7071	7052	1		147
12	93372 X	78729	-0-	-14643	-0-	164 1 69 4	70939 3 7557 9		Y	6870	6879	1		138
01	85281 X	77727	-0-	-7554	-0-	162 1 32 4	70580 3 6953 9		Y	6321	6299	1		160
02	69291 X	69291	-0-	-0-	-0-	156 1 55 4	63160 3 5920 9		Y	5382	5406	1		136
03	79794 X	34870	-0-	-44924	-0-	98 1 5 4	32279 3 2488 9		Y	2262	2332	1		66

STATE EINHORN UNIT				WELL #: 733H	RRCID -> 294168	COMPL. DATE 02/19/2024				TOTAL	DEPTH 10614	PERF.10542	- 20857	
10	85715 X	85129	-0-	-586	-0-	117 1 69 4	78077 3 6866 9		Y	6242	6214	1		118
11	82950 X	71342	-0-	-11608	-0-	115 1 51 4	64763 3 6413 9		Y	5830	5828	1		120
12	83762 X	74191	-0-	-9571	-0-	132 1 56 4	67688 3 6315 9		Y	5741	5746	1		115
01	85126 X	72651	-0-	-12475	-0-	128 1 25 4	66349 3 6149 9		Y	5590	5564	1		141
02	56287 X	56287	-0-	-0-	-0-	113 1 40 4	51881 3 4253 9		Y	3866	3911	1		96
03	79608 X	36830	-0-	-42778	-0-	116 1 6 4	33944 3 2764 9		Y	2513	2536	1		73

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT																		
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
//CONT.// 253162																		
WELL #: 734H RRCID -> 294169 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10385 - 20960																		
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
10	105214 X	97529	-0-	-7685	-0-	144	1	88497	3	Y	8003	7971	1					152
11	101820 X	82433	-0-	-19387	-0-	141	1	74619	3	Y	6918	6927	1					143
12	98952 X	87983	-0-	-10969	-0-	167	1	79537	3	Y	7463	7456	1					150
01	97526 X	88441	-0-	-9085	-0-	166	1	80168	3	Y	7340	7304	1					186
02	81356 X	81356	-0-	-0-	-0-	163	1	73884	3	Y	6592	6612	1					166
03	89714 X	44876	-0-	-44838	-0-	108	1	40925	3	Y	3489	3553	1					102
STATE EINHORN UNIT WELL #: 754H RRCID -> 294170 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10820 - 21195																		
10	128632 X	128632	-0-	-0-	-0-	180	1	120117	3	Y	7480	7421	1					140
11	112770 X	105440	-0-	-7330	-0-	177	1	97802	3	Y	6711	6714	1					137
12	116529 X	100525	-0-	-16004	-0-	191	1	93724	3	Y	5936	5956	1					117
01	128619 X	84623	-0-	-43996	-0-	161	1	79117	3	Y	4830	4828	1					119
02	45858 X	45858	-0-	-0-	-0-	94	1	42995	3	Y	2486	2544	1					61
03	122729 X	157	-0-	-122572	-0-	8	1	16	3	Y	121	178	1					4
STATE STONEFLY UNIT WELL #: 753H RRCID -> 294282 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10568 - 20605																		
10	78275 X	68402	-0-	-9873	-0-	470	1	65855	3	Y	1836	1797	1			5	8	150
11	60285 X	60285	-0-	-0-	-0-	486	1	57894	3	Y	1527	1534	1					143
12	66266 X	66266	-0-	-0-	-0-	503	1	64044	3	Y	1449	1461	1					131
01	68585 X	68585	-0-	-0-	-0-	454	1	66212	3	Y	1604	1578	1					157
02	63434 X	63434	-0-	-0-	-0-	531	1	61167	3	Y	1440	1425	1					172
03	68417 X	53454	-0-	-14963	-0-	529	1	51429	3	Y	1283	1370	1					85
STATE STONEFLY UNIT WELL #: 752H RRCID -> 294285 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10780 - 20598																		
10	79019 X	72356	-0-	-6663	-0-	509	1	70944	3	Y	767	812	1			2	8	50
11	72360 X	69719	-0-	-2641	-0-	572	1	67929	3	Y	888	871	1					67
12	74772 X	70530	-0-	-4242	-0-	542	1	68818	3	Y	950	945	1					72
01	74617 X	68443	-0-	-6174	-0-	456	1	66499	3	Y	1221	1183	1					110
02	58531 X	58531	-0-	-0-	-0-	494	1	56812	3	Y	991	993	1					108
03	72354 X	67569	-0-	-4785	-0-	671	1	65147	3	Y	1483	1495	1					96

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN D			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 712H			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
						RRCID -> 294427	COMPL. DATE 02/15/2023	TOTAL	DEPTH 11874	PERF.12026	- 22085			
M O	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
10	33433 X	33433	-0-	-0-	-0-		63 1	24009 3	3	Y	8484	8469 0	12 1	33
11	32507 X	32507	-0-	-0-	-0-		29 4	9332 9	9					
12	29737 X	29737	-0-	-0-	-0-		70 1	24179 3	3	Y	7503	7458 0	45 1	33
01	28787 X	28787	-0-	-0-	-0-		5 4	8253 9	9					
02	23784 X	23784	-0-	-0-	-0-		59 1	22121 3	3	Y	6866	6815 0	40 1	44
03	30225 X	23760	-0-	-6465	-0-		4 4	7553 9	9					
							90 1	21512 3	3	Y	6529	6512 0	31 1	30
							3 4	7182 9	9					
							71 1	17863 3	3	Y	5304	5264 0	37 1	33
							16 4	5834 9	9					
							72 1	17604 3	3	Y	5511	5467 0	37 1	40
							22 4	6062 9	9					
CASSWIN F			WELL #: 731H			RRCID -> 294545	COMPL. DATE 02/17/2023	TOTAL	DEPTH 12175	PERF.12314	- 22301			
10	55335 X	55335	-0-	-0-	-0-		79 1	46379 3	3	Y	8037	8022 0	23 1	31
11	52392 X	52392	-0-	-0-	-0-		36 4	8841 9	9					
12	51360 X	51360	-0-	-0-	-0-		92 1	43311 3	3	Y	8165	8061 0	99 1	36
01	49972 X	49972	-0-	-0-	-0-		7 4	8982 9	9					
02	42149 X	42149	-0-	-0-	-0-		76 1	42299 3	3	Y	8164	8055 0	94 1	51
03	47616 X	43921	-0-	-3695	-0-		5 4	8980 9	9					
							115 1	41121 3	3	Y	7938	7880 0	72 1	37
							4 4	8732 9	9					
							86 1	33240 3	3	Y	8003	7906 0	84 1	50
							20 4	8803 9	9					
							96 1	35841 3	3	Y	7227	7132 0	93 1	52
							34 4	7950 9	9					
CASSWIN G			WELL #: 732H			RRCID -> 294548	COMPL. DATE 02/15/2023	TOTAL	DEPTH 12211	PERF.12327	- 22463			
10	38068 X	38061	-0-	-7	-0-		59 1	31044 3	3	Y	6301	6284 0	25 1	24
11	36840 X	35814	-0-	-1026	-0-		27 4	6931 9	9					
12	36549 X	35525	-0-	-1024	-0-		71 1	29314 3	3	Y	5840	5771 0	67 1	26
01	38068 X	34435	-0-	-3633	-0-		5 4	6424 9	9					
02	27279 X	27279	-0-	-0-	-0-		60 1	28601 3	3	Y	6236	6160 0	63 1	39
03	32550 X	30977	-0-	-1573	-0-		4 4	6860 9	9					
							88 1	27712 3	3	Y	6029	5991 0	49 1	28
							3 4	6632 9	9					
							67 1	22014 3	3	Y	4712	4655 0	56 1	29
							15 4	5183 9	9					
							75 1	24961 3	3	Y	5376	5301 0	65 1	39
							27 4	5914 9	9					
CASSWIN I			WELL #: 733H			RRCID -> 294549	COMPL. DATE 02/11/2023	TOTAL	DEPTH 12236	PERF.12470	- 22421			
10	51054 X	51054	-0-	-0-	-0-		67 1	38919 3	3	Y	10943	10910 0	19 1	42
11	44576 X	44576	-0-	-0-	-0-		31 4	12037 9	9					
12	45446 X	42705	-0-	-2741	-0-		79 1	36377 3	3	Y	7376	7301 0	84 1	33
01	45787 X	41197	-0-	-4590	-0-		6 4	8114 9	9					
02	32130 X	32130	-0-	-0-	-0-		70 1	35279 3	3	Y	6684	6597 0	78 1	42
03	39866 X	37407	-0-	-2459	-0-		4 4	7352 9	9					
							108 1	34126 3	3	Y	6326	6279 0	60 1	29
							4 4	6959 9	9					
							79 1	26700 3	3	Y	4848	4780 0	67 1	30
							18 4	5333 9	9					
							93 1	30033 3	3	Y	6590	6495 0	78 1	47
							32 4	7249 9	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN A															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CASSWIN A WELL #: 701H RRCID -> 294555 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 21942															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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
10	29078 X	24383	-0-	-4695	-0-	67 1	17589 3	31 4	6696 9	Y	6087	6085 0	8 1	1		24																
11	28140 X	19640	-0-	-8500	-0-	77 1	13935 3	6 4	5622 9	Y	5111	5084 0	28 1	1		23																
12	29078 X	22737	-0-	-6341	-0-	76 1	16638 3	5 4	6018 9	Y	5471	5427 0	32 1	1		35																
01	28799 X	22876	-0-	-5923	-0-	125 1	17863 3	4 4	4884 9	Y	4440	4427 0	27 1	1		21																
02	32510 X	32510	-0-	-0-	-0-	131 1	26055 3	30 4	6294 9	Y	5722	5649 0	58 1	1		36																
03	31891 X	31891	-0-	-0-	-0-	148 1	25351 3	46 4	6346 9	Y	5769	5705 0	58 1	1		42																
CASSWIN C WELL #: 711H RRCID -> 294557 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 11829 PERF.12050 - 22104																																
10	34883 X	34883	-0-	-0-	-0-	82 1	26197 3	37 4	8567 9	Y	7788	7787 0	10 1	1		30																
11	32760 X	31881	-0-	-879	-0-	93 1	24078 3	7 4	7703 9	Y	7003	6947 0	55 1	1		31																
12	33852 X	32513	-0-	-1339	-0-	84 1	24713 3	5 4	7711 9	Y	7010	6943 0	54 1	1		44																
01	33852 X	28573	-0-	-5279	-0-	119 1	21884 3	4 4	6566 9	Y	5969	5947 0	38 1	1		28																
02	26307 X	26307	-0-	-0-	-0-	102 1	20321 3	24 4	5860 9	Y	5327	5271 0	51 1	1		33																
03	34875 X	25355	-0-	-9520	-0-	115 1	18712 3	36 4	6492 9	Y	5902	5844 0	48 1	1		43																
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295100 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11880 - 16702																																
10	8029 X	7200	-0-	-829	-0-	22 1	6634 3	4 4	540 9	Y	491	489 0	3 1	1		6																
11	7770 X	6947	-0-	-823	-0-	3 1	6440 3	2 4	502 9	Y	456	444 0	11 1	1		7																
12	8029 X	7326	-0-	-703	-0-	6562 3	16 4	748 9		Y	680	658 0	11 1	1		18																
01	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7 1	6220 3	12 4	1191 9	Y	1083	1078 0	8 1	1		15																
02	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	3 1	6066 3	9 4	1108 9	Y	1007	989 0	9 1	1		24																
03	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	7105 3	5 4	1011 9		Y	919	906 0	11 1	1		26																
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295101 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11865 - 16466																																
10	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	20 1	5943 3	4 4	1592 9	Y	1447	1449 0	2 1	1		18																
11	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	3 1	5784 3	2 4	1807 9	Y	1643	1626 0	10 1	1		25																
12	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	6290 3	17 4	1910 9		Y	1736	1703 0	11 1	1		47																
01	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7 1	5922 3	13 4	1535 9	Y	1395	1414 0	8 1	1		20																
02	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	3 1	6104 3	10 4	1310 9	Y	1191	1172 0	11 1	1		28																
03	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	6590 3	5 4	1397 9		Y	1270	1249 0	13 1	1		36																

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1316

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 295102		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 11707	
								PERF.11866 - 16476	
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
10	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	19 1 5695 3	Y	1422	1423 0 2 1
11	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	3 4 1564 9			
12	6851 X	6685	-0-	-166	-0-	3 1 5824 3	Y	1411	1399 0 9 1
01	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	2 4 1552 9			
02	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	5252 3 13 4	Y	1291	1269 0 8 1
03	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	1420 9			
						6 1 5592 3	Y	1439	1447 0 7 1
						10 4 1583 9			
						3 1 5410 3	Y	1301	1278 0 12 1
						8 4 1431 9			
						5972 3 4 4	Y	1340	1320 0 13 1
						1474 9			
EXCELSIOR 7		WELL #: 10H		RRCID -> 295265		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 12198	
								PERF.12216 - 17065	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	237 X	237	-0-	-0-	-0-	209 3 28 9	N	25	23 0 2
12	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	5738 3 33 4	N	2131	1831 0 9 1
						2344 9			
01	10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	8210 3 90 4	N	2247	2241 0 11 1
02	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	2472 9			
						7024 3 51 4	N	1678	1851 0 13 1
						1846 9			
*03	10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	8436 3 5 4	N	1759	1741 0 16 1
						1935 9			
LINK VJ RANCH 23-11 I		WELL #: 753H		RRCID -> 295425		COMPL. DATE 04/01/2024		TOTAL DEPTH 11898	
								PERF.12092 - 22345	
10	SHUT-IN	133055	-0-	133055	1380976	124 1 115161 3	Y	15352	15315 0 18 1
11	1551212 X	170236	-0-	-1380976	-0-	883 4 16887 9			
12	457870 X	141098	-0-	-316772	-0-	893 1 146386 3	Y	20600	20542 0 24 1
01	457870 X	147994	-0-	-309876	-0-	297 4 22660 9			
02	205856 X	37324	-0-	-168532	-0-	798 1 122308 3	Y	16126	15976 0 193 8
03	175925 X	48805	-0-	-127120	-0-	253 4 17739 9			
						747 1 128940 3	Y	16242	16225 0 97
						441 4 17866 9			
						178 1 32596 3	Y	3955	4016 0 3 8
						199 4 4351 9			
						109 1 42738 3	Y	5146	5130 0 49
						297 4 5661 9			
LINK VJ RANCH 13-24 N		WELL #: 754H		RRCID -> 295432		COMPL. DATE 04/01/2024		TOTAL DEPTH 12035	
								PERF.12165 - 22270	
10	SHUT-IN	150989	-0-	150989	1347686	152 1 134559 3	Y	14536	14523 0 17 1
11	1484266 X	136580	-0-	-1347686	-0-	288 4 15990 9			
12	274970 X	127835	-0-	-147135	-0-	224 1 121932 3	Y	12868	12846 0 17 1
01	274970 X	126535	-0-	-148435	-0-	269 4 14155 9			
02	133952 X	107855	-0-	-26097	-0-	257 1 113913 3	Y	11924	11554 0 266 8
03	148304 X	112378	-0-	-35926	-0-	549 4 13116 9			
						279 1 112875 3	Y	11775	11888 0 98
						428 4 12953 9			
						196 1 96696 3	Y	9851	9861 0 6 8
						127 4 10836 9			
						197 1 100740 3	Y	10261	10183 0 160
						154 4 11287 9			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 23-14 L				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H	ASSOCIATED RRCID -> 295466	CAPACITY COMPL. DATE 04/01/2024				TOTAL	DEPTH	11920	PERF.12410	- 20312	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
10	SHUT-IN	64594	-0-	64594	847653	61 436	1 4	56697 7400	3 9	Y	6727	6706	0	8	1	39		
11	926409 X	78756	-0-	-847653	-0-	433 246	1 4	70782 7295	3 9	Y	6632	6621	0	11	1	39		
12	330367 X	83884	-0-	-246483	-0-	483 185	1 4	74151 9065	3 9	Y	8241	8143	0	96	8	41		
01	330367 X	76539	-0-	-253828	-0-	387 278	1 4	66932 8942	3 9	Y	8129	8121	0			49		
02	96824 X	60693	-0-	-36131	-0-	291 329	1 4	53219 6854	3 9	Y	6231	6223	0	4	8	53		
03	83886 X	63185	-0-	-20701	-0-	141 541	1 4	55384 7119	3 9	Y	6472	6463	0			62		

LINK VJ RANCH 23-11 J				WELL #: 752H	RRCID -> 295467	COMPL. DATE 04/01/2024				TOTAL	DEPTH	11917	PERF.12000	- 22207				
10	SHUT-IN	138047	-0-	138047	1333373	130 923	1 4	120257 16737	3 9	Y	15215	15170	0	17	1	88		
11	1444319 X	110946	-0-	-1333373	-0-	595 260	1 4	97420 12671	3 9	Y	11519	11524	0	15	1	68		
12	112749 X	112749	-0-	-0-	-0-	646 257	1 4	99174 12672	3 9	Y	11520	11398	0	133	8	57		
01	330367 X	107895	-0-	-222472	-0-	547 454	1 4	94627 12267	3 9	Y	11152	11142	0			67		
02	134764 X	98425	-0-	-36339	-0-	469 595	1 4	86019 11342	3 9	Y	10311	10285	0	6	8	87		
03	138043 X	89728	-0-	-48315	-0-	196 717	1 4	77313 11502	3 9	Y	10456	10447	0			96		

LA CUCARACHA STATE UNIT				WELL #: 731H	RRCID -> 295678	COMPL. DATE 10/11/2023				TOTAL	DEPTH	10296	PERF.10128	- 25374				
10	176111 X	120585	-0-	-55526	-0-	159 42	1 4	115230 5154	3 9	N	4685	4670	1			33		
11	145650 X	114723	-0-	-30927	-0-	188 72	1 4	109459 5004	3 9	N	4549	4508	1	2	8	72		
12	150505 X	101348	-0-	-49157	-0-	72 73	1 4	96681 4522	3 9	N	4111	4106	1			77		
01	120590 X	113863	-0-	-6727	-0-	52 187	1 4	107826 5798	3 9	N	5271	5251	1			97		
02	108920 X	80901	-0-	-28019	-0-	46 902	1 4	76926 3027	3 9	N	2752	2788	1			61		
03	120590 X	105231	-0-	-15359	-0-	72 49	1 4	100783 4327	3 9	N	3934	3966	1			29		

MANHATTAN STATE UNIT				WELL #: 733H	RRCID -> 295680	COMPL. DATE 09/25/2023				TOTAL	DEPTH	9895	PERF.10007	- 15657				
10	48484 X	43077	-0-	-5407	-0-	241 216	1 4	40953 1667	3 9	Y	1515	1510	1	3	8	137		
11	46920 X	23609	-0-	-23311	-0-	188 392	1 4	22000 1029	3 9	Y	935	1019	1	2	8	51		
12	53599 X	30305	-0-	-23294	-0-	195 18	1 4	28814 1278	3 9	Y	1162	1092	1	2	8	119		
01	53599 X	29431	-0-	-24168	-0-	143 141	1 4	27530 1617	3 9	Y	1470	1422	1			167		
02	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	193 44	1 4	18759 1279	3 9	Y	1163	1188	1	53	8	89		
03	43090 X	308	-0-	-42782	-0-	118 37	1 4	58 95	3 9	Y	86	167	1			8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MANHATTAN STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 753H	ASSOCIATED RRCID -> 295681	CAPACITY				CNTY: WARD			
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
10	79422 X	55890	-0-	-23532	-0-	239 1 214 4	53882 3 1555 9	Y	1414	1399 1	3 8	128	
11	76860 X	53896	-0-	-22964	-0-	314 1 655 4	51245 3 1682 9	Y	1529	1569 1	4 8	84	
12	79422 X	54074	-0-	-25348	-0-	262 1 67 4	52039 3 1706 9	Y	1551	1472 1	4 8	159	
01	66123 X	54439	-0-	-11684	-0-	183 1 181 4	52230 3 1845 9	Y	1677	1646 1		190	
02	47083 X	47083	-0-	-0-	-0-	267 1 62 4	45358 3 1396 9	Y	1269	1303 1	59 8	97	
03	56371 X	56371	-0-	-0-	-0-	341 1 27 4	53748 3 2255 9	Y	2050	1949 1		198	
JAWS STATE UNIT				WELL #: 711H	RRCID -> 295817	COMPL. DATE 09/24/2023				TOTAL DEPTH 10118	PERF.10215 - 20162		
10	48763 X	263	-0-	-48500	-0-	61 4	202 9	Y	184	198 1	1 8	13	
11	27990 X	11365	-0-	-16625	-0-	69 1 92 4	9929 3 1275 9	Y	1159	1094 1		78	
12	26164 X	13071	-0-	-13093	-0-	48 1 251 4	11065 3 1707 9	Y	1552	1507 1	12 8	111	
01	26164 X	21630	-0-	-4534	-0-	30 1 429 4	18563 3 2608 9	Y	2371	2343 1		139	
02	22857 X	22857	-0-	-0-	-0-	32 1 157 4	20657 3 2011 9	Y	1828	1781 1	61 8	125	
03	24696 X	24696	-0-	-0-	-0-	32 1 254 4	21892 3 2518 9	Y	2289	2248 1		166	
JAWS STATE UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 295824	COMPL. DATE 09/25/2023				TOTAL DEPTH 10712	PERF.10769 - 20795		
10	159061 X	61726	-0-	-97335	-0-	425 1 265 4	57890 3 3146 9	Y	2860	2914 1	14 8	196	
11	153930 X	56379	-0-	-97551	-0-	371 1 153 4	53490 3 2365 9	Y	2150	2201 1		145	
12	118668 X	78856	-0-	-39812	-0-	322 1 832 4	74770 3 2932 9	Y	2665	2599 1	21 8	190	
01	118668 X	80474	-0-	-38194	-0-	125 1 1040 4	76361 3 2948 9	Y	2680	2713 1		157	
02	76763 X	76763	-0-	-0-	-0-	114 1 340 4	73580 3 2729 9	Y	2481	2385 1	83 8	170	
03	88903 X	88903	-0-	-0-	-0-	126 1 559 4	85032 3 3186 9	Y	2896	2856 1		210	
JAWS STATE UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 295879	COMPL. DATE 09/25/2023				TOTAL DEPTH 10733	PERF.10977 - 20891		
10	144677 X	82984	-0-	-61693	-0-	571 1 355 4	77760 3 4298 9	Y	3907	3894 1	19 8	268	
11	122010 X	75872	-0-	-46138	-0-	499 1 217 4	71837 3 3319 9	Y	3017	3082 1		203	
12	126077 X	66696	-0-	-59381	-0-	272 1 692 4	63206 3 2526 9	Y	2296	2317 1	19 8	163	
01	126077 X	83000	-0-	-43077	-0-	128 1 1074 4	78640 3 3158 9	Y	2871	2866 1		168	
02	73996 X	73996	-0-	-0-	-0-	110 1 330 4	70998 3 2558 9	Y	2325	2256 1	77 8	160	
03	85979 X	85979	-0-	-0-	-0-	122 1 546 4	82530 3 2781 9	Y	2528	2505 1		183	

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	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		
10	50933 X	42501	-0-	-8432	-0-	31437 11028	3 9	36	4	Y	10025	9464 139	0 8	374 1 107
11	49290 X	38993	-0-	-10297	-0-	29503 9239	3 9	251	4	Y	8399	8009 67	0 8	344 1 86
12	50933 X	39624	-0-	-11309	-0-	29291 10255	3 9	78	4	Y	9323	8819 0	0	474 1 116
01	43648 X	32263	-0-	-11385	-0-	24046 8070	3 9	147	4	Y	7336	7122 0	0	270 1 60
02	31934 X	31934	-0-	-0-	-0-	23549 8199	3 9	186	4	Y	7454	7239 0	0	201 1 74
03	34339 X	34339	-0-	-0-	-0-	25330 8933	3 9	76	4	Y	8121	7883 0	0	220 1 92
WRANGLER C UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 296329	COMPL.	DATE 01/02/2024	TOTAL	DEPTH 12850	PERF.12844	- 22935			
10	56761 X	53449	-0-	-3312	-0-	38331 15074	3 9	44	4	Y	13704	13077 189	0 8	389 1 148
11	54930 X	48672	-0-	-6258	-0-	35313 13061	3 9	298	4	Y	11874	11457 91	0 8	351 1 123
12	55335 X	48615	-0-	-6720	-0-	34805 13718	3 9	92	4	Y	12471	11956 0	0	481 1 157
01	55335 X	44882	-0-	-10453	-0-	32232 12455	3 9	195	4	Y	11323	11030 0	0	357 1 93
02	41695 X	41695	-0-	-0-	-0-	29780 11683	3 9	232	4	Y	10621	10358 0	0	251 1 105
03	39841 X	39841	-0-	-0-	-0-	28441 11315	3 9	85	4	Y	10286	10030 0	0	244 1 117
WRANGLER D UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 296338	COMPL.	DATE 01/01/2024	TOTAL	DEPTH 12832	PERF.12718	- 22781			
10	60791 X	51310	-0-	-9481	-0-	40353 10910	3 9	47	4	Y	9918	9283 154	0 8	464 1 105
11	57450 X	49975	-0-	-7475	-0-	38474 11172	3 9	329	4	Y	10156	9651 73	0 8	433 1 104
12	57567 X	49991	-0-	-7576	-0-	38432 11455	3 9	104	4	Y	10414	9789 0	0	601 1 128
01	57567 X	43900	-0-	-13667	-0-	33517 10177	3 9	206	4	Y	9252	8879 0	0	427 1 74
02	38381 X	38381	-0-	-0-	-0-	29163 8986	3 9	232	4	Y	8169	7880 0	0	283 1 80
03	49316 X	49316	-0-	-0-	-0-	37141 12062	3 9	113	4	Y	10965	10554 0	0	367 1 124
STATE SHEKEL UNIT				WELL #: 731H	RRCID -> 296351	COMPL.	DATE 05/11/2024	TOTAL	DEPTH 10641	PERF.10578	- 20810			
10	419895 X	175393	-0-	-244502	-0-	37 20	1 4	159938	3	Y	13998	13741	0	167 1 161
11	406350 X	139797	-0-	-266553	-0-	75 14	1 4	127807	3	Y	10819	10624	0	176 1 180
12	419895 X	112043	-0-	-307852	-0-	125 1	1 4	101491	3	Y	9478	9318	0	134 1 206
01	419895 X	105195	-0-	-314700	-0-	116 136	1 4	95471	3	Y	8611	8489	0	185 1 143
02	91936 X	91936	-0-	-0-	-0-	87 108	1 4	84156	3	Y	6895	6843	0	44 1 151
03	175398 X	98702	-0-	-76696	-0-	83 8603	1 9	90016	3	Y	7821	7748	0	27 1 197

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE SHEKEL UNIT														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
//CONT.// 253162				WELL #: 732H RRCID -> 296352				COMPL. DATE 05/11/2024				TOTAL DEPTH 10603 PERF.10876 - 20875		
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
10		SHUT-IN	206621	-0-	206621	1679504	43 1	186666	3	Y	18081	17768 0	190 1	209
							23 4	19889	9					
11		1831533 X	152029	-0-	-1679504	-0-	80 1	137127	3	Y	12805	12616 0	184 1	214
							736 4	14086	9					
12		463264 X	119752	-0-	-343512	-0-	130 1	106843	3	Y	11617	11443 0	134 1	254
							12779 9							
01		463264 X	117742	-0-	-345522	-0-	123 1	102671	3	Y	13456	13295 0	189 1	226
							146 4	14802	9					
02		418432 X	106142	-0-	-312290	-0-	91 1	91486	3	Y	13135	13023 0	46 1	292
							116 4	14449	9					
03		463264 X	110429	-0-	-352835	-0-	89 1	98812	3	Y	10480	10479 0	28 1	265
							11528 9							

STATE SHEKEL UNIT				WELL #: 751H RRCID -> 296353				COMPL. DATE 05/11/2024				TOTAL DEPTH 10914 PERF.11140 - 21149		
10		SHUT IN	308103	-0-	308103	2128232	69 1	297615	3	Y	9438	9128 0	250 1	105
							37 4	10382	9					
11		2339649 X	211417	-0-	-2128232	-0-	119 1	203808	3	Y	6792	6562 0	226 1	109
							19 4	7471	9					
12		530689 X	282949	-0-	-247740	-0-	305 1	273859	3	Y	7986	7631 0	299 1	165
							8785 9							
01		530689 X	260055	-0-	-270634	-0-	285 1	251971	3	Y	6762	6420 0	403 1	104
							361 4	7438	9					
02		479332 X	231202	-0-	-248130	-0-	220 1	225053	3	Y	5126	5026 0	98 1	106
							290 4	5639	9					
03		530689 X	209985	-0-	-320704	-0-	177 1	203771	3	Y	5488	5409 0	51 1	134
							6037 9							

STATE SHEKEL UNIT				WELL #: 711H RRCID -> 296420				COMPL. DATE 05/11/2024				TOTAL DEPTH 10342 PERF.10559 - 20559		
10		SHUT-IN	106831	-0-	106831	802295	21 1	90590	3	Y	14733	14519 0	108 1	172
							14 4	16206	9					
11		890410 X	88115	-0-	-802295	-0-	44 1	74833	3	Y	11868	11722 0	117 1	201
							183 4	13055	9					
12		204910 X	73352	-0-	-131558	-0-	79 1	62218	3	Y	10047	9945 0	82 1	221
							3 4	11052	9					
01		204910 X	60350	-0-	-144560	-0-	66 1	51411	3	Y	7997	7983 0	100 1	135
							76 4	8797	9					
02		185080 X	56949	-0-	-128131	-0-	52 1	49033	3	Y	7090	7041 0	26 1	158
							65 4	7799	9					
03		204910 X	63025	-0-	-141885	-0-	51 1	53960	3	Y	8192	8126 0	16 1	208
							3 4	9011	9					

STATE SHEKEL UNIT				WELL #: 712H RRCID -> 296421				COMPL. DATE 05/11/2024				TOTAL DEPTH 10333 PERF.10511 - 20548		
10		138997 X	138997	-0-	-0-	-0-	27 1	119162	3	Y	17994	17765 0	106 1	210
							15 4	19793	9					
11		297000 X	60141	-0-	-236859	-0-	30 1	51529	3	Y	7797	7814 0	61 1	132
							5 4	8577	9					
12		306900 X	96361	-0-	-210539	-0-	105 1	81708	3	Y	13225	12974 0	91 1	292
							14548 9							
01		306900 X	86351	-0-	-220549	-0-	96 1	73856	3	Y	11176	11159 0	120 1	189
							105 4	12294	9					
02		277200 X	75021	-0-	-202179	-0-	72 1	64817	3	Y	9135	9092 0	29 1	203
							83 4	10049	9					
03		306900 X	80677	-0-	-226223	-0-	70 1	69191	3	Y	10378	10299 0	18 1	264
							11416 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LINK VJ RANCH 37-48														CNTY: WARD	
				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY							
				//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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 W	104760	-0-	104760	928844	1875 1	85255 3	Y	15393	15489	0				286
11	981949 X	53105	-0-	-928844	-0-	698 4	16932 9	Y	8072	7986	0				372
12	188542 X	106876	-0-	-81666	-0-	871 1	42257 3	Y	13406	13478	0				300
01	188542 X	102713	-0-	-85829	-0-	1098 4	8879 9	Y	12695	12409	0				586
02	170296 X	84001	-0-	-86295	-0-	565 1	90408 3	Y	9723	10000	0	5	8		304
03	106888 X	106299	-0-	-589	-0-	1156 4	14747 9	Y	10985	10887	0				402
						323 1	87914 3								
						511 4	13965 9								
						202 1	72622 3								
						482 4	10695 9								
						258 1	93837 3								
						120 4	12084 9								
STATE ORBISON R														CNTY: WARD	
				WELL #: 732H		RRCID -> 296693		COMPL. DATE 02/05/2024		TOTAL DEPTH 10139		PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	85004	-0-	85004	85004	199 1	75828 3	N	6636	78	0	6230	1		328
01	SHUT IN	154735	-0-	154735	239739	1677 4	7300 9	N	11130	162	0	11011	1		285
02	SHUT IN	302	-0-	302	240041	619 1	140948 3	N	33	316	1				2
03	SHUT-IN	1768	-0-	1768	241809	925 4	12243 9	N	83	2	0	76	1		7
						1 1	265 3								
						36 9									
						4 1	1670 3								
						3 4	91 9								
STATE ORBISON O														CNTY: WARD	
				WELL #: 731H		RRCID -> 296702		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 10208		PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	128595	-0-	128595	128595	298 1	114040 3	N	11025	104	0	10374	1		547
01	SHUT IN	274829	-0-	274829	403424	2129 4	12128 9	N	17357	255	0	17205	1		444
02	SHUT IN	166135	-0-	166135	569559	1115 1	252972 3	N	9450	183	0	9043	1		668
03	SHUT-IN	147284	-0-	147284	716843	1649 4	19093 9	N	7826	125	0	7705	1		664
						422 1	155286 3								
						32 4	10395 9								
						345 1	138309 3								
						21 4	8609 9								
LINK VJ RANCH WEST 30-31														CNTY: WARD	
				WELL #: 733H		RRCID -> 296897		COMPL. DATE 05/01/2024		TOTAL DEPTH 11646		PERF.11740 - 21900			
10	SHUT-IN	106619	-0-	106619	971044	1878 1	85658 3	Y	17089	17197	0				318
11	1037934 X	66890	-0-	-971044	-0-	285 4	18798 9	Y	10475	10310	0				483
12	185411 X	113337	-0-	-72074	-0-	1056 1	52496 3	Y	14811	14962	0				332
01	185411 X	66753	-0-	-118658	-0-	1815 4	11523 9	Y	8672	8603	0				401
02	108864 X	53183	-0-	-55681	-0-	507 1	95503 3	Y	7910	8055	0	9	8		247
03	113336 X	72751	-0-	-40585	-0-	1035 4	16292 9	Y	9808	9696	0				359
						181 1	56743 3								
						290 4	9539 9								
						111 1	44102 3								
						269 4	8701 9								
						189 1	61681 3								
						92 4	10789 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 752H	ASSOCIATED RRCID -> 297106	CAPACITY COMPL. DATE 06/30/2024				TOTAL	DEPTH 10983	CNTY: WARD PERF.11351 - 18782						
M O	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	1588721 X	325555	-0-	-1263166	-0-	1686 147	1 4	310305 13417	3 9	Y	12197	11877	0	292	1	177		
11	430710 X	261996	-0-	-168714	-0-	1044 118	1 4	249920 10914	3 9	Y	9922	9599	0	311	1	186		
12	445067 X	242250	-0-	-202817	-0-	58 12	1 4	232617 9563	3 9	Y	8694	8452	0	261	1	167		
01	445067 X	221696	-0-	-223371	-0-	98 156	1 4	213411 8031	3 9	Y	7301	6926	0	372	1	170		
02	309820 X	182690	-0-	-127130	-0-	102 41	1 4	176290 6257	3 9	Y	5688	5670	0	107	1	81		
03	325562 X	197451	-0-	-128111	-0-	100 88	1 4	191321 5942	3 9	Y	5402	5286	0	52	1	145		

STATE COACHMAN AB				WELL #: 732H	RRCID -> 297107	CAPACITY COMPL. DATE 06/30/2024				TOTAL	DEPTH 10665	PERF.10885 - 18291						
10	723131 X	129170	-0-	-593961	-0-	635 55	1 4	117551 10929	3 9	Y	9935	9718	0	190	1	146		
11	275940 X	640	-0-	-275300	-0-	3 22	1 4	526 89	3 9	Y	81	224	0	1	1	2		
12	285138 X	91029	-0-	-194109	-0-	25 5	1 4	82849 8150	3 9	Y	7409	7106	0	160	1	145		
01	285138 X	88570	-0-	-196568	-0-	44 70	1 4	81120 7336	3 9	Y	6669	6504	0	146	1	164		
02	116956 X	76982	-0-	-39974	-0-	47 19	1 4	70846 6070	3 9	Y	5518	5542	0	58	1	82		
03	129177 X	82030	-0-	-47147	-0-	43 38	1 4	75645 6304	3 9	Y	5731	5633	0	21	1	159		

STATE COACHMAN A UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 297158	CAPACITY COMPL. DATE 06/30/2024				TOTAL	DEPTH 10946	PERF.11207 - 18581						
10	1656090 X	351863	-0-	-1304227	-0-	1792 156	1 4	330481 19434	3 9	Y	17667	17345	0	273	1	262		
11	422460 X	266664	-0-	-155796	-0-	1046 118	1 4	250714 14786	3 9	Y	13442	13169	0	273	1	258		
12	436542 X	274253	-0-	-162289	-0-	65 13	1 4	259709 14466	3 9	Y	13151	12894	0	256	1	259		
01	436542 X	251956	-0-	-184586	-0-	110 174	1 4	238458 13214	3 9	Y	12013	11462	0	526	1	284		
02	338856 X	206764	-0-	-132092	-0-	113 46	1 4	196609 9996	3 9	Y	9087	9084	0	156	1	131		
03	351850 X	226669	-0-	-125181	-0-	112 99	1 4	215705 10753	3 9	Y	9775	9567	0	74	1	265		

STATE COACHMAN C UNIT				WELL #: 751HR	RRCID -> 297161	CAPACITY COMPL. DATE 06/30/2024				TOTAL	DEPTH 11016	PERF.11249 - 18414						
10	1447430 X	294622	-0-	-1152808	-0-	1515 132	1 4	279061 13914	3 9	Y	12649	12397	0	216	1	187		
11	397320 X	237019	-0-	-160301	-0-	941 106	1 4	224642 11330	3 9	Y	10300	10057	0	230	1	197		
12	410564 X	210283	-0-	-200281	-0-	50 10	1 4	200671 9552	3 9	Y	8684	8526	0	185	1	170		
01	410564 X	197463	-0-	-213101	-0-	87 138	1 4	188262 8976	3 9	Y	8160	7832	0	303	1	195		
02	284424 X	165445	-0-	-118979	-0-	91 37	1 4	158262 7055	3 9	Y	6414	6420	0	96	1	93		
03	294624 X	172437	-0-	-122187	-0-	86 76	1 4	165239 7036	3 9	Y	6396	6274	0	41	1	174		

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	CNTY: WARD PERF.10943 - 18006			
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
10	772828 X	148116	-0-	-624712	-0-	726 1 63 4	134497 3 12830 9	Y		11664	11512 0	127 1			175
11	245250 X	122958	-0-	-122292	-0-	466 1 53 4	112079 3 10360 9	Y		9418	9267 0 3 8	140 1			183
12	253425 X	84698	-0-	-168727	-0-	23 1 32 4	77901 3 6742 9	Y		6129	6102 0	88 1			122
01	253425 X	85913	-0-	-167512	-0-	43 1 69 4	78812 3 6989 9	Y		6354	6193 0	126 1			157
02	130340 X	75373	-0-	-54967	-0-	47 1 19 4	69337 3 5970 9	Y		5427	5449 0	54 1			81
03	144305 X	80747	-0-	-63558	-0-	43 1 38 4	74406 3 6260 9	Y		5691	5596 0	18 1			158

TITAN 7				WELL #: 591H	RRCID -> 297284	COMPL. DATE 05/27/2024				TOTAL	DEPTH 10940	PERF.11205 - 15845			
10	SHUT-IN	22370	-0-	22370	189046	19 1 32 4	17002 3 5317 9	Y		4834	4820 0	8 1			61
11	207820 X	18774	-0-	-189046	-0-	7 1 12 4	14054 3 4701 9	Y		4274	4006 0	269 1			60
12	52483 X	18672	-0-	-33811	-0-	11 1 7 4	14375 3 4279 9	Y		3890	3866 0	24 1			60
01	52483 X	16869	-0-	-35614	-0-	3 1 6 4	12900 3 3960 9	Y		3600	3593 0	17 1			50
02	47404 X	12963	-0-	-34441	-0-	1 1 15 4	10075 3 2872 9	Y		2611	2593 0 1 8	19 1			48
03	22382 X	16020	-0-	-6362	-0-	12831 3 3185 9	4 4	Y		2895	2873 0	25 1			45

LA CUCARACHA STATE UNIT				WELL #: 711H	RRCID -> 297586	COMPL. DATE 07/20/2024				TOTAL	DEPTH 10071	PERF. 9814 - 25131			
10	SHUT IN	261954	-0-	261954	998581	310 1 85 4	234861 3 26698 9	Y		24271	24218 1				182
11	SHUT-IN	190613	-0-	190613	1189194	280 1 140 4	170545 3 19648 9	Y		17862	17732 1	7 8			305
12	SHUT-IN	158165	-0-	158165	1347359	97 1 101 4	141412 3 16555 9	Y		15050	15054 1				301
01	1497623 X	150264	-0-	-1347359	-0-	59 1 224 4	134040 3 15941 9	Y		14492	14533 1				260
02	210924 X	133744	-0-	-77180	-0-	65 1 1291 4	118673 3 13715 9	Y		12468	12446 1				282
03	233523 X	146097	-0-	-87426	-0-	91 1 67 4	131769 3 14170 9	Y		12882	13070 1				94

LA CUCARACHA STATE UNIT				WELL #: 732H	RRCID -> 297587	COMPL. DATE 07/20/2024				TOTAL	DEPTH 10290	PERF.10268 - 25303			
10	SHUT IN	249781	-0-	249781	967291	297 1 79 4	224943 3 24462 9	Y		22238	22193 1				166
11	SHUT-IN	175448	-0-	175448	1142739	261 1 130 4	158435 3 16622 9	Y		15111	15015 1	6 8			256
12	SHUT-IN	167903	-0-	167903	1310642	106 1 106 4	153322 3 14369 9	Y		13063	13061 1				258
01	1477689 X	167047	-0-	-1310642	-0-	65 1 236 4	152053 3 14693 9	Y		13357	13360 1				255
02	207788 X	150600	-0-	-57188	-0-	68 1 1354 4	135635 3 13543 9	Y		12312	12268 1				299
03	230051 X	160805	-0-	-69246	-0-	100 1 69 4	146062 3 14574 9	Y		13249	13441 1				107

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MCGREGOR B UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 754H RRCID -> 297658 COMPL. DATE 04/19/2024 TOTAL DEPTH 12603 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	367	-0-	367	367	5 1	197 3	73 4	N	84	78 0	2 1	1	
						17 4	92 9	410 1			3 8			
11	SHUT IN	120317	-0-	120317	120684	17 4	84233 3	157 4	N	32415	31232 0	768 1	134	
						980 1	35657 9	257 4			282 8			
12	SHUT IN	100290	-0-	100290	220974	157 4	73262 3	741 1	N	23537	22742 0	791 1	138	
						157 4	25891 9	257 4						
01	SHUT IN	86036	-0-	86036	307010	741 1	64031 3	257 4	N	19097	18582 0	559 1	94	
						257 4	21007 9	310 1						
02	SHUT IN	70437	-0-	70437	377447	310 1	51217 3	2114 4	N	15269	14811 0	472 1	80	
						2114 4	16796 9	318 1						
*03	SHUT IN	59997	-0-	59997	437444	318 1	45973 3	168 4	N	12307	11871 0	431 1	85	
						168 4	13538 9							
MCGREGOR A UNIT WELL #: 755H RRCID -> 297668 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12621 PERF. N/A														
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/05/2024														
LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 297680 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10233 - 25376														
10	SHUT IN	254116	-0-	254116	929533	296 1	224912 3	78 4	N	26209	26158 1		197	
						78 4	28830 9	280 1						
11	SHUT IN	192194	-0-	192194	1121727	146 4	170788 3	106 1	N	19073	18936 1	8 8	326	
						106 1	20980 9	107 4						
12	SHUT IN	172129	-0-	172129	1293856	106 1	154386 3	64 1	N	15936	15944 1		318	
						107 4	17530 9	230 4						
01	1459196 X	165340	-0-	-1293856	-0-	64 1	148864 3	57 1	N	14711	14748 1		281	
						230 4	16182 9	1137 4						
02	199668 X	121948	-0-	-77720	-0-	57 1	108967 3	69 1	N	10715	10735 1		261	
						1137 4	11787 9	47 4						
*03	221061 X	109900	-0-	-111161	-0-	69 1	100196 3		N	8716	8907 1		70	
						47 4	9588 9							
PIPELINE STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 297810 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11038 - 20622														
10	SHUT IN	294685	-0-	294685	377153	867 1	275299 3	167 4	Y	16684	16681 1	18 8	176	
						167 4	18352 9	376 1						
11	SHUT IN	246580	-0-	246580	623733	507 4	233495 3	186 1	Y	11093	11108 1	1 8	160	
						507 4	12202 9	236 4						
12	836338 X	212605	-0-	-623733	-0-	186 1	203252 3	89 1	Y	8119	8122 1	31 8	126	
						236 4	8931 9	251 4						
01	314805 X	213022	-0-	-101783	-0-	89 1	204629 3	116 1	Y	7321	7270 1		177	
						251 4	8053 9	232 4						
02	284340 X	156694	-0-	-127646	-0-	116 1	149804 3	83 1	Y	5947	5797 1	161 8	166	
						232 4	6542 9	480 4						
03	314805 X	168757	-0-	-146048	-0-	83 1	162157 3		Y	5488	5471 1		183	
						480 4	6037 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. PIPELINE STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H	ASSOCIATED RRCID -> 297811	CAPACITY COMPL. DATE 09/15/2024				TOTAL	DEPTH	10416	PERF.10466	- 20437		
M	ALLOW CODE	GAS 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	SHUT IN	214449	-0-	214449	284923	594 1 115 4	190089 3 23651 9			Y	21501	21564 1	24 8			227
11	SHUT-IN	173489	-0-	173489	458412	248 1 334 4	154608 3 18299 9			Y	16635	16622 1	1 8			239
12	608867 X	150455	-0-	-458412	-0-	123 1 156 4	135206 3 14970 9			Y	13609	13586 1	52 8			210
01	195641 X	129248	-0-	-66393	-0-	51 1 143 4	117461 3 11593 9			Y	10539	10495 1				254
02	176708 X	93149	-0-	-83559	-0-	65 1 129 4	83718 3 9237 9			Y	8397	8189 1	227 8			235
03	195641 X	98226	-0-	-97415	-0-	46 1 264 4	89482 3 8434 9			Y	7667	7646 1				256

LINK VJ RANCH 25-36 A				WELL #: 711H	RRCID -> 297891	COMPL. DATE 02/21/2025				TOTAL	DEPTH	11289	PERF.11743	- 21199		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	40533	-0-	40533	40533	190 1 291 4	29496 3 10556 9			N	9596	9471 0	6 8			119
*03	317663 X	277130	-0-	-40533	-0-	1697 1 1361 4	212735 3 61337 9			N	55761	55735 0				145

LINK VJ RANCH 25-36 B				WELL #: 731H	RRCID -> 297892	COMPL. DATE 02/21/2025				TOTAL	DEPTH	11669	PERF.11944	- 21831		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	41056	-0-	41056	41056	201 1 580 4	30985 3 9290 9			N	8445	8334 0	6 8			105
*03	351210 X	310154	-0-	-41056	-0-	1949 1 1568 4	243309 3 63328 9			N	57571	57527 0				149

LINK VJ RANCH 25-36 C				WELL #: 712H	RRCID -> 297893	COMPL. DATE 02/20/2025				TOTAL	DEPTH	11346	PERF.11633	- 21542		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	57788	-0-	57788	57788	273 1 420 4	42453 3 14642 9			N	13311	13138 0	8 8			165
*03	347635 X	289847	-0-	-57788	-0-	1771 1 1421 4	222066 3 64589 9			N	58717	58730 0				152

LINK VJ RANCH 25-36 D				WELL #: 732H	RRCID -> 297894	COMPL. DATE 02/20/2025				TOTAL	DEPTH	11647	PERF.11892	- 21881		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	70756	-0-	70756	70756	353 1 541 4	54393 3 15469 9			N	14063	13880 0	9 8			174
*03	369004 X	298248	-0-	-70756	-0-	1871 1 1580 4	233568 3 61229 9			N	55663	55693 0				144

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	PERF.10419	- 20154	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
10	SHUT IN	204342	-0-	204342	263898	561 1 115 4	179866 3 23800 9		Y	21636	21607	1	24	8	228
11	SHUT-IN	153327	-0-	153327	417225	218 1 308 4	136161 3 16640 9		Y	15127	15136	1	1	8	218
12	548791 X	131566	-0-	-417225	-0-	107 1 150 4	117387 3 13922 9		Y	12656	12629	1	49	8	196
01	209560 X	115052	-0-	-94508	-0-	45 1 135 4	103523 3 11349 9		Y	10317	10264	1			249
02	189280 X	78017	-0-	-111263	-0-	54 1 127 4	69528 3 8308 9		Y	7553	7387	1	204	8	211
03	209560 X	77092	-0-	-132468	-0-	38 1 235 4	69776 3 7043 9		Y	6403	6400	1			214

PIPELINE STATE UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 297953	COMPL. DATE 09/16/2024				TOTAL	DEPTH	10668	PERF.10545	- 20672	
10	SHUT IN	327915	-0-	327915	400783	959 1 185 4	304829 3 21942 9		Y	19947	19951	1	22	8	211
11	SHUT-IN	287409	-0-	287409	688192	437 1 589 4	271180 3 15203 9		Y	13821	13832	1	1	8	199
12	957387 X	269195	-0-	-688192	-0-	234 1 777 4	256049 3 12135 9		Y	11032	11018	1	42	8	171
01	314805 X	233606	-0-	-81199	-0-	97 1 893 4	223331 3 9285 9		Y	8441	8408	1			204
02	284340 X	171624	-0-	-112716	-0-	127 1 253 4	163933 3 7311 9		Y	6646	6484	1	180	8	186
03	314805 X	195001	-0-	-119804	-0-	96 1 556 4	187641 3 6708 9		Y	6098	6080	1			204

PIPELINE STATE UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 297954	COMPL. DATE 09/16/2024				TOTAL	DEPTH	10704	PERF.10644	- 20729	
10	SHUT IN	117955	-0-	117955	173458	351 1 68 4	111234 3 6302 9		N	5729	5774	1	6	8	60
11	SHUT IN	122465	-0-	122465	295923	189 1 254 4	117010 3 5012 9		N	4556	4550	1			66
12	399640 X	103717	-0-	-295923	-0-	91 1 115 4	99122 3 4389 9		N	3990	3979	1	15	8	62
01	195641 X	81527	-0-	-114114	-0-	34 1 95 4	77876 3 3522 9		N	3202	3187	1			77
02	176708 X	51750	-0-	-124958	-0-	38 1 76 4	49094 3 2542 9		N	2311	2262	1	61	8	65
03	195641 X	59707	-0-	-135934	-0-	36 1 210 4	58164 3 1297 9		N	1179	1205	1			39

STATE CORTEZ UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 298597	COMPL. DATE 07/17/2024				TOTAL	DEPTH	11227	PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

STATE CORTEZ UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 298720	COMPL. DATE 08/14/2024				TOTAL	DEPTH	11197	PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162											
STATE CORTEZ UNIT			WELL #:		732H	RRCID -> 298780		COMPL. DATE 07/19/2024		TOTAL DEPTH 10919		PERF. N/A				
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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
STATE CORTEZ UNIT			WELL #:		731H	RRCID -> 298798		COMPL. DATE 07/25/2024		TOTAL DEPTH 10897		PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
STONE CUTTER B			WELL #:		701H	RRCID -> 298919		COMPL. DATE 09/10/2024		TOTAL DEPTH 11220		PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
STONE CUTTER D			WELL #:		711H	RRCID -> 298956		COMPL. DATE 08/28/2024		TOTAL DEPTH 11277		PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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 J			WELL #: 703H		RRCID -> 299128	COMPL. DATE 10/08/2024	TOTAL DEPTH 11249	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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE CUTTER H			WELL #: 712H		RRCID -> 299136	COMPL. DATE 09/27/2024	TOTAL DEPTH 11309	PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FED OPERATING LLC			264211													
FOUNDERS O'BRIEN STATE			WELL #: 3H		RRCID -> 290548	COMPL. DATE 08/29/2017	TOTAL DEPTH 10174	PERF.10380 - 14950								
10	15407 X	13590	-0-	-1817	-0-	12920	3	670	9	N	609	580	1			396
11	14910 X	14181	-0-	-729	-0-	13531	3	650	9	N	591	786	1			201
12	16945 X	16945	-0-	-0-	-0-	15782	3	1163	9	N	1057	789	1			469
01	17702 X	17702	-0-	-0-	-0-	15708	3	1994	9	N	1813	1785	1	28	8	469
02	13244 X	-0-	-0-	-13244	-0-					N	-0-	187	1			282
03	16957 X	7634	-0-	-9323	-0-	7108	3	526	9	N	478	367	1			393

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC MEDICINE BOW 56-1-47														//CONT.// 71052 900 331448		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WELL #: 1H RRCID -> 283954														COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 10709		PERF. N/A			
M	0	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
SPACE COWBOY UNIT 3														WELL #: 4107H RRCID -> 295764		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 10702		PERF.11550 - 21065	
10	DLQ	G-10	65183	-0-	65183	215469		369	1	60233	3	Y	757	748	0				80		
								3748	4	833	9										
11	283691	X	68222	-0-	-215469	-0-		397	1	63404	3	Y	858	871	0				67		
								3477	4	944	9										
12	78213	X	69986	-0-	-8227	-0-		414	1	64594	3	Y	888	889	0				66		
								4001	4	977	9										
01	75609	X	66362	-0-	-9247	-0-		425	1	64863	3	Y	860	841	0				85		
								128	4	946	9										
02	68292	X	55485	-0-	-12807	-0-		366	1	54222	3	Y	772	764	0				93		
								48	4	849	9										
03	70494	X	61268	-0-	-9226	-0-		409	1	59953	3	Y	786	798	0				81		
								41	4	865	9										
SPACE COWBOY UNIT 3														WELL #: 4303H RRCID -> 296059		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 10714		PERF.11550 - 20896	
10	DLQ	G-10	64048	-0-	64048	213285		364	1	58866	3	Y	975	974	0				95		
								3745	4	1073	9										
11	281808	X	68523	-0-	-213285	-0-		398	1	63572	3	Y	961	981	0				75		
								3496	4	1057	9										
12	78213	X	70789	-0-	-7424	-0-		417	1	65205	3	Y	1025	1024	0				76		
								4039	4	1128	9										
01	74989	X	65142	-0-	-9847	-0-		416	1	63506	3	Y	995	973	0				98		
								125	4	1095	9										
02	67732	X	57870	-0-	-9862	-0-		381	1	56448	3	Y	901	891	0				108		
								50	4	991	9										
03	70804	X	62746	-0-	-8058	-0-		418	1	61267	3	Y	926	939	0				95		
								42	4	1019	9										
DESERT MOON														WELL #: 1H RRCID -> 296149		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 10748		PERF.10856 - 20287	
10	DLQ	G-10	42742	-0-	42742	139936		247	1	38580	3	Y	1267	1257	0				141		
								2521	4	1394	9										
11	185783	X	45847	-0-	-139936	-0-		261	1	41723	3	Y	1433	1464	0				110		
								2287	4	1576	9										
12	62930	X	42191	-0-	-20739	-0-		243	1	37958	3	Y	1490	1490	0				110		
								2351	4	1639	9										
01	62930	X	38116	-0-	-24814	-0-		237	1	36196	3	Y	1465	1431	0				144		
								71	4	1612	9										
02	42784	X	35974	-0-	-6810	-0-		232	1	34304	3	Y	1280	1270	0				154		
								30	4	1408	9										
03	47368	X	40992	-0-	-6376	-0-		267	1	39154	3	Y	1404	1415	0				143		
								27	4	1544	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC RICK ROSS STATE UNIT 11-2														//CONT.// 71052 900 //CONT.// 331448		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
														WELL #: 4312H		RRCID -> 296638		COMPL. DATE 01/14/2023		TOTAL DEPTH 10594		PERF.10790 - 20676			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
10		29171 X	12870	-0-		-16301	-0-		19	1	6708	3	Y	5046		4939	0		175						
11		30722 X	30722	-0-		-0-	-0-		592	4	5551	9							167						
12		29171 X	11915	-0-		-17256	-0-		60	1	20193	3	Y	8098		8106	0		167						
01		21483 X	21483	-0-		-0-	-0-		1561	4	8908	9							48						
02		26348 X	26300	-0-		-48	-0-		35	1	9417	3	Y	1756		1872	0	3 8	48						
03		29171 X	28630	-0-		-541	-0-		531	4	1932	9							96						
									52	1	16905	3	Y	3998		3950	0		96						
									128	4	4398	9							148						
									85	1	21208	3	Y	3446		3394	0		148						
									1216	4	3791	9							93						
									70	1	23400	3	Y	3514		3538	0	31 8	93						
									1295	4	3865	9													
RICK ROSS STATE UNIT 11-2														WELL #: 4709H		RRCID -> 296817		COMPL. DATE 01/14/2023		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10750 - 21107			
10		31307 X	31307	-0-		-0-	-0-		78	1	25455	3	Y	4213		4281	0		54						
11		27810 X	27037	-0-		-773	-0-		1140	4	4634	9							112						
12		31645 X	31645	-0-		-0-	-0-		63	1	21327	3	Y	3755		3697	0		112						
01		28737 X	27847	-0-		-890	-0-		1516	4	4131	9							106						
02		25956 X	-0-	-0-		-25956	-0-		94	1	25546	3	Y	4149		4148	0	7 8	106						
03		28737 X	21195	-0-		-7542	-0-		1441	4	4564	9							93						
									73	1	23430	3	Y	3787		3800	0		93						
									178	4	4166	9							4						
									45	1	15094	3	Y	-0-		89	0		4						
									835	4	5221	9		4746		4586	0	43 8	121						
JAYHAWK STATE UNIT 65-64														WELL #: 4305H		RRCID -> 296913		COMPL. DATE 10/10/2023		TOTAL DEPTH 11244		PERF.11500 - 21814			
10		109027 X	63654	-0-		-45373	-0-		570	1	47955	3	Y	13236		13207	0		94						
11		62760 X	57877	-0-		-4883	-0-		569	4	14560	9							166						
12		66030 X	59263	-0-		-6767	-0-		504	1	42647	3	Y	12053		11981	0		166						
01		66030 X	53265	-0-		-12765	-0-		1468	4	13258	9							156						
02	DLQ G-10	46088	-0-		46088	46088	-0-		502	1	44744	3	Y	11806		11816	0		156						
03	DLQ G-10	52068	-0-		52068	98156	-0-		1030	4	12987	9							99						
									477	1	40184	3	Y	11357		11414	0		99						
									111	4	12493	9							111						
									429	1	34801	3	Y	9858		9846	0		111						
									14	4	10844	9							110						
									479	1	39999	3	Y	10536		10537	0		110						
									11590	9															
JAYHAWK UNIT 65														WELL #: 4002H		RRCID -> 297052		COMPL. DATE 10/06/2023		TOTAL DEPTH 10920		PERF.11350 - 16179			
10		56389 X	37261	-0-		-19128	-0-		364	1	28219	3	Y	7562		7549	0		51						
11		54570 X	33256	-0-		-21314	-0-		360	4	8318	9							91						
12		49662 X	35050	-0-		-14612	-0-		309	1	24769	3	Y	6623		6583	0		91						
01		41137 X	34678	-0-		-6459	-0-		893	4	7285	9							87						
02	DLQ G-10	29662	-0-		29662	29662	-0-		302	1	26870	3	Y	6600		6604	0		87						
03	DLQ G-10	30304	-0-		30304	59966	-0-		618	4	7260	9							54						
									326	1	27498	3	Y	6162		6195	0		54						
									76	4	6778	9							58						
									292	1	23684	3	Y	5161		5157	0		58						
									9	4	5677	9							55						
									291	1	24256	3	Y	5234		5237	0		55						
									5757	9															

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC JAYHAWK STATE UNIT 65-64														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 331448 WELL #: 4507H RRCID -> 297178 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11750 - 21940														
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	
10	37759 X	37759	-0-	-0-	-0-	199 253	1 4	30377 6930	3 9	Y	6300	6288 0	61	
11	48391 X	48391	-0-	-0-	-0-	310 980	1 4	38213 8888	3 9	Y	8080	8030 0	111	
12	45451 X	45451	-0-	-0-	-0-	400 820	1 4	35650 8581	3 9	Y	7801	7809 0	103	
01	41102 X	41102	-0-	-0-	-0-	384 90	1 4	32383 8245	3 9	Y	7495	7533 0	65	
02	DLQ G-10	39477	-0-	39477	39477	394 13	1 4	31929 7141	3 9	Y	6492	6484 0	73	
03	DLQ G-10	43225	-0-	43225	82702	422 7604	1 9	35199	3	Y	6913	6914 0	72	
JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4310H RRCID -> 297231 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11650 - 21811														
10	103416 X	61637	-0-	-41779	-0-	558 540	1 4	46829 13710	3 9	Y	12464	12439 0	85	
11	63750 X	54423	-0-	-9327	-0-	477 1410	1 4	40380 12156	3 9	Y	11051	10984 0	152	
12	65875 X	52050	-0-	-13825	-0-	437 895	1 4	38906 11812	3 9	Y	10738	10748 0	142	
01	62837 X	52838	-0-	-9999	-0-	484 113	1 4	40805 11436	3 9	Y	10396	10448 0	90	
02	DLQ G-10	46137	-0-	46137	46137	441 14	1 4	35784 9898	3 9	Y	8998	8987 0	101	
03	DLQ G-10	49102	-0-	49102	95239	458 10464	1 9	38180	3	Y	9513	9515 0	99	
JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4314H RRCID -> 297322 COMPL. DATE 09/05/2023 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11672 - 21903														
10	67115 X	42942	-0-	-24173	-0-	372 368	1 4	31306 10896	3 9	Y	9905	9884 0	70	
11	47550 X	39167	-0-	-8383	-0-	330 975	1 4	27888 9974	3 9	Y	9067	9010 0	127	
12	49135 X	40275	-0-	-8860	-0-	330 676	1 4	29358 9911	3 9	Y	9010	9018 0	119	
01	43059 X	41882	-0-	-1177	-0-	378 88	1 4	31882 9534	3 9	Y	8667	8711 0	75	
02	DLQ G-10	32141	-0-	32141	32141	291 9	1 4	23642 8199	3 9	Y	7454	7445 0	84	
03	DLQ G-10	35512	-0-	35512	67653	317 8719	1 9	26476	3	Y	7926	7927 0	83	
JAYHAWK REVEILLE STATE ALLOC WELL #: 4012H RRCID -> 297621 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11180 - 16213														
10	144336 X	58557	-0-	-85779	-0-	531 567	1 4	42465 14994	3 9	Y	13631	13603 0	105	
11	100080 X	57995	-0-	-42085	-0-	519 1494	1 4	41565 14417	3 9	Y	13106	13031 0	180	
12	103416 X	61395	-0-	-42021	-0-	516 1058	1 4	45979 13842	3 9	Y	12584	12598 0	166	
01	76384 X	53751	-0-	-22633	-0-	481 112	1 4	40561 12597	3 9	Y	11452	11518 0	100	
02	DLQ G-10	45407	-0-	45407	45407	424 14	1 4	34373 10596	3 9	Y	9633	9625 0	108	
03	DLQ G-10	47296	-0-	47296	92703	429 11041	1 9	35826	3	Y	10037	10040 0	105	

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 71052 900 JAYHAWK ALLOC 66-65														//CONT.// 331448 WELL #: 4007H		ASSOCIATED RRCID -> 297653		CAPACITY COMPL. DATE 07/12/2023		TOTAL DEPTH 10943		CNTY: WARD PERF.11100 - 16203	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
10		97526 X	45338	-0-	-52188	-0-	430	1	33291	3	Y	10181	10163	0	70								
							418	4	11199	9													
11		84360 X	39471	-0-	-44889	-0-	354	1	28391	3	Y	8819	8767	0	122								
							1025	4	9701	9													
12		57567 X	42582	-0-	-14985	-0-	366	1	32590	3	Y	8069	8084	0	107								
							750	4	8876	9													
01		49321 X	38867	-0-	-10454	-0-	352	1	29646	3	Y	7988	8026	0	69								
							82	4	8787	9													
02	DLQ	G-10	30089	-0-	30089	30089	277	1	22498	3	Y	6641	6635	0	75								
							9	4	7305	9													
03	DLQ	G-10	32561	-0-	32561	62650	297	1	24806	3	Y	6780	6784	0	71								
							7458	9															
JAYHAWK STATE UNIT 65-64														WELL #: 4512H		RRCID -> 297654		COMPL. DATE 08/26/2023		TOTAL DEPTH 11514		PERF.11721 - 22127	
10		50933 X	38900	-0-	-12033	-0-	199	1	30460	3	Y	7249	7233	0	76								
							267	4	7974	9													
11		51994 X	51994	-0-	-0-	-0-	316	1	39919	3	Y	9811	9753	0	134								
							967	4	10792	9													
12		50933 X	44727	-0-	-6206	-0-	371	1	33078	3	Y	9561	9569	0	126								
							761	4	10517	9													
01		50933 X	38924	-0-	-12009	-0-	340	1	28679	3	Y	8933	8981	0	78								
							79	4	9826	9													
02	DLQ	G-10	38666	-0-	38666	38666	364	1	29526	3	Y	7967	7956	0	89								
							12	4	8764	9													
03	DLQ	G-10	45624	-0-	45624	84290	426	1	35548	3	Y	8773	8771	0	91								
							9650	9															
HALCON OPERATING CO., INC. WHITLEY 34-231														344412 WELL #: 1H		RRCID -> 288027		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 10557		PERF.10750 - 14530	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			400								
BLACK STONE 34-216														WELL #: 2H		RRCID -> 288160		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 10653		PERF.10995 - 15063	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03		0 N	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	
10		5611 X	5577	-0-	-34	-0-	155	1	5088	2	N	304	182	1	361								
							334	9															
11		5310 X	4980	-0-	-330	-0-	148	1	4634	2	N	180	185	1	356								
							198	9															
12		5394 X	5282	-0-	-112	-0-	155	1	4933	2	N	176	185	1	347								
							194	9															
01		5394 X	5348	-0-	-46	-0-	153	1	4636	2	N	508	560	1	295								
							559	9															
02		5040 X	4138	-0-	-902	-0-	140	1	3867	2	N	119	186	1	228								
							131	9															
03		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			228								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
HALCON OPERATING CO., INC.														
MONROE 34-215 WRD														
WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050														
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
10	6076 X	2562	-0-	-3514	-0-		1697	2	865	9	N	786	722 1	428
11	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-		2130	2	890	9	N	809	740 1	497
12	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-		1527	2	398	9	N	362	506 1	353
01	279 X	4	-0-	-275	-0-		4	2			N	-0-		353
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-						N	-0-		353
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-						N	NO RPT		353
BLACK STONE 34-216														
WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	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														
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-		492
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		492
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	39 6	453
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		453
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-	11 6	442
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		442
WHITLEY 34-231														
WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MONROE 34-232														
WELL #: 3HS RRCID -> 288250 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656														
10	10106 X	3779	-0-	-6327	-0-		94	1	3353	2	N	302	377 1	122
							332	9						
11	9630 X	113	-0-	-9517	-0-		40	1	73	9	N	66	180 1	8
12	9703 X	43	-0-	-9660	-0-		15	1	28	9	N	25	16 1	17
01	17594 X	17594	-0-	-0-	-0-		140	1	16075	2	N	1254	820 1	451
							1379	9						
02	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-		140	1	13117	2	N	948	1094 1	305
							1043	9						
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-						N	NO RPT		305
MONROE 34-228 WRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195														
10	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-		310	1	8331	2	N	936	896 1	231
							572	4	1030	9				
11	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-		300	1	7615	2	N	881	918 1	194
							89	4	969	9				
12	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-		310	1	7361	2	N	1067	883 1	378
							575	4	1174	9				
01	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-		310	1	7231	2	N	682	932 1	128
							200	4	750	9				
02	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-		280	1	7351	2	N	860	745 1	243
							946	9						
03	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-						N	NO RPT		243

PHANTOM (WOLFCAMP)														
HALCON OPERATING CO., INC.														
BRAMBLETT 34-216														
WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985														
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	
10	3348 X	2640	-0-	-708	-0-	155	1	1986	2	N	454	366 1	540	
11	3120 X	2572	-0-	-548	-0-	499	9	1925	2	N	452	549 1	443	
12	2573 X	1915	-0-	-658	-0-	150	1	1447	2	N	307	368 1	382	
01	2573 X	32	-0-	-2541	-0-	497	9	2	2	N	-0-		382	
02	2380 X	20	-0-	-2360	-0-	130	1			N	-0-		382	
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	338	9			N	NO RPT		382	
MONROE 34-232														
WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	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														
10	46314 X	45872	-0-	-442	-0-	189	1	41915	2	Y	3005	3012 1	292	
11	44880 X	44354	-0-	-526	-0-	462	4	3306	9					
12	46376 X	45567	-0-	-809	-0-	177	1	40441	2	Y	3308	3425 1	175	
01	44268 X	44268	-0-	-0-	-0-	97	4	3639	9					
02	DLQ G-10	38513	-0-	38513	38513	176	1	41493	2	Y	3520	3478 1	217	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38513	26	4	3872	9					
						168	1	39493	2	Y	3340	3386 1	171	
						933	4	3674	9					
						140	1	34864	2	Y	3168	3197 1	142	
						24	4	3485	9	Y	NO RPT		142	
DEVILS CASTLE														
WELL #: 1H RRCID -> 289170 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 20693														
10	44206 X	39970	-0-	-4236	-0-	276	1	35710	2	Y	2677	2667 1	226	
11	40200 X	38541	-0-	-1659	-0-	1039	4	2945	9					
12	43493 X	43493	-0-	-0-	-0-	266	1	35167	2	Y	2578	2656 1	148	
01	39990 X	36265	-0-	-3725	-0-	272	4	2836	9					
02	DLQ G-10	37174	-0-	37174	37174	289	1	39836	2	Y	2946	2912 1	182	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37174	127	4	3241	9					
						262	1	32537	2	Y	2408	2450 1	140	
						817	4	2649	9					
						280	1	33899	2	Y	2621	2644 1	117	
						112	4	2883	9	Y	NO RPT		117	
APRES VOUS														
WELL #: 1H RRCID -> 289428 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11122 - 20418														
10	32333 X	19814	-0-	-12519	-0-	125	1	16493	2	Y	1967	2024 1	100	
11	26610 X	24448	-0-	-2162	-0-	1032	4	2164	9					
12	31651 X	15433	-0-	-16218	-0-	134	1	21925	2	Y	2161	2145 1	116	
01	31651 X	23007	-0-	-8644	-0-	12	4	2377	9					
02	DLQ G-10	23528	-0-	23528	23528	102	1	12835	2	Y	2250	2233 1	133	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23528	21	4	2475	9					
						126	1	20272	2	Y	2165	2186 1	112	
						227	4	2382	9					
						140	1	21000	2	Y	2102	2117 1	97	
						76	4	2312	9	Y	NO RPT		97	

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. HORNSILVER				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #:	1H	RRCID -> 289429	COMPL. DATE 11/04/2018	TOTAL	DEPTH 11040	PERF.11373 - 20795	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
10	30411 X	29551	-0-	-860	-0-	160 1120	1 4	26452 1819	2 9	Y	1654	1676 1	70
11	33928 X	33928	-0-	-0-	-0-	166 10	1 4	31857 1895	2 9	Y	1723	1705 1	88
12	40600 X	40600	-0-	-0-	-0-	208 35	1 4	38355 2002	2 9	Y	1820	1795 1	113
01	33690 X	33690	-0-	-0-	-0-	174 321	1 4	31451 1744	2 9	Y	1585	1613 1	85
02	DLQ G-10	36226	-0-	36226	36226	140 75	1 4	33979 2032	2 9	Y	1847	1855 1	77
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36226					Y	NO RPT		77
INTUITION				WELL #:	1H	RRCID -> 289430	COMPL. DATE 02/04/2019	TOTAL	DEPTH 11061	PERF.11215 - 20795			
10	30628 X	28375	-0-	-2253	-0-	187 858	1 4	24901 2429	2 9	Y	2208	2164 1	208
11	29700 X	27862	-0-	-1838	-0-	180 15	1 4	25285 2382	2 9	Y	2165	2255 1	118
12	30690 X	29969	-0-	-721	-0-	201 80	1 4	27206 2482	2 9	Y	2256	2234 1	140
01	29853 X	27680	-0-	-2173	-0-	194 387	1 4	24782 2317	2 9	Y	2106	2133 1	113
02	DLQ G-10	23868	-0-	23868	23868	135 206	1 4	21461 2066	2 9	Y	1878	1904 1	87
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23868					Y	NO RPT		87
TRESTLE				WELL #:	1H	RRCID -> 289431	COMPL. DATE 03/02/2019	TOTAL	DEPTH 10893	PERF.11325 - 20934			
10	27125 X	25215	-0-	-1910	-0-	129 632	1 4	22585 1869	2 9	Y	1699	1710 1	113
11	26130 X	20980	-0-	-5150	-0-	123 250	1 4	18902 1705	2 9	Y	1550	1663 1	-0-
12	31155 X	22987	-0-	-8168	-0-	101 440	1 4	20653 1793	2 9	Y	1630	1504 1	126
01	31155 X	25838	-0-	-5317	-0-	146 399	1 4	23254 2039	2 9	Y	1854	1890 1	90
02	DLQ G-10	23572	-0-	23572	23572	130 53	1 4	21361 2028	2 9	Y	1844	1851 1	83
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23572					Y	NO RPT		83
PRONTO				WELL #:	1H	RRCID -> 289432	COMPL. DATE 02/02/2019	TOTAL	DEPTH 10844	PERF.11172 - 18654			
10	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	98 320	1 4	10951 1337	2 9	Y	1215	1203 1	103
11	19110 X	13979	-0-	-5131	-0-	102 1	1 4	12530 1346	2 9	Y	1224	1260 1	67
12	19747 X	17180	-0-	-2567	-0-	130 13	1 4	15550 1487	2 9	Y	1352	1339 1	80
01	18724 X	14270	-0-	-4454	-0-	116 54	1 4	12749 1351	2 9	Y	1228	1243 1	65
02	DLQ G-10	10614	-0-	10614	10614	135 11	1 4	9193 1275	2 9	Y	1159	1172 1	52
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10614					Y	NO RPT		52

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SPELLBOUND				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 289433	CAPACITY COMPL. DATE 02/28/2019				TOTAL	DEPTH 10930	PERF.11487	- 20809	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	33325 X	26122	-0-	-7203	-0-		154 846	1 4	22853 2269	2 9	Y	2063	2089	1			125
11	30330 X	23185	-0-	-7145	-0-		142 292	1 4	20582 2169	2 9	Y	1972	2097	1			-0-
12	29884 X	24687	-0-	-5197	-0-		109 414	1 4	22097 2067	2 9	Y	1879	1733	1			146
01	29884 X	27246	-0-	-2638	-0-		160 378	1 4	24409 2299	2 9	Y	2090	2125	1			111
02	DLQ G-10	24656	-0-	24656	24656		130 51	1 4	22231 2244	2 9	Y	2040	2053	1			98
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24656						Y	NO RPT					98
PRIMA				WELL #:	1H	RRCID -> 289434	COMPL. DATE 02/01/2019				TOTAL	DEPTH 10776	PERF.11290	- 20615			
10	24557 X	24557	-0-	-0-	-0-		180 506	1 4	22021 1850	2 9	Y	1682	1642	1			157
11	22710 X	22164	-0-	-546	-0-		163 2	1 4	20022 1977	2 9	Y	1797	1853	1			101
12	25172 X	18988	-0-	-6184	-0-		134 12	1 4	16662 2180	2 9	Y	1982	1968	1			115
01	25172 X	20118	-0-	-5054	-0-		151 74	1 4	17932 1961	2 9	Y	1783	1806	1			92
02	DLQ G-10	13922	-0-	13922	13922		135 1880	1 9	11907	2	Y	1709	1723	1			78
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13922						Y	NO RPT					78
BALBO WEST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289435	COMPL. DATE 02/02/2016				TOTAL	DEPTH 10323	PERF.10765	- 20896			
10	32397 X	32397	-0-	-0-	-0-		309 1036	1 9	31052	2	N	942	938	1			260
11	30990 X	1544	-0-	-29446	-0-		60 92	1 9	1392	2	N	84	151	1			193
12	32023 X	-0-	-0-	-32023	-0-						N	-0-					193
01	32023 X	-0-	-0-	-32023	-0-						N	-0-					193
02	28924 X	-0-	-0-	-28924	-0-						N	-0-					193
03	32023 X	NO RPT	-0-	-32023	-0-						N	NO RPT					193
BALBO WEST-ELLIOT				WELL #:	1H	RRCID -> 289436	COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL	DEPTH 10556	PERF.10695	- 20400			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
03	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			
10	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-						Y	-0-					1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BALBO-ADRIANNA WEST				//CONT.// WELL #:	71052 900 1H	ASSOCIATED RRCID ->	290523	CAPACITY COMPL. DATE 07/20/2017				TOTAL	DEPTH	10615	PERF.10865	- 20565	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	
10	17019 X	16253	-0-	-766	-0-	309 1827 9	1 14117	2	Y		1661	1516	1			243	
11	16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	297 1720 9	1 14482	2	Y		1564	1680	1			127	
12	16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	310 67 4	1 14679	2	Y		1655	1648	1			134	
01	17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	310 1712 9	1 15297	2	Y		1556	1546	1			144	
02	DLQ G-10	15087	-0-	15087	15087	278 1305 9	1 13504	2	Y		1186	1202	1			128	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15087					Y	NO RPT					128	
JOSE-KATIE EAST				WELL #:	1H	RRCID ->	292409	COMPL. DATE 01/26/2018				TOTAL	DEPTH	10049	PERF.10498	- 20237	
10	13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	308 1123 9	1 12255	2	Y		1021	1007	1			58	
11	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	300 1086 9	1 12809	2	Y		987	985	1			60	
12	14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	310 60 4	1 12786	2	Y		984	999	1			45	
01	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	304 939 9	1 12851	2	Y		854	862	1			37	
02	DLQ G-10	12630	-0-	12630	12630	280 908 9	1 11442	2	Y		825	820	1			42	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12630					Y	NO RPT					42	
BERKLEY STATE WEST UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	292487	COMPL. DATE 04/26/2018				TOTAL	DEPTH	9038	PERF. 9248	- 15819	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-	
03	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	
10	13636 X	13636	-0-	-0-	-0-	310 2483 9	1 10843	2	Y		2257	2232	1			108	
11	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	300 2642 9	1 8371	2	Y		2402	2398	1			112	
12	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	310 28 4	1 6025	2	Y		2337	2348	1			101	
01	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	309 2129 9	1 5650	2	Y		1935	1994	1			42	
02	DLQ G-10	7298	-0-	7298	7298	274 1476 9	1 5548	2	Y		1342	1336	1			48	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7298					Y	NO RPT					48	

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. JOSE-KATIE EAST				//CONT.// //CONT.//	71052 900 344412	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	2H	RRCID ->	292519	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL	DEPTH	9954	PERF.10513	-	19993
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
10	3844 X	2643	-0-	-1201	-0-		299 1561	1 9	783	2	Y	1419	1488	1	2
11	3720 X	298	-0-	-3422	-0-		297	1	1	9	Y	1	1	1	2
12	3844 X	310	-0-	-3534	-0-		310	1			Y	-0-			2
01	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-		307	1	4310	2	Y	3304	3130	1	176
02	DLQ G-10	18767	-0-	18767	18767		3634 279	9 1	11789	2	Y	6090	6117	1	149
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18767		6699	9			Y	NO RPT			149
FAYE-FAYE WEST				WELL #:	1H	RRCID ->	292520	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.10550	-	20058
10	15035 X	12396	-0-	-2639	-0-		307 760	1 9	11329	2	Y	691	657	1	81
11	13410 X	13018	-0-	-392	-0-		298 838	1 9	11882	2	Y	762	760	1	83
12	13857 X	12462	-0-	-1395	-0-		309 51	1 4	11310	2	Y	720	748	1	55
01	13082 X	11788	-0-	-1294	-0-		295 744	1 9	10749	2	Y	676	688	1	43
02	DLQ G-10	10635	-0-	10635	10635		279 778	1 9	9578	2	Y	707	698	1	52
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10635						Y	NO RPT			52
BOBBY WEST				WELL #:	1H	RRCID ->	292534	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL	DEPTH	10495	PERF.10794	-	20335
10	12431 X	11811	-0-	-620	-0-		310 2716	1 9	8785	2	Y	2469	2413	1	159
11	11460 X	10184	-0-	-1276	-0-		297 1912	1 9	7975	2	Y	1738	1749	1	148
12	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-		310 40	1 4	8462	2	Y	2604	2621	1	131
01	11408 X	11273	-0-	-135	-0-		302 2526	1 9	8445	2	Y	2296	2341	1	86
02	DLQ G-10	10452	-0-	10452	10452		277 2619	1 9	7556	2	Y	2381	2350	1	117
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10452						Y	NO RPT			117
SEALY RANCH				WELL #:	8802H	RRCID ->	292535	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL	DEPTH	11113	PERF.11329	-	20975
10	23622 X	20845	-0-	-2777	-0-		121 439	1 4	18360	2	Y	1750	1754	1	28
11	20400 X	20218	-0-	-182	-0-		112 169	1 4	18033	2	Y	1731	1720	1	39
12	24583 X	20126	-0-	-4457	-0-		122 43	1 4	1904	2	Y	1829	1834	1	34
01	24583 X	20368	-0-	-4215	-0-		209 137	1 4	18071	2	Y	1774	1786	1	22
02	DLQ G-10	9496	-0-	9496	9496		102 75	1 4	8509	2	Y	736	758	1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9496				810	9	Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING SEALY RANCH			CO., INC.		//CONT.// //CONT.// WELL #: 8803H	71052 900 344412	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
							RRCID -> 292588	COMPL. DATE 03/04/2021	TOTAL DEPTH 11063	PERF.11337	- 20687							
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
10	27218 X	18256	-0-	-8962	-0-			99	1	15766	2	Y	1829	1825	1			35
11	25350 X	18565	-0-	-6785	-0-			379	4	2012	9							51
12	26195 X	23777	-0-	-2418	-0-			104	1	16210	2	Y	1899	1883	1			54
01	27322 X	27322	-0-	-0-	-0-			162	4	2089	9							33
02 DLQ G-10		17618	-0-	17618	17618			54	1	20801	2	Y	2517	2514	1			-0-
03 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17618			153	4	2769	9							-0-
								279	1	23969	2	Y	2624	2645	1			
								188	4	2886	9							
								345	1	15565	2	Y	1434	1467	1			
								131	4	1577	9							
												Y	NO RPT					
SEALY RANCH			WELL #: 9301H			RRCID -> 292589		COMPL. DATE 11/25/2017		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11618		- 21348				
10	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-			28	1	2449	2	Y	1914	1879	1			35
11	12930 X	12930	-0-	-0-	-0-			10683	4	2105	9							38
12	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-			10904	4	2026	9	Y	1842	1839	1			29
01	12396 X	12396	-0-	-0-	-0-			11310	4	2160	9	Y	1964	1973	1			41
02 DLQ G-10		12039	-0-	12039	12039			850	2	9453	4	Y	1903	1891	1			36
03 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12039			2093	9									36
								85	1	2731	2	Y	1778	1783	1			
								7267	4	1956	9							
												Y	NO RPT					
SEALY RANCH			WELL #: 7902H			RRCID -> 292592		COMPL. DATE 01/17/2018		TOTAL DEPTH 10962		PERF.10932		- 20718				
10	22344 X	22344	-0-	-0-	-0-			155	1	18815	4	Y	3067	3058	1			58
11	20697 X	20697	-0-	-0-	-0-			3374	9									65
12	21840 X	21840	-0-	-0-	-0-			148	1	17252	4	Y	2997	2990	1			58
01	19632 X	19632	-0-	-0-	-0-			3297	9	18201	4	Y	3167	3174	1			73
02 DLQ G-10		18979	-0-	18979	18979			3484	9	12782	2	Y	2958	2943	1			64
03 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18979			206	1	3254	9							64
								3390	4	4787	2	Y	2802	2811	1			
								175	1	3082	9							
								10935	4			Y	NO RPT					
SEALY RANCH			WELL #: 7903H			RRCID -> 292593		COMPL. DATE 01/14/2018		TOTAL DEPTH 10871		PERF.10859		- 20446				
10	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-			317	1	10792	2	Y	2969	2963	1			55
11	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-			250	4	3266	9							60
12	13623 X	13623	-0-	-0-	-0-			225	1	10230	2	Y	2877	2872	1			55
01	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-			121	4	3165	9							71
02 DLQ G-10		13089	-0-	13089	13089			201	1	10120	2	Y	2932	2937	1			44
03 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13089			77	4	3225	9							44
								239	1	1814	2	Y	2791	2775	1			
								8209	4	3070	9							
								388	1	6343	2	Y	2608	2635	1			
								3489	4	2869	9							
												Y	NO RPT					44
																		44

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412														
TABOR		WELL #: 7906H		RRCID -> 292596		COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 20512								
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
10	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	283	1	4801	2	Y	2449	2444	1			46
						5044	4	2694	9							
11	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	148	1	9418	4	Y	2373	2369	1			50
						2610	9									
12	12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	155	1	9786	4	Y	2423	2429	1			44
						2665	9									
01	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	163	1	609	2	Y	2235	2224	1			55
						8558	4	2459	9							
02	DLQ G-10	9948	-0-	9948	9948	376	1	6681	2	Y	2044	2043	1			56
						643	4	2248	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9948					Y	NO RPT					56
SEALY RANCH				WELL #: 9305H		RRCID -> 292599		COMPL. DATE 07/30/2018		TOTAL DEPTH 11220		PERF.11556 - 21017				
10	21335 X	21335	-0-	-0-	-0-	151	1	4234	2	Y	2383	2377	1			47
						14329	4	2621	9							
11	17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	149	1	240	2	Y	2526	2521	1			52
						14623	4	2779	9							
12	18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	155	1	15657	4	Y	2596	2600	1			48
						2856	9									
01	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	160	1	1528	2	Y	2538	2527	1			59
						13764	4	2792	9							
02	DLQ G-10	15379	-0-	15379	15379	126	1	12809	4	Y	2222	2227	1			54
						2444	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15379					Y	NO RPT					54
SEALY RANCH				WELL #: 7901H		RRCID -> 292600		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10754		PERF.10690 - 16234				
10	14136 X	7335	-0-	-6801	-0-	140	1	6067	4	Y	1025	1020	1			28
						1128	9									
11	13680 X	11384	-0-	-2296	-0-	148	1	9643	4	Y	1448	1449	1			27
						1593	9									
12	14136 X	11644	-0-	-2492	-0-	155	1	9974	4	Y	1377	1381	1			23
						1515	9									
01	14136 X	11216	-0-	-2920	-0-	154	1	9503	4	Y	1417	1322	1			118
						1559	9									
02	DLQ G-10	10256	-0-	10256	10256	140	1	8925	4	Y	1083	1176	1			25
						1191	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10256					Y	NO RPT					25
SEALY RANCH				WELL #: 8707H		RRCID -> 292602		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 10842		PERF.11505 - 19354				
10	34157 X	34157	-0-	-0-	-0-	165	1	28534	2	Y	4347	4369	1			58
						676	4	4782	9							
11	33842 X	33842	-0-	-0-	-0-	156	1	28921	2	Y	4110	4093	1			75
						244	4	4521	9							
12	39494 X	29311	-0-	-10183	-0-	83	1	24867	2	Y	3782	3856	1			1
						201	4	4160	9							
01	39494 X	6556	-0-	-32938	-0-	66	1	5323	2	Y	957	759	1			199
						114	4	1053	9							
02	DLQ G-10	23221	-0-	23221	23221	487	1	18424	2	Y	3790	3989	1			-0-
						141	4	4169	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23221					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #: 8706H	ASSOCIATED RRCID -> 292603	CAPACITY COMPL. DATE 02/06/2021				TOTAL	DEPTH 10833	PERF.11386 - 21071	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	26381 X	25402	-0-	-979	-0-	136 509	1 4	21693 3064	2 9	Y	2785	2797 1		38
11	23987 X	23987	-0-	-0-	-0-	125 182	1 4	20923 2757	2 9	Y	2506	2482 1		62
12	28117 X	25721	-0-	-2396	-0-	61 157	1 4	22437 3066	2 9	Y	2787	2795 1		54
01	29016 X	29016	-0-	-0-	-0-	270 185	1 4	25180 3381	2 9	Y	3074	3087 1		41
02	DLQ G-10	22365	-0-	22365	22365	471 124	1 4	19333 2437	2 9	Y	2215	2256 1		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22365					Y	NO RPT			-0-
JOSE-KATIE WEST				WELL #:	1H	RRCID -> 292609	COMPL. DATE 01/30/2018				TOTAL	DEPTH 10059	PERF.10545 - 20068	
10	6014 X	5153	-0-	-861	-0-	310 1196	1 9	3647 3859	2 2	Y	1087	1083 1		46
11	5460 X	5243	-0-	-217	-0-	300 1084	1 9	3859 3119	2 2	Y	985	981 1		50
12	5642 X	4505	-0-	-1137	-0-	308 12	1 4	3119 1066	2 9	Y	969	982 1		37
01	5363 X	4277	-0-	-1086	-0-	310 942	1 9	3025 804	2 2	Y	856	867 1		26
02	DLQ G-10	3457	-0-	3457	3457	280 884	1 9	2293	2	Y	804	805 1		25
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3457					Y	NO RPT			25
SEALY RANCH				WELL #:	7501H	RRCID -> 292610	COMPL. DATE 02/22/2020				TOTAL	DEPTH 11143	PERF.11365 - 20987	
10	33077 X	28726	-0-	-4351	-0-	266 560	1 4	23644 4256	2 9	Y	3869	3927 1		10
11	30243 X	30243	-0-	-0-	-0-	300 203	1 4	25479 4261	2 9	Y	3874	3769 1		115
12	33077 X	32544	-0-	-533	-0-	243 199	1 4	27465 4637	2 9	Y	4215	4252 1		78
01	33077 X	26110	-0-	-6967	-0-	228 195	1 4	22240 3447	2 9	Y	3134	3081 1		131
02	DLQ G-10	15102	-0-	15102	15102	286 45	1 4	12414 2357	2 9	Y	2143	2274 1		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15102					Y	NO RPT			-0-
TRINITY A				WELL #:	6206H	RRCID -> 292658	COMPL. DATE 03/23/2020				TOTAL	DEPTH 10177	PERF.10195 - 20635	
10	10757 X	10636	-0-	-121	-0-	155 1793	1 9	8688 7896	4 4	Y	1630	1628 1		28
11	10230 X	9734	-0-	-496	-0-	149 1689	1 9	7896 8130	4 4	Y	1535	1529 1		34
12	11687 X	10073	-0-	-1614	-0-	155 1788	1 9	8130 7795	4 4	Y	1625	1630 1		29
01	11687 X	9662	-0-	-2025	-0-	155 1712	1 9	7795 7216	4 4	Y	1556	1526 1		59
02	DLQ G-10	8956	-0-	8956	8956	139 1601	1 9			Y	1455	1481 1		33
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8956					Y	NO RPT			33

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BAILEY			//CONT.// //CONT.//		71052 900 344412	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
			WELL #:	2H	RRCID -> 292660	COMPL. DATE 04/05/2015	TOTAL	DEPTH 10289	PERF.10766	- 18216									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-			310	1	4895	2	N	1037	927	1			259
									1141	9									
11	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-			300	1	4933	2	N	1088	1221	1			126
									1197	9									
12	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-			308	1	4089	2	N	1534	1216	1			444
									15	4	1687	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					444
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					444
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					444
BAILEY			WELL #:		3H	RRCID -> 292661	COMPL. DATE 10/24/2018	TOTAL	DEPTH 10570	PERF.10691	- 20158								
10	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-			310	1	9043	2	Y	1398	1313	1			176
									1538	9									
11	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-			299	1	8138	2	Y	1865	1929	1			112
									2052	9									
12	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-			303	1	8261	2	Y	1564	1571	1			105
									40	4	1720	9							
01	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-			310	1	8665	2	Y	1672	1644	1			133
									1839	9									
02	DLQ G-10		8648	-0-	8648	8648			278	1	6724	2	Y	1496	1518	1			111
									1646	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8648							Y	NO RPT					111
BAILEY			WELL #:		4H	RRCID -> 292662	COMPL. DATE 10/24/2018	TOTAL	DEPTH 10529	PERF.10744	- 20225								
10	10385	X	8748	-0-	-1637	-0-			310	1	6436	2	Y	1820	1833	1			182
									2002	9									
11	9750	X	9449	-0-	-301	-0-			294	1	6799	2	Y	2142	2186	1			138
									2356	9									
12	10137	X	9697	-0-	-440	-0-			309	1	7265	2	Y	1900	1906	1			132
									33	4	2090	9							
01	10137	X	9458	-0-	-679	-0-			305	1	7099	2	Y	1867	1830	1			169
									2054	9									
02	DLQ G-10		9405	-0-	9405	9405			279	1	7189	2	Y	1761	1718	1			212
									1937	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9405							Y	NO RPT					212
TRINITY B			WELL #:		6207H	RRCID -> 292663	COMPL. DATE 03/23/2020	TOTAL	DEPTH 10194	PERF.10853	- 20622								
10	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-			155	1	10742	4	Y	2273	2266	1			44
									2500	9									
11	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-			148	1	10317	4	Y	2204	2200	1			48
									2424	9									
12	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-			155	1	10904	4	Y	2300	2306	1			42
									2530	9									
01	12958	X	12726	-0-	-232	-0-			151	1	10226	4	Y	2135	2102	1			75
									2349	9									
02	DLQ G-10		9869	-0-	9869	9869			135	1	7809	4	Y	1750	1779	1			46
									1925	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9869							Y	NO RPT					46

PHANTOM (WOLF CAMP) HALCON OPERATING FAYE-FAYE WEST A		CO., INC. A		//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 344412 2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 292667	COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL	DEPTH 10111	PERF.10579 - 20123						
M O	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	15779 X	14437	-0-	-1342	-0-		310 2037	1 9	12090	2	Y	1852	1766	1			184
11	15540 X	14826	-0-	-714	-0-		300 2000	1 9	12526	2	Y	1818	1834	1			168
12	17267 X	16131	-0-	-1136	-0-		310 66	1 4	13712	2	Y	1857	1900	1			125
01	17267 X	17014	-0-	-253	-0-		310 1763	1 9	14941	2	Y	1603	1638	1			90
02	DLQ G-10	15922	-0-	15922	15922		280 1824	1 9	13818	2	Y	1658	1644	1			104
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15922						Y	NO RPT					104
TABOR A				WELL #:	7907H	RRCID -> 292673	COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL	DEPTH 10355	PERF.11390 - 21035						
10	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-		155 3202	1 9	13701	4	Y	2911	2905	1			54
11	16070 X	16070	-0-	-0-	-0-		149 3072	1 9	12849	4	Y	2793	2787	1			60
12	16480 X	16480	-0-	-0-	-0-		155 3155	1 9	13170	4	Y	2868	2875	1			53
01	15008 X	15008	-0-	-0-	-0-		208 2576	1 4	9301	2	Y	2657	2644	1			66
02	DLQ G-10	13726	-0-	13726	13726		350 4066	1 4	6578	2	Y	2484	2492	1			58
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13726				2732	9	Y	NO RPT					58
SEALY RANCH				WELL #:	9302H	RRCID -> 292732	COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL	DEPTH 11276	PERF.11863 - 18645						
10	17769 X	17769	-0-	-0-	-0-		227 8063	1 4	8447	2	Y	938	932	1			11
11	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-		76 5756	1 4	7859	2	Y	1112	1113	1			10
12	17298 X	13221	-0-	-4077	-0-		45 86	1 4	11890	2	Y	1091	1064	1			37
01	17298 X	14841	-0-	-2457	-0-		153 460	1 4	13051	2	Y	1070	1099	1			8
02	DLQ G-10	13309	-0-	13309	13309		403 80	1 4	11881	2	Y	859	861	1			6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13309				945	9	Y	NO RPT					6
SEALY RANCH				WELL #:	7506H	RRCID -> 292744	COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL	DEPTH 11137	PERF.11106 - 21090						
10	58639 X	58639	-0-	-0-	-0-		243 1083	1 4	47376	2	Y	9034	9062	1			161
11	61824 X	61824	-0-	-0-	-0-		291 546	1 4	51154	2	Y	8939	8904	1			196
12	67234 X	67234	-0-	-0-	-0-		146 385	1 4	56245	2	Y	9507	9519	1			184
01	58001 X	52928	-0-	-5073	-0-		149 237	1 4	43368	2	Y	8340	8349	1			175
02	DLQ G-10	40097	-0-	40097	40097		453 252	1 4	33092	2	Y	5727	5902	1			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40097				6300	9	Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #: 7502H	ASSOCIATED RRCID -> 292768	CAPACITY COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL	DEPTH 11173	PERF.11321	CNTY: WARD - 20852					
M O	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	33766 X	33766	-0-	-0-	-0-			323 680	1 4	28442 4321	2 9	Y	3928	3935	1			54
11	34255 X	34255	-0-	-0-	-0-			329 300	1 4	29324 4302	2 9	Y	3911	3877	1			88
12	33874 X	33874	-0-	-0-	-0-			219 202	1 4	28914 4539	2 9	Y	4126	4142	1			72
01	31434 X	30927	-0-	-507	-0-			217 175	1 4	26496 4039	2 9	Y	3672	3685	1			59
02	DLQ G-10	19512	-0-	19512	19512			300 122	1 4	16605 2485	2 9	Y	2259	2318	1			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19512							Y	NO RPT					-0-
BERKLEY STATE EAST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 292805	COMPL. DATE 07/30/2015				TOTAL	DEPTH 10239	PERF.10686	- 20298				
10	5735 X	4938	-0-	-797	-0-			298 1328	1 9	3312	2	Y	1207	1326	1			209
11	5850 X	5779	-0-	-71	-0-			299 1737	1 9	3743	2	Y	1579	1582	1			206
12	6045 X	5290	-0-	-755	-0-			310 15	1 4	3450 1515	2 9	Y	1377	1426	1			157
01	6045 X	4831	-0-	-1214	-0-			310 1436	1 9	3085	2	Y	1305	1307	1			155
02	DLQ G-10	4709	-0-	4709	4709			280 1742	1 9	2687	2	Y	1584	1430	1			309
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4709							Y	NO RPT					309
DONNA STATE EAST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 294475	COMPL. DATE 08/07/2016				TOTAL	DEPTH 10406	PERF.10710	- 17335				
10	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-			310 1773	1 9	1742	2	Y	1612	1662	1			135
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-			300 1994	1 9	1697	2	Y	1813	1719	1			229
12	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-			310 7	1 4	1490 1893	2 9	Y	1721	1791	1			159
01	3503 X	3424	-0-	-79	-0-			310 1769	1 9	1345	2	Y	1608	1549	1			218
02	DLQ G-10	2921	-0-	2921	2921			280 1454	1 9	1187	2	Y	1322	1347	1			193
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2921							Y	NO RPT					193
CONNIE				WELL #:	1H	RRCID -> 294476	COMPL. DATE 06/11/2015				TOTAL	DEPTH 10193	PERF.10666	- 16576				
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-			440	2	585	9	N	532	537	1			130
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-			386	2	406	9	N	369	364	1			135
12	1085 N	733	-0-	-352	-0-			349 382	2 9	2	4	N	347	325	1			157
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-			365	2	325	9	N	295	228	1			224
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-			609	2	635	9	N	577	593	1			208
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					208

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. FAYE EAST UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #:	1H	RRCID -> 294478	COMPL. DATE 06/02/2016	TOTAL	DEPTH 10057	PERF.10550	- 18545	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
10	3100 X	1602	-0-	-0-	-1498	-0-	-0-	309 1	1096 2	Y	179	184 1						137
11	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197 1	967 2	Y	54	4 1						187
12	1302 X	1279	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	299 1	959 2	Y	4	4 1						187
01	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59 9	984 2	Y	29	79 1						137
02 DLQ G-10		362	-0-	-0-	362	362	362	310 1	121 2	Y	-0-	1 1						136
03 DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	362	362	6 4		Y	NO RPT							136
FAYE WEST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 294479	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL	DEPTH 10092	PERF.10551	- 19060							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							175
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							175
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							175
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							175
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							175
03 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							175
TELLURIDE				WELL #:	6201H	RRCID -> 294490	COMPL. DATE 08/15/2018	TOTAL	DEPTH 10290	PERF.11150	- 20794							
10	20370 X	20370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	389 1	16462 2	Y	2875	2866 1						55
11	18606 X	18606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356 4	3163 9									55
12	19157 X	19157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262 1	15306 2	Y	2604	2604 1						48
01	17112 X	15848	-0-	-0-	-1264	-0-	-0-	174 4	2864 9									91
02 DLQ G-10		14176	-0-	-0-	14176	14176	14176	228 1	15876 2	Y	2439	2396 1						65
03 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	14176	14176	121 4	2932 9									65
BALBO SOUTHEAST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 294502	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL	DEPTH 10311	PERF.10738	- 17721							
10	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	266 1	7758 2	Y	2439	2396 1						196
11	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5141 4	2683 9									91
12	14012 X	12240	-0-	-0-	-1772	-0-	-0-	326 1	6515 2	Y	2182	2208 1						103
01	14012 X	12563	-0-	-0-	-1449	-0-	-0-	4935 4	2400 9	Y	NO RPT							141
02 DLQ G-10		9695	-0-	-0-	9695	9695	9695											135
03 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	9695	9695			Y	NO RPT							135
GENEVA WEST-JOANNE				WELL #:	1H	RRCID -> 294503	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL	DEPTH 10171	PERF.10730	- 20749							
10	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309 1	3085 2	N	1706	1603 1						220
11	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1877 9	3291 2	N	1574	1620 1						174
12	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300 1	3184 2	N	1616	1671 1						119
01	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1731 9	1778 9									181
02	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310 1	3310 2	N	1633	1571 1						183
03	3224 X	NO RPT	-0-	-0-	-3224	-0-	-0-	1796 9	3005 2	N	1439	1437 1						183
								280 1		N	NO RPT							183
								1583 9										

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412								
BALBO EAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294507		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 10521 PERF.10785 - 18291		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
SEALY RANCH				WELL #: 7705H	RRCID -> 297433	COMPL. DATE 10/10/2022		TOTAL DEPTH 10606	PERF.10941 - 20770	
10	23882 X	23882	-0-	-0-	-0-	431 1	18650 2	Y	3975	3968 1 73
						428 4	4373 9			
11	21559 X	21559	-0-	-0-	-0-	261 1	17102 2	Y	3641	3628 1 86
						191 4	4005 9			
12	23234 X	23234	-0-	-0-	-0-	240 1	18579 2	Y	3886	3904 1 68
						140 4	4275 9			
01	21433 X	21433	-0-	-0-	-0-	374 1	17051 2	Y	3517	3499 1 86
						139 4	3869 9			
02	DLQ G-10	19676	-0-	19676	19676	655 1	15436 2	Y	3153	3174 1 65
						117 4	3468 9			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19676			Y	NO RPT	65
SEALY RANCH				WELL #: 7704H	RRCID -> 297434	COMPL. DATE 10/10/2022		TOTAL DEPTH 10903	PERF.11227 - 20914	
10	24335 X	16653	-0-	-7682	-0-	328 1	10676 2	Y	3341	3332 1 63
						1974 4	3675 9			
11	24330 X	16521	-0-	-7809	-0-	150 1	12772 4	Y	3272	3266 1 69
						3599 9				
12	25141 X	17086	-0-	-8055	-0-	155 1	13031 4	Y	3545	3553 1 61
						3900 9				
01	22537 X	16142	-0-	-6395	-0-	155 1	390 2	Y	3294	3279 1 76
						11974 4	3623 9			
02	DLQ G-10	14659	-0-	14659	14659	140 1	11300 4	Y	2926	2934 1 68
						3219 9				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14659			Y	NO RPT	68
SEALY RANCH				WELL #: 7706H	RRCID -> 297436	COMPL. DATE 10/10/2022		TOTAL DEPTH 10884	PERF.11274 - 21093	
10	17166 X	17166	-0-	-0-	-0-	348 1	13054 2	Y	3149	3144 1 58
						300 4	3464 9			
11	15660 X	15384	-0-	-276	-0-	225 1	11749 2	Y	2984	2966 1 76
						128 4	3282 9			
12	18321 X	16820	-0-	-1501	-0-	214 1	12930 2	Y	3254	3268 1 62
						97 4	3579 9			
01	18321 X	14583	-0-	-3738	-0-	211 1	11111 2	Y	2893	2884 1 71
						79 4	3182 9			
02	DLQ G-10	14396	-0-	14396	14396	506 1	10962 2	Y	2586	2600 1 57
						83 4	2845 9			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14396			Y	NO RPT	57

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH														CNTY: WARD			
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 344412																	
WELL #: 6602H				RRCID -> 297438				COMPL. DATE 01/23/2023				TOTAL DEPTH 10862				PERF.11428 - 21073	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		54123 X	54123	-0-	-0-	-0-	59 1	42821	2	Y	9225	9312	1			157	
							1095 4	10148	9								
11		73927 X	73927	-0-	-0-	-0-	382 1	60505	2	Y	11256	11175	1			238	
							658 4	12382	9								
12		75039 X	75039	-0-	-0-	-0-	191 1	62267	2	Y	11039	11063	1			214	
							438 4	12143	9								
01		59045 X	59045	-0-	-0-	-0-	176 1	48587	2	Y	9096	9130	1			180	
							276 4	10006	9								
02		40376 X	29355	-0-	-11021	-0-	275 1	23965	2	Y	4419	4599	1			-0-	
							254 4	4861	9								
03		44702 X	NO RPT	-0-	-44702	-0-				Y	NO RPT					-0-	
HEXP OPERATING, LLC STATE OATMAN																	
383192				RRCID -> 284643				COMPL. DATE 04/17/2012				TOTAL DEPTH 11736				PERF. 9916 - 11293	
WELL #: 4																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
STATE OATMAN																	
WELL #: 5				RRCID -> 288812				COMPL. DATE 10/11/2012				TOTAL DEPTH 10923				PERF. 9928 - 10765	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
JETTA OPERATING COMPANY, INC. BARSTOW A																	
432283				RRCID -> 291045				COMPL. DATE 06/07/2017				TOTAL DEPTH 10491				PERF.10777 - 22195	
WELL #: 3652H																	
10		26970 X	24114	-0-	-2856	-0-	514 1	19968	3	N	3302	3163	0			462	
							3632 9										
11		26850 X	24292	-0-	-2558	-0-	596 1	19558	3	N	3762	3720	0			504	
							4138 9										
12		27838 X	23120	-0-	-4718	-0-	557 1	18753	3	N	3464	3650	0			318	
							3810 9										
01		27838 X	19006	-0-	-8832	-0-	345 1	15406	3	N	2959	2934	0			343	
							3255 9										
02		25889 X	25889	-0-	-0-	-0-	512 1	20256	3	N	4655	4647	0			351	
							5121 9										
*03		30421 X	30421	-0-	-0-	-0-	590 1	24340	3	N	4992	4956	0			387	
							5491 9										
GRAHAM UNIT 33-34																	
WELL #: 1H				RRCID -> 291098				COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 10640				PERF.10560 - 16709	
10		8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	599 1	6082	3	N	1620	1611	0		1 8	260	
							28 4	1782	9								
11		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	592 1	5715	3	N	1563	1571	0			252	
							13 4	1719	9								
12		8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	620 1	5987	3	N	1682	1679	0			255	
							17 4	1850	9								
01		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	361 1	3793	3	N	1024	1111	0			168	
							24 4	1126	9								
02		184 X	184	-0-	-0-	-0-	46 1	76	3	N	56					224	
							62 9										
03		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	110 1	2249	3	N	345	314	0			255	
							4 4	380	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) JETTA OPERATING COMPANY, INC. BARSTOW 33-34															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 432283 WELL #: 1H RRCID -> 292729 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11000 - 15890														
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	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-			446 1	1779 3				N	1566		1591 0			133										
11	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-			595 1	1905 3				N	1552		1513 0			172										
12	3286 X	2730	-0-	-556	-0-			1707 9						1090		1143 0			119										
01	3968 X	1410	-0-	-2558	-0-			618 1	905 3				N	527		558 0			88										
02	3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-			8 4	1199 9					-0-					88										
03	4340 X	976	-0-	-3364	-0-			362 1	468 3				N	408		232 0			264										
								580 9																					
								75 1	452 3				N																
								449 9																					
LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20																													
					511724 WELL #: G002	RRCID -> 283722			COMPL. DATE 03/26/2019			TOTAL DEPTH 12441	PERF.12265				- 15677												
10	20471 X	20471	-0-	-0-	-0-			1513 1	15694 2				Y	1967		1998 1			76										
11	19083 X	19083	-0-	-0-	-0-			1100 4	2164 9				Y	1801		1820 1			57										
12	22208 X	22208	-0-	-0-	-0-			1707 1	15173 2				Y	1935		1903 1			89										
01	17535 X	17535	-0-	-0-	-0-			222 4	1981 9				Y	2020		1994 1			115										
02	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-			1973 1	15408 2				Y	1156		1135 1			136										
03	15246 X	15246	-0-	-0-	-0-			2698 4	2129 9				Y	2168		2172 1			132										
								1346 1	11573 2				Y																
								2394 4	2222 9				Y																
								1474 1	10595 2				Y																
								1076 4	1272 9				Y																
								1290 1	8918 2				Y																
								2653 4	2385 9																				
Z&T 20																													
					WELL #: A005	RRCID -> 291419			COMPL. DATE 11/30/2019			TOTAL DEPTH 12089	PERF.12541				- 17066												
10	23622 X	22642	-0-	-980	-0-			1717 1	17893 2				Y	2032		2038 1			52										
11	23190 X	20309	-0-	-2881	-0-			797 4	2235 9				Y	1664		1655 1			61										
12	23963 X	13454	-0-	-10509	-0-			1845 1	16454 2				Y	1722		1640 1			143										
01	23963 X	18984	-0-	-4979	-0-			180 4	1830 9				Y	2619		2659 1			103										
02	20440 X	14564	-0-	-5876	-0-			1124 1	9152 2				Y	1707		1709 1			101										
03	22630 X	14013	-0-	-8617	-0-			1284 4	1894 9				Y	1959		1951 1			109										
								1508 1	12857 2				Y																
								1738 4	2881 9				Y																
								1418 1	9936 2				Y																
								1332 4	1878 9				Y																
								1225 1	8445 2				Y																
								2188 4	2155 9																				
Z&T 20																													
					WELL #: B004	RRCID -> 291420			COMPL. DATE 12/01/2019			TOTAL DEPTH 12342	PERF.12660				- 17316												
10	27280 X	26964	-0-	-316	-0-			2065 1	21693 2				Y	1986		1992 1			59										
11	25200 X	24133	-0-	-1067	-0-			1021 4	2185 9				Y	1932		1921 1			70										
12	26040 X	18441	-0-	-7599	-0-			2203 1	19593 2				Y	2175		2117 1			128										
01	26970 X	18710	-0-	-8260	-0-			212 4	2125 9				Y	2522		2541 1			109										
02	24360 X	18759	-0-	-5601	-0-			1623 1	13222 2				Y	1981		1978 1			112										
03	26970 X	16512	-0-	-10458	-0-			1203 4	2393 9				Y	2071		2069 1			114										
								1513 1	13141 2				Y																
								1282 4	2774 9				Y																
								1848 1	13023 2				Y																
								1709 4	2179 9				Y																
								1422 1	10015 2				Y																
								2797 4	2278 9																				

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: F001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
				RRCID -> 292969		COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH 11758		PERF.12338 - 16607						
M	ALLOW CODE	GAS 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	5580 X	2824	-0-	-2756	-0-	509	1 7 4	1630	2 678 9	Y	616	600	1			48
11	4470 X	2547	-0-	-1923	-0-	254	1 389 4	1269	2 635 9	Y	577	581	1			44
12	3286 X	354	-0-	-2932	-0-	38	2 250 9	66	4	Y	227	264	1			7
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	178	177	1			8
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	156	154	1			10
03	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4151	2 128 9	146	4	Y	116	126	1			-0-
Z&T 20				WELL #: A001		RRCID -> 292971		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 11794		PERF.11774 - 16300				
10	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	780	1 355 4	8152	2 1509 9	Y	1372	1375	1			36
11	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	894	1 90 4	7938	2 1491 9	Y	1355	1350	1			41
12	10323 X	2447	-0-	-7876	-0-	193	1 8 4	1741	2 505 9	Y	459	500	1			-0-
01	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	9744 X	-0-	-0-	-9744	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
Z&T 42				WELL #: G003		RRCID -> 292972		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 11752		PERF.12014 - 16559				
10	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	1116	1 12 4	3340	2 739 9	Y	672	738	1			4
11	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	1273	1 2899 4	5817	2 2647 9	Y	2406	2265	1			145
12	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	65	1 2193 4	8013	2 2124 9	Y	1931	1946	1			130
01	14283 X	14283	-0-	-0-	-0-	11939	2 2125 9	219	4	Y	1932	1903	1			159
02	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	10768	2 2042 9	639	4	Y	1856	1845	1			170
03	13051 X	6535	-0-	-6516	-0-	4098	2 2283 9	154	4	Y	2075	2051	1			194
Z&T 42				WELL #: G004		RRCID -> 292973		COMPL. DATE 11/23/2017		TOTAL DEPTH 11502		PERF.11548 - 16165				
10	30194 X	5213	-0-	-24981	-0-	880	1 9 4	2936	2 1388 9	Y	1262	1187	1			123
11	18300 X	5376	-0-	-12924	-0-	472	1 1179 4	2384	2 1341 9	Y	1219	1270	1			72
12	6851 X	5997	-0-	-854	-0-	3	1 1123 4	3526	2 1345 9	Y	1223	1220	1			75
01	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	5159	2 1200 9	78	4	Y	1091	1095	1			71
02	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	5137	2 802 9	236	4	Y	729	745	1			55
03	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	10193	2 999 9	303	4	Y	908	857	1			106
Z&T 20				WELL #: C004WH		RRCID -> 292974		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH 11689		PERF.11776 - 16236				
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-

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
10	18901 X	18901	-0-	-0-	-0-	2281	1	10973	2	Y	4707	4671	1	261
						469	4	5178	9					
11	17088 X	17088	-0-	-0-	-0-	1566	1	11509	2	Y	3345	3437	1	169
						333	4	3680	9					
12	16368 X	14366	-0-	-2002	-0-	869	1	9694	2	Y	3000	3006	1	163
						503	4	3300	9					
01	18910 X	14513	-0-	-4397	-0-	1156	1	9045	2	Y	2877	2849	1	191
						1147	4	3165	9					
02	17080 X	13366	-0-	-3714	-0-	1247	1	8761	2	Y	2625	2635	1	181
						470	4	2888	9					
03	18910 X	13589	-0-	-5321	-0-	1246	1	8549	2	Y	2871	2888	1	164
						636	4	3158	9					
Z&T 32														
WELL #: B003					RRCID -> 292979					COMPL. DATE 02/19/2018				
										TOTAL DEPTH 11860				
										PERF.11867 - 16730				
10	15810 X	14733	-0-	-1077	-0-	2193	1	10586	2	Y	1362	1348	1	83
						456	4	1498	9					
11	15300 X	13442	-0-	-1858	-0-	1372	1	10299	2	Y	1355	1369	1	69
						280	4	1491	9					
12	15810 X	14032	-0-	-1778	-0-	971	1	10831	2	Y	1517	1499	1	87
						561	4	1669	9					
01	15445 X	15445	-0-	-0-	-0-	1369	1	10746	2	Y	1818	1787	1	118
						1330	4	2000	9					
02	14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	1450	1	10201	2	Y	1648	1655	1	111
						555	4	1813	9					
03	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	1557	1	10690	2	Y	1772	1781	1	102
						802	4	1949	9					
Z&T 32														
WELL #: C001					RRCID -> 292980					COMPL. DATE 02/19/2018				
										TOTAL DEPTH 11835				
										PERF.11892 - 16755				
10	16120 X	13929	-0-	-2191	-0-	1980	1	9601	2	Y	1763	1760	1	98
						409	4	1939	9					
11	15600 X	11079	-0-	-4521	-0-	1071	1	8143	2	Y	1507	1529	1	76
						207	4	1658	9					
12	16120 X	10462	-0-	-5658	-0-	679	1	7802	2	Y	1427	1422	1	81
						411	4	1570	9					
01	14570 X	11348	-0-	-3222	-0-	1001	1	7948	2	Y	1303	1312	1	72
						966	4	1433	9					
02	12572 X	10655	-0-	-1917	-0-	1132	1	7986	2	Y	1013	1018	1	67
						423	4	1114	9					
03	13919 X	13908	-0-	-11	-0-	1508	1	10379	2	Y	1118	1108	1	77
						791	4	1230	9					
Z&T 20														
WELL #: G003R					RRCID -> 292985					COMPL. DATE 01/18/2018				
										TOTAL DEPTH 11677				
										PERF.11932 - 16205				
10	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	718	1	7459	2	Y	1354	1367	1	56
						465	4	1489	9					
11	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	871	1	7747	2	Y	1428	1437	1	47
						113	4	1571	9					
12	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	975	1	7700	2	Y	1409	1389	1	67
						1314	4	1550	9					
01	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	833	1	7157	2	Y	1409	1398	1	78
						1504	4	1550	9					
02	9604 X	1808	-0-	-7796	-0-	150	1	1150	2	Y	340	370	1	48
						134	4	374	9					
03	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	1156	1	7902	2	Y	985	978	1	55
						1508	4	1084	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: F001					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 292986					COMPL. DATE 01/17/2018				
										TOTAL DEPTH 11988				
										PERF.11934 - 16839				
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
10	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	746 1	7735 2	Y	1650	1673	1			62
11	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	517 4	1815 9	Y	1416	1423	1			55
12	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	862 1	7643 2	Y	1494	1484	1			65
01	11067 X	11044	-0-	-23	-0-	113 4	1558 9	Y	1400	1387	1			78
02	9996 X	3612	-0-	-6384	-0-	935 1	7363 2	Y	554	551	1			81
03	12917 X	12917	-0-	-0-	-0-	1204 4	1643 9	Y	1602	1588	1			95
						837 1	7199 2	Y						
						1468 4	1540 9	Y						
						328 1	2443 2	Y						
						232 4	609 9	Y						
						1163 1	8020 2	Y						
						1972 4	1762 9	Y						
Z&T 20														
WELL #: B002					RRCID -> 292987					COMPL. DATE 06/05/2018				
										TOTAL DEPTH 11581				
										PERF.11603 - 16459				
10	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	668 1	7052 2	Y	1442	1445	1			37
11	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	281 4	1586 9	Y	1255	1254	1			38
12	8618 X	5400	-0-	-3218	-0-	733 1	6521 2	Y	1001	976	1			63
01	9579 X	6368	-0-	-3211	-0-	69 4	1381 9	Y	1237	1279	1			21
02	8652 X	1174	-0-	-7478	-0-	431 1	3461 2	Y	446	439	1			28
03	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	407 4	1101 9	Y	379	387	1			20
						477 1	4001 2	Y						
						529 4	1361 9	Y						
						77 1	521 2	Y						
						85 4	491 9	Y						
						1056 1	7256 2	Y						
						1985 4	417 9	Y						
Z&T 32														
WELL #: E001					RRCID -> 292992					COMPL. DATE 11/28/2018				
										TOTAL DEPTH 11831				
										PERF.12241 - 16745				
10	10323 X	9953	-0-	-370	-0-	1467 1	7323 2	Y	870	881	1			51
11	9510 X	8449	-0-	-1061	-0-	206 4	957 9	Y	932	926	1			57
12	9734 X	8493	-0-	-1241	-0-	846 1	6450 2	Y	929	906	1			80
01	9951 X	9479	-0-	-472	-0-	128 4	1025 9	Y	1178	1134	1			124
02	8988 X	8405	-0-	-583	-0-	590 1	6643 2	Y	996	1007	1			113
03	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	238 4	1022 9	Y	925	928	1			110
						820 1	6477 2	Y						
						886 4	1296 9	Y						
						861 1	6071 2	Y						
						377 4	1096 9	Y						
						1066 1	7343 2	Y						
						654 4	1018 9	Y						
Z&T 32														
WELL #: G003					RRCID -> 292993					COMPL. DATE 12/06/2018				
										TOTAL DEPTH 11904				
										PERF.12253 - 16799				
10	18259 X	14856	-0-	-3403	-0-	1779 1	8781 2	Y	3676	3702	1			207
11	17670 X	13280	-0-	-4390	-0-	252 4	4044 9	Y	3422	3399	1			230
12	18259 X	12561	-0-	-5698	-0-	1105 1	8242 2	Y	2791	2792	1			229
01	15810 X	12654	-0-	-3156	-0-	169 4	3764 9	Y	2512	2481	1			260
02	13412 X	11514	-0-	-1898	-0-	779 1	8410 2	Y	1870	1905	1			225
03	14849 X	12076	-0-	-2773	-0-	302 4	3070 9	Y	2157	2131	1			251
						992 1	7834 2	Y						
						1065 4	2763 9	Y						
						1119 1	7860 2	Y						
						478 4	2057 9	Y						
						1146 1	7866 2	Y						
						691 4	2373 9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: C001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
				RRCID -> 292994		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 11922 PERF.12253 - 16799								
M O	ALLOW CODE	GAS 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	7936 X	7518	-0-	-418	-0-	506 215	1 4	5343 1454	2 9	Y	1322	1331	1			31
11	7680 X	7282	-0-	-398	-0-	603 60	1 4	5319 1300	2 9	Y	1182	1175	1			38
12	7936 X	7469	-0-	-467	-0-	616 515	1 4	4799 1539	2 9	Y	1399	1362	1			75
01	7533 X	5746	-0-	-1787	-0-	399 411	1 4	3390 1546	2 9	Y	1405	1436	1			44
02	6804 X	4499	-0-	-2305	-0-	405 386	1 4	2836 872	2 9	Y	793	786	1			51
03	13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	1242 2403	1 4	8492 1046	2 9	Y	951	966	1			36
Z&T 20				WELL #: E002		RRCID -> 292996		COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL DEPTH 11464 PERF.11842 - 16363						
10	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	671 301	1 4	7060 1194	2 9	Y	1085	1087	1			29
11	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	622 60	1 4	5460 1374	2 9	Y	1249	1236	1			42
12	8773 X	8409	-0-	-364	-0-	677 707	1 4	5217 1808	2 9	Y	1644	1585	1			101
01	9238 X	8996	-0-	-242	-0-	652 707	1 4	5505 2132	2 9	Y	1938	1978	1			61
02	8344 X	6234	-0-	-2110	-0-	572 547	1 4	4017 1098	2 9	Y	998	1000	1			59
03	11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	1041 1961	1 4	7158 1272	2 9	Y	1156	1154	1			61
SID M. KYLE 26				WELL #: E004WH		RRCID -> 293003		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 11838 PERF.11880 - 16400						
10	2077 X	1290	-0-	-787	-0-	170 115	1 4	389 616	2 9	Y	560	393	1			716
11	2010 X	1252	-0-	-758	-0-	151 68	1 4	528 505	2 9	Y	459	503	1			672
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	727	900	1			499
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	464	272	1			691
02	1176 X	694	-0-	-482	-0-	47 22	1 4	135 490	2 9	Y	445	581	1			555
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	695 1058	1 4	1440 281	2 9	Y	255	520	1			290
WEBER 26				WELL #: C001		RRCID -> 293008		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 12407 PERF.12337 - 17438						
10	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	589 1761	1 4	6254 1458	2 9	Y	1325	1330	1			130
11	16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	800 3374	1 4	9441 2545	2 9	Y	2314	2338	1			106
12	17365 X	17365	-0-	-0-	-0-	746 5499	1 4	8506 2614	2 9	Y	2376	2363	1			119
01	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	887 5441	1 4	5937 2610	2 9	Y	2373	2383	1			109
02	14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	574 6680	1 4	5090 2536	2 9	Y	2305	2277	1			137
03	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	684 3133	1 4	5153 2682	2 9	Y	2438	2433	1			142

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: E011			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
						RRCID -> 293009	COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL	DEPTH 11797	PERF.12060 - 16622						
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
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-						Y	911	922	1			40
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-						Y	797	794	1			43
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-						Y	823	828	1			38
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1434	1314	1			158
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3094	3072	1			180
03	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-		352	1	2052	2	Y	3111	3215	1			76
							2790	4	3422	9							

WEBER 26			WELL #: G001			RRCID -> 293010	COMPL. DATE 01/03/2017		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.12110 - 16772						
10	1271 X	999	-0-	-272	-0-		20	1	151	2	Y	692	701	1			48
							67	4	761	9							
11	1230 X	680	-0-	-550	-0-		4	1	22	2	Y	581	572	1			57
							15	4	639	9							
12	1767 X	1010	-0-	-757	-0-		1	1	9	2	Y	903	913	1			47
							7	4	993	9							
01	1767 X	724	-0-	-1043	-0-		1	2	1	4	Y	656	673	1			30
							722	9									
02	1596 X	542	-0-	-1054	-0-		1	4	541	9	Y	492	487	1			35
03	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-		245	1	950	2	Y	483	488	1			30
							1245	4	531	9							

WEBER 26			WELL #: G002			RRCID -> 293011	COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL	DEPTH 12103	PERF.12097 - 16762						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	761	748	1			48
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2690	2456	1			282
12	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-		573	1	4727	2	Y	4538	4570	1			250
							3479	4	4992	9							
01	29163 X	29163	-0-	-0-	-0-		1741	1	12081	2	Y	4350	4370	1			230
							10556	4	4785	9							
02	29029 X	29029	-0-	-0-	-0-		1173	1	10454	2	Y	3415	3414	1			231
							13645	4	3757	9							
03	22316 X	22316	-0-	-0-	-0-		1405	1	10963	2	Y	3235	3152	1			314
							6389	4	3559	9							

KYLE 24			WELL #: F001			RRCID -> 293028	COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL	DEPTH 12199	PERF.12183 - 16954						
10	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-		1511	1	4281	2	Y	1274	1297	1			32
							718	4	1401	9							
11	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-		1096	1	2804	2	Y	947	921	1			58
							2862	4	1042	9							
12	7812 X	6722	-0-	-1090	-0-		261	1	373	2	Y	766	785	1			39
							5245	4	843	9							
01	7905 X	6944	-0-	-961	-0-		1784	1	1786	2	Y	831	821	1			49
							2460	4	914	9							
02	7280 X	6869	-0-	-411	-0-		2622	1	2604	2	Y	924	929	1			44
							627	4	1016	9							
03	8060 X	6659	-0-	-1401	-0-		1549	1	2232	2	Y	917	904	1			57
							1869	4	1009	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC KYLE 24														CNTY: WARD			
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 511724				RRCID -> 293029				COMPL. DATE 09/07/2017				TOTAL DEPTH 12205				PERF.11508 - 16780	
WELL #: E001																	
M	ALLOW CODE	GAS 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	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	1592	1	4475	2	Y	1084	1102	1			39	
						819	4	1192	9								
11	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	1076	1	2872	2	Y	977	964	1			52	
						2878	4	1075	9								
12	12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	521	1	595	2	Y	704	702	1			54	
						10668	4	774	9								
01	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	2359	1	2334	2	Y	912	923	1			43	
						3588	4	1003	9								
02	7364 X	6548	-0-	-816	-0-	2440	1	2409	2	Y	974	954	1			63	
						628	4	1071	9								
03	12555 X	8453	-0-	-4102	-0-	2078	1	2834	2	Y	906	910	1			59	
						2544	4	997	9								
Z&T 20				WELL #: G001WH				RRCID -> 293160				COMPL. DATE 04/22/2016				TOTAL DEPTH 11931	
																PERF.12240 - 16411	
10	7719 X	6675	-0-	-1044	-0-	424	1	4366	2	Y	1435	1453	1			60	
						306	4	1579	9								
11	7470 X	6516	-0-	-954	-0-	483	1	4303	2	Y	1516	1529	1			47	
						62	4	1668	9								
12	7719 X	6780	-0-	-939	-0-	530	1	4113	2	Y	1313	1302	1			58	
						693	4	1444	9								
01	7316 X	6163	-0-	-1153	-0-	412	1	3552	2	Y	1330	1310	1			78	
						736	4	1463	9								
02	6608 X	954	-0-	-5654	-0-	67	1	523	2	Y	275	323	1			30	
						61	4	303	9								
03	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	1087	1	7466	2	Y	681	689	1			22	
						1283	4	749	9								
WEBER 26				WELL #: D001				RRCID -> 293355				COMPL. DATE 05/22/2019				TOTAL DEPTH 12011	
																PERF.12184 - 16945	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	630	649	1			27	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	360	370	1			17	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	358	358	1			17	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	428	422	1			23	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	581	553	1			51	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	562	602	1			11	
SID M. KYLE 26				WELL #: B142				RRCID -> 294891				COMPL. DATE 12/08/2022				TOTAL DEPTH 11792	
																PERF.11500 - 16761	
10	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	2468	1	5553	2	Y	2713	2709	1			259	
						1575	4	2984	9								
11	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	1585	1	4945	2	Y	2458	2476	1			241	
						1312	4	2704	9								
12	9176 X	7436	-0-	-1740	-0-	1569	1	946	2	Y	2398	2329	1			310	
						2283	4	2638	9								
01	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	1475	1	4687	2	Y	2419	2343	1			386	
						1324	4	2661	9								
02	12376 X	10389	-0-	-1987	-0-	1742	1	5363	2	Y	2176	2169	1			393	
						890	4	2394	9								
03	12586 X	10568	-0-	-2018	-0-	1842	1	3760	2	Y	2267	2399	1			261	
						2472	4	2494	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC SID M. KYLE 26				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: A141		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
				RRCID -> 295169		COMPL. DATE 12/08/2022		TOTAL		DEPTH 11816		PERF.12076 - 16740						
M O	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	13206 X	12355	-0-	-851	-0-			2392	1	5390	2	Y	2783	2746	1			286
								1512	4	3061	9							
11	12780 X	10514	-0-	-2266	-0-			1544	1	4845	2	Y	2592	2625	1			253
								1274	4	2851	9							
12	13206 X	7773	-0-	-5433	-0-			1612	1	960	2	Y	2565	2533	1			285
								2379	4	2822	9							
01	12679 X	9591	-0-	-3088	-0-			1380	1	4394	2	Y	2345	2254	1			376
								1237	4	2580	9							
02	11452 X	3191	-0-	-8261	-0-			157	1	522	2	Y	2191	2210	1			357
								102	4	2410	9							
03	12369 X	9898	-0-	-2471	-0-			1737	1	3745	2	Y	2245	2369	1			233
								1946	4	2470	9							

Z&T 42				WELL #: E145		RRCID -> 295171		COMPL. DATE 02/22/2022		TOTAL		DEPTH 11443		PERF.11490 - 16329				
10	44392 X	3825	-0-	-40567	-0-			510	1	1603	2	Y	1551	1502	1			139
								6	4	1706	9							
11	27360 X	3193	-0-	-24167	-0-			224	1	1003	2	Y	1178	1200	1			117
								670	4	1296	9							
12	5177 X	3907	-0-	-1270	-0-			1	1	1891	2	Y	1318	1325	1			110
								565	4	1450	9							
01	4340 X	3924	-0-	-416	-0-			2199	2	36	4	Y	1535	1530	1			115
								1689	9									
02	3920 X	3585	-0-	-335	-0-			2099	2	101	4	Y	1259	1264	1			110
								1385	9									
03	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-			6530	2	178	4	Y	1219	1206	1			123
								1341	9									

Z&T 20				WELL #: L121		RRCID -> 296884		COMPL. DATE 02/18/2024		TOTAL		DEPTH 11834		PERF.12301 - 16691				
10	20584 X	14870	-0-	-5714	-0-			831	1	8660	2	Y	4532	4560	1			113
								394	4	4985	9							
11	17580 X	14182	-0-	-3398	-0-			971	1	8580	2	Y	4123	4109	1			127
								96	4	4535	9							
12	18166 X	12822	-0-	-5344	-0-			1026	1	8001	2	Y	2650	2668	1			109
								880	4	2915	9							
01	18166 X	12405	-0-	-5761	-0-			927	1	7903	2	Y	2402	2403	1			108
								933	4	2642	9							
02	15036 X	9701	-0-	-5335	-0-			856	1	5987	2	Y	1840	1851	1			97
								834	4	2024	9							
03	14880 X	13621	-0-	-1259	-0-			1173	1	8063	2	Y	2014	2000	1			111
								2170	4	2215	9							

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC DRAKESTER 209				524907 WELL #: 2H		RRCID -> 283980		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL		DEPTH 10928		PERF.11216 - 14762				
10	6200 X	4545	-0-	-1655	-0-			3933	3	612	9	Y	556	595	0			318
11	6000 X	2652	-0-	-3348	-0-			2225	3	427	9	Y	388	393	0	1 8		312
12	6200 X	4643	-0-	-1557	-0-			3829	3	814	9	Y	740	793	0	5 8		254
01	6200 X	5015	-0-	-1185	-0-			4276	3	739	9	Y	672	734	0	2 8		190
02	4956 X	3959	-0-	-997	-0-			3402	3	557	9	Y	506	501	0	2 8		193
03	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-			3961	3	691	9	Y	628	645	0			176

DRAKESTER 209				WELL #: 1H		RRCID -> 284193		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL		DEPTH 10734		PERF. 9200 - 12977				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)														
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC														
TUGBOAT STATE 7-9 C														
WELL #: 3HA RRCID -> 297372														
COMPL. DATE 02/29/2024														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10389 PERF.10544 - 23114														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	185442 X	149833	-0-	-35609	-0-	384	1	139893	3	Y	8567	8578	0	276
						132	4	9424	9					
11	172530 X	128530	-0-	-44000	-0-	120550	3	2	4	Y	7253	7293	0	236
						7978	9							
12	162409 X	117740	-0-	-44669	-0-	6	1	110521	3	Y	6550	6649	0	137
						8	4	7205	9					
01	154473 X	112599	-0-	-41874	-0-	102	1	105543	3	Y	6322	6253	0	206
						6954	9							
02	135324 X	95706	-0-	-39618	-0-	91	1	89821	3	Y	5241	5227	0	220
						29	4	5765	9					
03	149823 X	98256	-0-	-51567	-0-	90977	3	1303	4	Y	5433	5456	0	197
						5976	9							
TUGBOAT STATE 7-9 B														
WELL #: 2HA RRCID -> 297578														
COMPL. DATE 02/29/2024														
CAPACITY														
TOTAL DEPTH 10167 PERF.10043 - 23347														
10	198834 X	140300	-0-	-58534	-0-	354	1	129269	3	Y	9683	9820	0	316
						26	4	10651	9					
11	192420 X	159716	-0-	-32704	-0-	148175	3	10	4	Y	10483	10460	0	339
						11531	9							
12	198834 X	149887	-0-	-48947	-0-	7	1	139482	3	Y	9445	9587	0	197
						8	4	10390	9					
01	198834 X	144623	-0-	-54211	-0-	131	1	134483	3	Y	8863	8771	0	289
						260	4	9749	9					
02	149072 X	126552	-0-	-22520	-0-	120	1	118159	3	Y	7521	7494	0	316
						8273	9							
03	165044 X	99743	-0-	-65301	-0-	92520	3	1111	4	Y	5556	5668	0	204
						6112	9							
TUGBOAT STATE 7-9 E														
WELL #: 5HA RRCID -> 297580														
COMPL. DATE 02/19/2024														
CAPACITY														
TOTAL DEPTH 10331 PERF.10402 - 21708														
10	188418 X	133469	-0-	-54949	-0-	341	1	124479	3	Y	7863	7944	0	256
						8649	9							
11	182010 X	121484	-0-	-60526	-0-	113483	3	7	4	Y	7267	7287	0	236
						7994	9							
12	167741 X	118067	-0-	-49674	-0-	6	1	110540	3	Y	6837	6930	0	143
						7521	9							
01	141794 X	107904	-0-	-33890	-0-	97	1	100312	3	Y	6082	6027	0	198
						805	4	6690	9					
02	121044 X	93957	-0-	-27087	-0-	90	1	88142	3	Y	5110	5093	0	215
						104	4	5621	9					
03	133455 X	97992	-0-	-35463	-0-	90656	3	1293	4	Y	5494	5510	0	199
						6043	9							
TUGBOAT STATE 7-9 D														
WELL #: 4HA RRCID -> 297613														
COMPL. DATE 02/29/2024														
CAPACITY														
TOTAL DEPTH 10215 PERF.10840 - 22935														
10	200043 X	142770	-0-	-57273	-0-	361	1	131552	3	Y	9848	10015	0	323
						24	4	10833	9					
11	191880 X	145346	-0-	-46534	-0-	134814	3	73	4	Y	9508	9522	0	309
						10459	9							
12	198276 X	138911	-0-	-59365	-0-	7	1	129718	3	Y	8345	8480	0	174
						6	4	9180	9					
01	198276 X	125053	-0-	-73223	-0-	113	1	116864	3	Y	7342	7276	0	240
						8076	9							
02	159124 X	103184	-0-	-55940	-0-	98	1	96274	3	Y	6170	6151	0	259
						25	4	6787	9					
03	150195 X	120162	-0-	-30033	-0-	110999	3	1541	4	Y	6929	6938	0	250
						7622	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC															
TUGBOAT STATE 7-9 F															
WELL #: 6HA RRCID -> 298120															
COMPL. DATE 02/19/2024															
CAPACITY															
CNTY: WARD															
TOTAL DEPTH 10221 PERF.10910 - 21624															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	214551 X	122877	-0-	-91674	-0-	315	1	114804	3	Y	7053	7122	0		229
						7758	9								
11	207630 X	117666	-0-	-89964	-0-	110289	3	121	4	Y	6596	6611	0		214
						7256	9								
12	152210 X	116953	-0-	-35257	-0-	6	1	110005	3	Y	6311	6394	0		131
						6942	9								
01	122884 X	109292	-0-	-13592	-0-	100	1	102514	3	Y	5860	5800	0		191
						232	4	6446	9						
02	110992 X	94978	-0-	-16014	-0-	91	1	89412	3	Y	4923	4907	0		207
						60	4	5415	9						
03	122884 X	97980	-0-	-24904	-0-	91004	3	1302	4	Y	5158	5178	0		187
						5674	9								
TUGBOAT STATE 7-9 A															
WELL #: 1HA RRCID -> 298121															
COMPL. DATE 02/29/2024															
TOTAL DEPTH 10287 PERF.10815 - 24498															
10	229369 X	171190	-0-	-58179	-0-	446	1	162559	3	Y	7440	7534	0		243
						1	4	8184	9						
11	221970 X	155121	-0-	-66849	-0-	147899	3	4	4	Y	6562	6591	0		214
						7218	9								
12	229369 X	143414	-0-	-85955	-0-	7	1	136908	3	Y	5824	5916	0		122
						93	4	6406	9						
01	229369 X	127126	-0-	-102243	-0-	116	1	119880	3	Y	5148	5102	0		168
						1467	4	5663	9						
02	166124 X	107736	-0-	-58388	-0-	105	1	102911	3	Y	4287	4275	0		180
						4	4	4716	9						
03	171182 X	109217	-0-	-61965	-0-	103035	3	1571	4	Y	4192	4220	0		152
						4611	9								
WEST TUGBOAT STATE 8-11															
WELL #: 1HA RRCID -> 298474															
COMPL. DATE 08/17/2024															
TOTAL DEPTH 10612 PERF.10712 - 21540															
10	452002 X	219808	-0-	-232194	-0-	188311	3	31497	9	Y	28634	27750	0	1054 1	414
11	222600 X	203180	-0-	-19420	-0-	177080	3	5	4	Y	23723	23682	0		455
						26095	9								
12	230020 X	175144	-0-	-54876	-0-	154703	3	1	4	Y	18582	18657	0		380
						20440	9								
01	230020 X	152517	-0-	-77503	-0-	136028	3	16489	9	Y	14990	14961	0		409
02	207760 X	118892	-0-	-88868	-0-	106510	3	12382	9	Y	11256	11295	0		370
03	219821 X	137253	-0-	-82568	-0-	123733	3	15	4	Y	12277	12137	0		510
						13505	9								
WEST TUGBOAT STATE 8-11															
WELL #: 2HA RRCID -> 298599															
COMPL. DATE 08/17/2024															
TOTAL DEPTH 10492 PERF.10455 - 20844															
10	0	202865	-0-	202865	428546	177298	3	25567	9	Y	23243	22537	0	856 1	336
11	0	187821	-0-	187821	616367	165124	3	4	4	Y	20630	20571	0		395
						22693	9								
12	781973 X	165606	-0-	-616367	-0-	146851	3	1	4	Y	17049	17096	0		348
						18754	9								
01	185690 X	153538	-0-	-32152	-0-	138340	3	15198	9	Y	13816	13787	0		377
02	167720 X	130105	-0-	-37615	-0-	118182	3	11923	9	Y	10839	10860	0		356
03	185690 X	158002	-0-	-27688	-0-	144803	3	18	4	Y	11983	11841	0		498
						13181	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD						
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				//CONT.//	524907															
WEST TUGBOAT STATE 8-11				WELL #:	4HA	RRCID ->	298617	COMPL. DATE	08/17/2024	TOTAL	DEPTH	10529	PERF.	10648	-	20186				
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	
10	0	184242	-0-		184242		355336		164504	3	19738	9	Y	17944	17404	0	661	1	260	
11	0	169025	-0-		169025		524361		152286	3	4	4	Y	15214	15182	0			292	
									16735	9										
12	678230 X	153869	-0-		-524361		-0-	139965	3		1	4	Y	12639	12673	0			258	
								13903	9											
01	172732 X	139707	-0-		-33025		-0-	128078	3	11629	9	Y	10572	10542	0				288	
02	156016 X	114651	-0-		-41365		-0-	105952	3	8699	9	Y	7908	7936	0				260	
03	172732 X	133993	-0-		-38739		-0-	124372	3	16	4	Y	8732	8629	0				363	
								9605	9											

EAST TUGBOAT 8-11		WELL #:		RRCID ->	298910	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EAST TUGBOAT 8-11		WELL #:		RRCID ->	298911	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EAST TUGBOAT 8-11		WELL #:		RRCID ->	298918	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10707 - 21641
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST TUGBOAT STATE 8-11		WELL #:		3HA	RRCID ->	298994	COMPL. DATE	08/17/2024	TOTAL	DEPTH 10665	PERF.10583 - 20514
08	0	20099	-0-	20099	20099	17153	3	18	4	Y	253
						2928	9				
09	0	179951	-0-	179951	200050	156780	3	48	4	Y	444
						23123	9				
10	0	180281	-0-	180281	380331	159355	3	20926	9	Y	276
11	0	192432	-0-	192432	572763	172395	3	4	4	Y	348
						20033	9				
12	728301 X	155538	-0-	-572763	-0-	141219	3	1	4	Y	267
						14318	9				
01	199888 X	128348	-0-	-71540	-0-	117715	3	10633	9	Y	264
02	180544 X	103879	-0-	-76665	-0-	95834	3	8045	9	Y	241
03	199888 X	110556	-0-	-89332	-0-	102522	3	13	4	Y	304
						8021	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MATADOR PRODUCTION COMPANY					532993										
GRIZZLY B				WELL #:	1H	RRCID	-> 284516	COMPL.	DATE 01/29/2018	TOTAL	DEPTH 12421	PERF.12429	- 17163		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	29481 X	26461	-0-	-3020	-0-	24848	3	1613	9	Y	1466	1463	0		39
11	28530 X	26215	-0-	-2315	-0-	24530	3	1685	9	Y	1532	1476	0		95
12	28520 X	18555	-0-	-9965	-0-	17381	3	1174	9	Y	1067	1086	0		76
01	27497 X	15623	-0-	-11874	-0-	14988	3	635	9	Y	577	625	0		28
02	17248 X	8450	-0-	-8798	-0-	8243	3	207	9	Y	188	187	0		29
*03	19096 X	10769	-0-	-8327	-0-	9777	3	992	9	Y	902	846	0	39 1	46
HIPPO				WELL #:	2H	RRCID	-> 284885	COMPL.	DATE 03/29/2018	TOTAL	DEPTH 12367	PERF.12518	- 17015		
10	13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	12640	3	1025	9	Y	932	928	0		25
11	16089 X	16089	-0-	-0-	-0-	14948	3	1141	9	Y	1037	998	0		64
12	13085 X	13085	-0-	-0-	-0-	11182	3	1903	9	Y	1730	1671	0		123
01	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	11116	3	1707	9	Y	1552	1600	0		75
02	7252 X	5877	-0-	-1375	-0-	4991	3	886	9	Y	805	757	0		123
03	8029 X	7338	-0-	-691	-0-	6314	3	1024	9	Y	931	962	0	45 1	47
HOWELL				WELL #:	1H	RRCID	-> 284902	COMPL.	DATE 04/25/2018	TOTAL	DEPTH 11543	PERF.11974	- 15976		
10	47833 X	17832	-0-	-30001	-0-	17111	3	721	9	Y	655	649	0		17
11	27780 X	20851	-0-	-6929	-0-	20189	3	662	9	Y	602	582	0		37
12	25575 X	15760	-0-	-9815	-0-	15307	3	453	9	Y	412	420	0		29
01	25575 X	15799	-0-	-9776	-0-	14973	3	826	9	Y	751	744	0		36
02	13076 X	8858	-0-	-4218	-0-	8395	3	463	9	Y	421	393	0		64
03	14477 X	13991	-0-	-486	-0-	13252	3	739	9	Y	672	671	0	31 1	34
KUDU B				WELL #:	1H	RRCID	-> 284911	COMPL.	DATE 08/08/2015	TOTAL	DEPTH 12262	PERF.11854	- 16349		
10	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	7976	3	529	9	Y	481	478	0		13
11	9150 X	4772	-0-	-4378	-0-	4455	3	317	9	Y	288	283	0		18
12	9455 X	5728	-0-	-3727	-0-	5416	3	312	9	Y	284	282	0		20
01	9455 X	4895	-0-	-4560	-0-	4500	3	395	9	Y	359	362	0		17
02	7672 X	4116	-0-	-3556	-0-	3810	3	306	9	Y	278	253	0		42
03	8494 X	5354	-0-	-3140	-0-	4726	3	628	9	Y	571	558	0	26 1	29
HIPPO				WELL #:	1H	RRCID	-> 284912	COMPL.	DATE 03/17/2017	TOTAL	DEPTH 12350	PERF.12310	- 16415		
10	4836 X	3814	-0-	-1022	-0-	2990	3	824	9	Y	749	755	0		20
11	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	4444	3	1199	9	Y	1090	1042	0		68
12	4867 X	2096	-0-	-2771	-0-	1507	3	589	9	Y	535	574	0		29
01	5022 X	3688	-0-	-1334	-0-	3468	3	220	9	Y	200	219	0		10
02	5264 X	3534	-0-	-1730	-0-	2331	3	1203	9	Y	1094	937	0		167
03	5828 X	4333	-0-	-1495	-0-	2977	3	1356	9	Y	1233	1279	0	59 1	62
GRIZZLY A				WELL #:	1H	RRCID	-> 284973	COMPL.	DATE 02/09/2017	TOTAL	DEPTH 12574	PERF.12701	- 16807		
10	18321 X	14916	-0-	-3405	-0-	13801	3	1115	9	Y	1014	1009	0		27
11	17730 X	17196	-0-	-534	-0-	14941	3	2255	9	Y	2050	1950	0		127
12	16957 X	11749	-0-	-5208	-0-	10013	3	1736	9	Y	1578	1593	0		112
01	16957 X	11618	-0-	-5339	-0-	9619	3	1999	9	Y	1817	1841	0		88
02	16044 X	6563	-0-	-9481	-0-	5500	3	1063	9	Y	966	907	0		147
03	17763 X	8685	-0-	-9078	-0-	7546	3	1139	9	Y	1035	1080	0	50 1	52
LION				WELL #:	3H	RRCID	-> 285132	COMPL.	DATE 02/22/2018	TOTAL	DEPTH 12343	PERF.12499	- 17200		
10	46965 X	4604	-0-	-42361	-0-	1775	3	2829	9	Y	2572	2592	0		67
11	45450 X	42781	-0-	-2669	-0-	40544	3	2237	9	Y	2034	1975	0		126
12	46965 X	32271	-0-	-14694	-0-	29810	3	2461	9	Y	2237	2242	0		121
01	44299 X	28526	-0-	-15773	-0-	26406	3	2120	9	Y	1927	1955	0		93
02	26180 X	15904	-0-	-10276	-0-	14938	3	966	9	Y	878	837	0		134
03	28985 X	21915	-0-	-7070	-0-	20020	3	1895	9	Y	1723	1692	0	78 1	87

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MATADOR PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	532993										
MOOSE				WELL #:	1H	RRCID ->	285179	COMPL.	DATE 07/16/2018	TOTAL	DEPTH 12245	PERF.12482	- 19757		
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	17832 X	17832	-0-	-0-	-0-	16217	3	1615	9	Y	1468	1454	0		39
11	17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	16488	3	1125	9	Y	1023	999	0		63
12	15531 X	12253	-0-	-3278	-0-	11228	3	1025	9	Y	932	929	0		66
01	17205 X	12325	-0-	-4880	-0-	10886	3	1439	9	Y	1308	1311	0		63
02	8596 X	7322	-0-	-1274	-0-	6527	3	795	9	Y	723	676	0		110
03	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	8727	3	1263	9	Y	1148	1147	0	53 1	58
MEERKAT				WELL #:	1H	RRCID ->	285241	COMPL.	DATE 04/12/2018	TOTAL	DEPTH 11857	PERF.11840	- 16477		
10	22833 X	22833	-0-	-0-	-0-	21650	3	1183	9	Y	1075	1079	0		28
11	24551 X	24551	-0-	-0-	-0-	23885	3	666	9	Y	605	596	0		37
12	21235 X	18894	-0-	-2341	-0-	18335	3	559	9	Y	508	509	0		36
01	21235 X	18242	-0-	-2993	-0-	17320	3	922	9	Y	838	833	0		41
02	16800 X	9493	-0-	-7307	-0-	9205	3	288	9	Y	262	263	0		40
03	18600 X	13879	-0-	-4721	-0-	13077	3	802	9	Y	729	700	0	32 1	37
TIGER				WELL #:	1H	RRCID ->	285411	COMPL.	DATE 10/31/2017	TOTAL	DEPTH 12375	PERF.12234	- 16342		
10	18073 X	17342	-0-	-731	-0-	16086	3	1256	9	Y	1142	1136	0		30
11	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	13238	3	783	9	Y	712	698	0		44
12	13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	12924	3	670	9	Y	609	610	0		43
01	17050 X	11567	-0-	-5483	-0-	10229	3	1338	9	Y	1216	1200	0		59
02	11676 X	7611	-0-	-4065	-0-	6585	3	1026	9	Y	933	850	0		142
03	12927 X	9822	-0-	-3105	-0-	8465	3	1357	9	Y	1234	1256	0	58 1	62
LION				WELL #:	1H	RRCID ->	285427	COMPL.	DATE 06/26/2017	TOTAL	DEPTH 12367	PERF.12332	- 16355		
10	12865 X	1598	-0-	-11267	-0-	673	3	925	9	Y	841	837	0		22
11	13620 X	13230	-0-	-390	-0-	12594	3	636	9	Y	578	564	0		36
12	14074 X	13075	-0-	-999	-0-	12154	3	921	9	Y	837	828	0		45
01	15252 X	10270	-0-	-4982	-0-	9246	3	1024	9	Y	931	931	0		45
02	9660 X	6504	-0-	-3156	-0-	5855	3	649	9	Y	590	545	0		90
03	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	9945	3	868	9	Y	789	802	0	37 1	40
PLATINUM 218-34				WELL #:	2H	RRCID ->	287280	COMPL.	DATE 09/14/2019	TOTAL	DEPTH 10884	PERF.11135	- 17633		
10	19685 X	17946	-0-	-1739	-0-	2237	1	14115	3	Y	1345	1358	0		24
						114	4	1480	9						
11	19050 X	15303	-0-	-3747	-0-	1082	1	12705	3	Y	1243	1237	0		30
						149	4	1367	9						
12	19685 X	14837	-0-	-4848	-0-	1077	1	12477	3	Y	1138	1148	0		20
						31	4	1252	9						
01	19685 X	14524	-0-	-5161	-0-	1044	1	12002	3	Y	1148	1140	0		28
						215	4	1263	9						
02	14028 X	12669	-0-	-1359	-0-	940	1	10626	3	Y	1002	1008	0		22
						1	4	1102	9						
03	15531 X	14195	-0-	-1336	-0-	1050	1	11923	3	Y	1110	1112	0		20
						1	4	1221	9						
NE AXIS				WELL #:	2H	RRCID ->	288618	COMPL.	DATE 05/19/2019	TOTAL	DEPTH 12006	PERF.12198	- 19710		
10	62651 X	4243	-0-	-58408	-0-	1506	3	2737	9	Y	2488	2544	0		65
11	42720 X	38301	-0-	-4419	-0-	36600	3	1701	9	Y	1546	1515	0		96
12	44144 X	30027	-0-	-14117	-0-	28099	3	1928	9	Y	1753	1754	0		95
01	42501 X	29323	-0-	-13178	-0-	27091	3	2232	9	Y	2029	2026	0		98
02	21420 X	15302	-0-	-6118	-0-	14499	3	803	9	Y	730	717	0		111
*03	24091 X	24091	-0-	-0-	-0-	22934	3	1157	9	Y	1052	1061	0	49 1	53

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MATADOR PRODUCTION COMPANY														
EAST AXIS														
WELL #: 2H RRCID -> 288952 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913														
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	
10	51336 X	30548	-0-	-20788	-0-	28516	3	2032	9 Y	1847	1840	0	48	
11	49680 X	34451	-0-	-15229	-0-	32806	3	1645	9 Y	1495	1450	0	93	
12	51336 X	26811	-0-	-24525	-0-	25218	3	1593	9 Y	1448	1438	0	103	
01	48825 X	27053	-0-	-21772	-0-	24531	3	2522	9 Y	2293	2285	0	111	
02	23940 X	14909	-0-	-9031	-0-	13533	3	1376	9 Y	1251	1171	0	191	
03	26505 X	21089	-0-	-5416	-0-	18951	3	2138	9 Y	1944	1947	0	90 1	98
GRIZZLY														
WELL #: A 2H RRCID -> 288995 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241														
10	52266 X	9664	-0-	-42602	-0-	2559	3	7105	9 Y	6459	6434	0	169	
11	60680 X	60680	-0-	-0-	-0-	55440	3	5240	9 Y	4764	4638	0	295	
12	52266 X	47857	-0-	-4409	-0-	40832	3	7025	9 Y	6386	6335	0	346	
01	52266 X	46264	-0-	-6002	-0-	38840	3	7424	9 Y	6749	6768	0	327	
02	43540 X	23637	-0-	-19903	-0-	19170	3	4467	9 Y	4061	3769	0	619	
03	48205 X	22782	-0-	-25423	-0-	18570	3	4212	9 Y	3829	4066	0	188 1	194
SPIRE 226-34 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200														
10	27094 X	26381	-0-	-713	-0-	3413	1	21533	3 Y	1276	1290	0	20	
						31	4	1404	9					
11	25830 X	21799	-0-	-4031	-0-	1604	1	18845	3 Y	1212	1204	0	28	
						17	4	1333	9					
12	26691 X	22125	-0-	-4566	-0-	1652	1	19146	3 Y	1189	1199	0	18	
						19	4	1308	9					
01	26381 X	22033	-0-	-4348	-0-	1652	1	18992	3 Y	1245	1233	0	30	
						19	4	1370	9					
02	23632 X	19642	-0-	-3990	-0-	1492	1	16873	3 Y	1159	1165	0	24	
						2	4	1275	9					
03	26164 X	21264	-0-	-4900	-0-	1609	1	18271	3 Y	1257	1261	0	20	
						1	4	1383	9					
CORNELL 226-34														
WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900														
10	27760 X	27760	-0-	-0-	-0-	3430	1	21638	3 Y	2418	2434	0	39	
						32	4	2660	9					
11	26400 X	23731	-0-	-2669	-0-	1683	1	19774	3 Y	2051	2045	0	45	
						18	4	2256	9					
12	27280 X	24072	-0-	-3208	-0-	1722	1	19957	3 Y	2158	2171	0	32	
						19	4	2374	9					
01	27280 X	23858	-0-	-3422	-0-	1712	1	19689	3 Y	2215	2200	0	47	
						20	4	2437	9					
02	22960 X	21023	-0-	-1937	-0-	1538	1	17395	3 Y	1898	1910	0	35	
						2	4	2088	9					
03	25420 X	23564	-0-	-1856	-0-	1717	1	19500	3 Y	2132	2136	0	31	
						2	4	2345	9					
OSO														
WELL #: 1H RRCID -> 289538 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370														
10	28990 X	28990	-0-	-0-	-0-	27417	3	1573	9 Y	1430	1425	0	38	
11	30578 X	30578	-0-	-0-	-0-	29206	3	1372	9 Y	1247	1208	0	77	
12	23529 X	22474	-0-	-1055	-0-	21245	3	1229	9 Y	1117	1115	0	79	
01	29946 X	17146	-0-	-12800	-0-	16009	3	1137	9 Y	1034	1063	0	50	
02	18060 X	6392	-0-	-11668	-0-	5994	3	398	9 Y	362	357	0	55	
03	19995 X	18548	-0-	-1447	-0-	16921	3	1627	9 Y	1479	1394	0	65 1	75

PHANTOM (WOLFCAMP) MATADOR PRODUCTION COMPANY AEP 226-34 UNIT				//CONT.// 71052 900 532993 WELL #:	1H	RRCID -> 289838	COMPL. DATE 02/26/2020	TOTAL	DEPTH 10940	PERF.11159 - 18620			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
10	34286 X	32844	-0-	-1442	-0-	4258 39 4	1 1686 9	26861	3	Y	1533	1548 0	32
11	32700 X	27995	-0-	-4705	-0-	2064 39 4	1 1643 9	24249	3	Y	1494	1484 0	42
12	33790 X	29062	-0-	-4728	-0-	2169 85 4	1 1672 9	25136	3	Y	1520	1531 0	31
01	32829 X	28998	-0-	-3831	-0-	2165 215 4	1 1727 9	24891	3	Y	1570	1557 0	44
02	28056 X	25814	-0-	-2242	-0-	1969 4 4	1 1574 9	22267	3	Y	1431	1438 0	37
03	31062 X	28567	-0-	-2495	-0-	2164 41 4	1 1779 9	24583	3	Y	1617	1622 0	32
WHITE WING 14-1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289971	COMPL. DATE 01/31/2020	TOTAL	DEPTH 10977	PERF.11190 - 20990			
10	60818 X	60818	-0-	-0-	-0-	7530 110 4	1 5676 9	47502	3	Y	5160	5184 0	79
11	58350 X	53365	-0-	-4985	-0-	3737 132 4	1 5591 9	43905	3	Y	5083	5059 0	103
12	60295 X	54068	-0-	-6227	-0-	3866 176 4	1 5228 9	44798	3	Y	4753	4791 0	65
01	60295 X	53357	-0-	-6938	-0-	3845 279 4	1 5029 9	44204	3	Y	4572	4546 0	91
02	47684 X	47235	-0-	-449	-0-	3501 7 4	1 4143 9	39584	3	Y	3766	3791 0	66
03	52793 X	52212	-0-	-581	-0-	3833 36 4	1 4808 9	43535	3	Y	4371	4377 0	60
BRACERO 226-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 290574	COMPL. DATE 01/26/2022	TOTAL	DEPTH 10798	PERF.11040 - 18569			
10	20863 X	19290	-0-	-1573	-0-	2388 22 4	1 1816 9	15064	3	Y	1651	1664 0	27
11	19950 X	16377	-0-	-3573	-0-	1149 17 4	1 1712 9	13499	3	Y	1556	1548 0	35
12	20615 X	16615	-0-	-4000	-0-	1180 77 4	1 1685 9	13673	3	Y	1532	1544 0	23
01	20026 X	16631	-0-	-3395	-0-	1169 279 4	1 1740 9	13443	3	Y	1582	1570 0	35
02	14588 X	14587	-0-	-1	-0-	1057 2 4	1 1575 9	11953	3	Y	1432	1440 0	27
03	16151 X	16051	-0-	-100	-0-	1156 3 4	1 1760 9	13132	3	Y	1600	1603 0	24
PLATINUM 218-34				WELL #:	5H	RRCID -> 292693	COMPL. DATE 02/16/2022	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.11315 - 19055			
10	41230 X	38587	-0-	-2643	-0-	4752 91 4	1 3765 9	29979	3	Y	3423	3450 0	60
11	39900 X	37377	-0-	-2523	-0-	2626 243 4	1 3661 9	30847	3	Y	3328	3310 0	78
12	40548 X	39721	-0-	-827	-0-	2869 36 4	1 3570 9	33246	3	Y	3245	3270 0	53
01	40612 X	40612	-0-	-0-	-0-	2935 165 4	1 3770 9	33742	3	Y	3427	3402 0	78
02	35265 X	35265	-0-	-0-	-0-	2593 4 4	1 3347 9	29321	3	Y	3043	3059 0	62
03	38080 X	38080	-0-	-0-	-0-	2779 27 4	1 3708 9	31566	3	Y	3371	3378 0	55

PHANTOM (WOLFCAMP) MATADOR PRODUCTION COMPANY PLATINUM 218-34A				//CONT.// 71052 900 532993 WELL #:		ASSOCIATED 1H		CAPACITY RRCID -> 292814					CNTY: WARD COMPL. DATE 02/13/2022					TOTAL DEPTH 10889 PERF.11264 - 19004	
M O	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	44360 X	44360	-0-	-0-	-0-			5561	1 124 4	35083	3 3592 9	Y	3265	3292	0			58	
11	41128 X	41128	-0-	-0-	-0-			2939	1 172 4	34524	3 3493 9	Y	3175	3157	0			76	
12	42540 X	42540	-0-	-0-	-0-			3088	1 228 4	35782	3 3442 9	Y	3129	3153	0			52	
01	42389 X	42389	-0-	-0-	-0-			3084	1 251 4	35459	3 3595 9	Y	3268	3243	0			77	
02	38640 X	37490	-0-	-1150	-0-			2783	1 5 4	31466	3 3236 9	Y	2942	2957	0			62	
03	42780 X	41563	-0-	-1217	-0-			3069	1 30 4	34860	3 3604 9	Y	3276	3284	0			54	

AEP 226-34 UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 292872	COMPL. DATE 02/12/2022					TOTAL DEPTH 10928 PERF.11158 - 18873						
10	51460 X	50376	-0-	-1084	-0-			6438	1 119 4	40616	3 3203 9	Y	2912	2938	0			53	
11	49800 X	43794	-0-	-6006	-0-			3181	1 125 4	37365	3 3123 9	Y	2839	2822	0			70	
12	51460 X	44240	-0-	-7220	-0-			3268	1 37 4	37864	3 3071 9	Y	2792	2814	0			48	
01	51460 X	43883	-0-	-7577	-0-			3250	1 74 4	37362	3 3197 9	Y	2906	2883	0			71	
02	41076 X	39009	-0-	-2067	-0-			2934	1 19 4	33174	3 2882 9	Y	2620	2634	0			57	
03	45477 X	42778	-0-	-2699	-0-			3196	1 43 4	36305	3 3234 9	Y	2940	2946	0			51	

PLATINUM 218-34 3H				WELL #:		3H	RRCID -> 292873	COMPL. DATE 02/16/2022					TOTAL DEPTH 10869 PERF.11265 - 19005						
10	44357 X	44357	-0-	-0-	-0-			5595	1 73 4	35293	3 3396 9	Y	3087	3116	0			53	
11	40576 X	40576	-0-	-0-	-0-			2918	1 33 4	34275	3 3350 9	Y	3045	3025	0			73	
12	41101 X	41101	-0-	-0-	-0-			2997	1 88 4	34725	3 3291 9	Y	2992	3016	0			49	
01	40661 X	40661	-0-	-0-	-0-			2975	1 58 4	34209	3 3419 9	Y	3108	3083	0			74	
02	36540 X	36268	-0-	-272	-0-			2697	1 4 4	30492	3 3075 9	Y	2795	2810	0			59	
03	40455 X	40119	-0-	-336	-0-			2965	1 3 4	33680	3 3471 9	Y	3155	3162	0			52	

KUDU A				WELL #:		1 H	RRCID -> 293698	COMPL. DATE 12/26/2017					TOTAL DEPTH 12648 PERF.12441 - 17377						
10	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-			10859	3	1102	9	Y	1002	1000	0			26	
11	13504 X	13504	-0-	-0-	-0-			12534	3	970	9	Y	882	853	0			55	
12	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-			11151	3	917	9	Y	834	830	0			59	
01	13981 X	11720	-0-	-2261	-0-			10513	3	1207	9	Y	1097	1103	0			53	
02	12824 X	6676	-0-	-6148	-0-			5881	3	795	9	Y	723	666	0			110	
03	13950 X	7962	-0-	-5988	-0-			6644	3	1318	9	Y	1198	1192	0	55	1	61	

EAST SHAMMO				WELL #:		3H	RRCID -> 293700	COMPL. DATE 10/26/2021					TOTAL DEPTH 12621 PERF.12885 - 20590						
10	39040 X	39040	-0-	-0-	-0-			33918	3	5122	9	Y	4656	4644	0			122	
11	43136 X	43136	-0-	-0-	-0-			38640	3	4496	9	Y	4087	3956	0			253	
12	43803 X	31099	-0-	-12704	-0-			26845	3	4254	9	Y	3867	3845	0			275	
01	41385 X	36146	-0-	-5239	-0-			29139	3	7007	9	Y	6370	6337	0			308	
02	29708 X	18905	-0-	-10803	-0-			14517	3	4388	9	Y	3989	3689	0			608	
03	32891 X	26041	-0-	-6850	-0-			20292	3	5749	9	Y	5226	5323	0	247	1	264	

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
MATADOR PRODUCTION COMPANY															
GRIZZLY B C23-21															
WELL #: 2H RRCID -> 293912															
COMPL. DATE 10/09/2021															
TOTAL DEPTH 12500 PERF.19849 - 20814															
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	
10	15159 X	12364	-0-	-2795	-0-	11070	3	1294	9 Y	1176	1160	0		31	
11	14670 X	12569	-0-	-2101	-0-	11579	3	990	9 Y	900	875	0		56	
12	13547 X	9753	-0-	-3794	-0-	8605	3	1148	9 Y	1044	1026	0		74	
01	13547 X	9387	-0-	-4160	-0-	8108	3	1279	9 Y	1163	1181	0		56	
02	8596 X	6510	-0-	-2086	-0-	5340	3	1170	9 Y	1064	958	0		162	
03	9517 X	8924	-0-	-593	-0-	7195	3	1729	9 Y	1572	1581	0	73 1	80	
KUDU A															
WELL #: 2 H RRCID -> 293913															
COMPL. DATE 10/02/2019															
TOTAL DEPTH 12773 PERF.13501 - 21162															
10	20398 X	18897	-0-	-1501	-0-	14788	3	4109	9 Y	3735	3733	0		98	
11	21193 X	21193	-0-	-0-	-0-	17517	3	3676	9 Y	3342	3233	0		207	
12	20398 X	14600	-0-	-5798	-0-	11777	3	2823	9 Y	2566	2591	0		182	
01	20398 X	15194	-0-	-5204	-0-	11530	3	3664	9 Y	3331	3352	0		161	
02	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	5986	3	2816	9 Y	2560	2331	0		390	
03	9486 X	5243	-0-	-4243	-0-	2302	3	2941	9 Y	2674	2799	0	130 1	135	
BISON															
WELL #: 1H RRCID -> 293946															
COMPL. DATE 01/19/2017															
TOTAL DEPTH 12316 PERF.12559 - 19457															
10	12834 X	6091	-0-	-6743	-0-	4972	3	1119	9 Y	1017	1036	0		27	
11	16675 X	16675	-0-	-0-	-0-	14388	3	2287	9 Y	2079	1977	0		129	
12	11966 X	4014	-0-	-7952	-0-	3278	3	736	9 Y	669	750	0		48	
01	12896 X	7379	-0-	-5517	-0-	5858	3	1521	9 Y	1383	1364	0		67	
02	15568 X	5493	-0-	-10075	-0-	4155	3	1338	9 Y	1216	1098	0		185	
03	17236 X	8263	-0-	-8973	-0-	6420	3	1843	9 Y	1675	1696	0	79 1	85	
MEWBOURNE OIL COMPANY															
KENTZEL STATE 42 SL															
WELL #: W202DM RRCID -> 281033															
COMPL. DATE 07/14/2016															
TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115															
10	17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	1301	1	14572	2 Y	1567	1550	0		155	
						1724	9								
11	15681 X	15681	-0-	-0-	-0-	1238	1	12516	2 Y	1752	1681	0		226	
						1927	9								
12	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	1257	1	10736	2 Y	1583	1643	0		166	
						1741	9								
01	11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	1169	1	9178	2 Y	1438	1413	0		191	
						1582	9								
02	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	1154	1	10192	2 Y	1467	1457	0	28 8	173	
						1614	9								
03	15994 X	15994	-0-	-0-	-0-	1174	1	12982	2 Y	1671	1591	0	60 8	193	
						1838	9								
KENTZEL STATE 42 SL															
WELL #: W101DM RRCID -> 281728															
COMPL. DATE 09/22/2016															
TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1366

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 3 SL			//CONT.// //CONT.// WELL #:			71052 900 562560 W202B0	ASSOCIATED RRCID -> 281894		CAPACITY COMPL. DATE 12/26/2016					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443				
M O	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
10	38120 X	38120	-0-	-0-	-0-			12 2707	1 9	35401	2	Y	2461	2352	0			264
11	27090 X	18800	-0-	-8290	-0-			6 1195	1 9	17599	2	Y	1086	1286	0			64
12	42982 X	42982	-0-	-0-	-0-			28 3183	1 9	39771	2	Y	2894	2774	0			184
01	40951 X	16161	-0-	-24790	-0-			18 763	1 9	15380	2	Y	694	800	0			78
02	36988 X	22754	-0-	-14234	-0-			25 771	1 9	21958	2	Y	701	730	0			49
03	42997 X	20024	-0-	-22973	-0-			1229 810	1 9	17985	2	Y	736	707	0			78
ZUMA 3 SL			WELL #:			W101DM	RRCID -> 282445	COMPL. DATE 03/07/2017					TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560					
10	23927 X	23927	-0-	-0-	-0-			1268 2958	1 9	19701	2	Y	2689	2168	0			1105
11	16200 X	16200	-0-	-0-	-0-			1171 2270	1 9	12759	2	Y	2064	2166	0			1003
12	27259 X	27259	-0-	-0-	-0-			2119 2627	1 9	22513	2	Y	2388	2323	0			1068
01	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-			1870 1839	1 9	12709	2	Y	1672	1727	0			1013
02	15102 X	15102	-0-	-0-	-0-			1970 1816	1 9	11316	2	Y	1651	1670	0			994
03	18165 X	18165	-0-	-0-	-0-			2405 2280	1 9	13480	2	Y	2073	2031	0			1036
ZUMA 3 SL			WELL #:			W202DM	RRCID -> 282480	COMPL. DATE 03/07/2017					TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	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					
10	14848 X	14848	-0-	-0-	-0-			1271 2569	1 9	11008	2	N	2335	2226	1			1034
11	15750 X	12764	-0-	-2986	-0-			1057 2185	1 9	9522	2	N	1986	2062	1			958
12	16275 X	15800	-0-	-475	-0-			1241 2708	1 9	11851	2	N	2462	2261	1			1159
01	16275 X	13741	-0-	-2534	-0-			1219 2080	1 9	10442	2	N	1891	2252	1			798
02	13412 X	12024	-0-	-1388	-0-			986 2072	1 9	8966	2	N	1884	1499	1			1183
03	15810 X	12190	-0-	-3620	-0-			1231 2113	1 9	8846	2	N	1921	2218	1			886

(GWN415)

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1367

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 57-T1-3X10 A														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 562560										CNTY: WARD				
WELL #: W102AP					RRCID -> 282938					COMPL. DATE 07/31/2017				
										TOTAL DEPTH 10291				
										PERF.10504 - 20214				
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
10	26195 X	21394	-0-	-4801	-0-		453	1	16478	2	Y	4057	3768 0	654
							4463	9						
11	22590 X	20869	-0-	-1721	-0-		457	1	15993	2	Y	4017	4304 0	367
							4419	9						
12	23963 X	23767	-0-	-196	-0-		476	1	19235	2	Y	3687	3528 0	526
							4056	9						
01	23963 X	22136	-0-	-1827	-0-		526	1	16848	2	Y	4329	4476 0	379
							4762	9						
02	21644 X	17198	-0-	-4446	-0-		416	1	12534	2	Y	3862	4032 0	209
							4248	9						
03	23777 X	21190	-0-	-2587	-0-		513	1	16422	2	Y	3868	3813 0	264
							4255	9						

ZUMA 3					WELL #: W201AP					RRCID -> 284372				
										COMPL. DATE 11/11/2014				
										TOTAL DEPTH 10989				
										PERF.11170 - 15515				
10	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-		10	1	11782	2	Y	506	440 0	82
							557	9						
11	17192 X	17192	-0-	-0-	-0-		11	1	16125	2	Y	960	954 0	88
							1056	9						
12	21300 X	21300	-0-	-0-	-0-		206	1	19112	2	Y	1802	1633 0	257
							1982	9						
01	17267 X	15866	-0-	-1401	-0-		316	1	13991	2	Y	1417	1550 0	124
							1559	9						
02	16044 X	13782	-0-	-2262	-0-		291	1	12285	2	Y	1096	1161 0	59
							1206	9						
03	21297 X	16373	-0-	-4924	-0-		447	1	14826	2	Y	1000	991 0	68
							1100	9						

TXL 48					WELL #: W101DM					RRCID -> 284471				
										COMPL. DATE 06/30/2017				
										TOTAL DEPTH 10833				
										PERF.11160 - 15442				
10	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-		1179	1	6584	2	N	1817	2021 1	679
							1999	9						
11	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-		1210	1	6586	2	N	1876	1858 1	697
							2064	9						
12	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-		1180	1	4224	2	N	1406	1687 1	416
							1547	9						
01	528 X	528	-0-	-0-	-0-		376	1	152	9	N	138		554
02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-		1106	1	1483	2	N	514	378 1	690
							565	9						
03	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-		1180	1	1431	2	N	556	371 1	875
							612	9						

ZUMA 3					WELL #: W101CN					RRCID -> 284867				
										COMPL. DATE 05/17/2018				
										TOTAL DEPTH 10243				
										PERF.10443 - 15025				
10	30023 X	30023	-0-	-0-	-0-		2074	1	25906	2	Y	1857	1853 0	21
							2043	9						
11	35046 X	35046	-0-	-0-	-0-		5698	1	27536	2	Y	1647	1647 0	21
							1812	9						
12	36885 X	36885	-0-	-0-	-0-		5603	1	29258	2	Y	1840	1828 0	33
							2024	9						
01	29222 X	29222	-0-	-0-	-0-		3228	1	24230	2	Y	1604	1610 0	27
							1764	9						
02	26298 X	26298	-0-	-0-	-0-		2480	1	22346	2	Y	1338	1333 0	32
							1472	9						
03	35656 X	35656	-0-	-0-	-0-		2769	1	30615	2	Y	2065	2041 0	56
							2272	9						

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1368

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
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENTZEL STATE 42				WELL #:	W101CN	RRCID ->	285311	COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 11088		PERF.11238 - 15785				
10	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	1271	1	7207	2	Y	1416	1419	0		140	
11	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	1558	9	6819	2	Y	1669	1594	0		215	
							1209	1									
12	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	1836	9	6715	2	Y	1849	1870	0		194	
							1271	1									
01	9982	X	9581	-0-	-401	-0-	2034	9	6215	2	Y	1924	1862	0		256	
							1250	1									
02	9212	X	7510	-0-	-1702	-0-	2116	9	4884	2	Y	1388	1452	0	28	8	164
							1099	1									
03	10199	X	8782	-0-	-1417	-0-	1527	9	5827	2	Y	1673	1584	0	60	8	193
							1115	1									
							1840	9									

KENTZEL STATE 42				WELL #: W102CN	RRCID -> 285313	COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 11089	PERF.11346	- 15970				
10	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	1261	1	6482	2	Y	1143	1477	0		113
							1257	9								
11	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	1206	1	5999	2	Y	1928	1792	0		249
							2121	9								
12	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	1257	1	5777	2	Y	2145	2169	0		225
							2360	9								
01	7998	X	7248	-0-	-750	-0-	1177	1	4631	2	Y	1309	1360	0		174
							1440	9								
02	7644	X	6294	-0-	-1350	-0-	1030	1	4196	2	Y	971	1010	0	20	8
							1068	9								
03	8463	X	8054	-0-	-409	-0-	1143	1	5460	2	Y	1319	1235	0	47	8
							1451	9								

TXL SOUTH 56-T2-2X11				WELL #:	W002DE	RRCID ->	285788	COMPL. DATE 10/08/2018			TOTAL	DEPTH	10343	PERF.	10783	-	17895
10	37948	X	37948	-0-	-0-	-0-	30	1	32872	2	Y	4587	4577	0			603
11	36427	X	36427	-0-	-0-	-0-	5046	9	32005	2	Y	3993	4025	0			571
12	37386	X	37216	-0-	-170	-0-	30	1	32760	2	Y	4023	4030	0			564
01	37386	X	29822	-0-	-7564	-0-	4392	9	25905	2	Y	3536	3392	0			708
02	30240	X	12263	-0-	-17977	-0-	31	1	10531	2	Y	1561	1852	0			417
03	33480	X	25870	-0-	-7610	-0-	4425	9	21700	2	Y	3764	3527	0			654

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #: W001CF		RRCID -> 285789		COMPL. DATE 10/08/2018				TOTAL DEPTH 10388		PERF.10705 - 17905	
M	ALLOW 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	
10	17825 X	10620	-0-	-7205	-0-	882 1	7875 2	Y	1694	1741 0			223	
						1863 9								
11	17250 X	14171	-0-	-3079	-0-	1066 1	10257 2	Y	2589	2442 0			370	
						2848 9								
12	17825 X	14550	-0-	-3275	-0-	1187 1	10578 2	Y	2532	2547 0			355	
						2785 9								
01	17825 X	10267	-0-	-7558	-0-	1002 1	7622 2	Y	1494	1550 0			299	
						1643 9								
02	11816 X	9688	-0-	-2128	-0-	1031 1	6767 2	Y	1718	1558 0			459	
						1890 9								
03	17071 X	17071	-0-	-0-	-0-	1230 1	13040 2	Y	2546	2563 0			442	
						2801 9								
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #: W101CF		RRCID -> 285790		COMPL. DATE 10/08/2018				TOTAL DEPTH 10642		PERF.11035 - 18070	
10	11625 X	9157	-0-	-2468	-0-	1271 1	6221 2	Y	1514	1517 0			199	
						1665 9								
11	11250 X	8756	-0-	-2494	-0-	1220 1	6025 2	Y	1374	1377 0			196	
						1511 9								
12	11315 X	10080	-0-	-1235	-0-	1186 1	7531 2	Y	1239	1261 0			174	
						1363 9								
01	11315 X	9348	-0-	-1967	-0-	1188 1	6816 2	Y	1222	1151 0			245	
						1344 9								
02	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	1106 1	7025 2	Y	1356	1239 0			362	
						1492 9								
03	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	1200 1	7599 2	Y	1285	1424 0			223	
						1414 9								
KENTZEL STATE 42			WELL #: W101B0		RRCID -> 288062		COMPL. DATE 06/28/2019				TOTAL DEPTH 11107		PERF.11282 - 15807	
10	7626 X	6875	-0-	-751	-0-	900 1	4805 2	Y	1064	1053 0			82	
						1170 9								
11	7380 X	5744	-0-	-1636	-0-	902 1	3848 2	Y	904	924 0			62	
						994 9								
12	7626 X	3879	-0-	-3747	-0-	784 1	2455 2	Y	582	606 0			38	
						640 9								
01	7626 X	6942	-0-	-684	-0-	960 1	4906 2	Y	978	934 0			82	
						1076 9								
02	5908 X	1643	-0-	-4265	-0-	679 1	590 2	Y	340	385 0	9 8		28	
						374 9								
03	6541 X	1234	-0-	-5307	-0-	803 1	431 9	Y	392	376 0	15 8		29	
KENTZEL STATE 42			WELL #: W102B0		RRCID -> 288063		COMPL. DATE 06/28/2019				TOTAL DEPTH 10869		PERF.11179 - 15692	
10	18817 X	15747	-0-	-3070	-0-	897 1	12275 2	Y	2341	2351 0			180	
						2575 9								
11	18210 X	15145	-0-	-3065	-0-	875 1	11740 2	Y	2300	2321 0			159	
						2530 9								
12	18817 X	11294	-0-	-7523	-0-	683 1	8724 2	Y	1715	1762 0			112	
						1887 9								
01	18817 X	13681	-0-	-5136	-0-	925 1	10483 2	Y	2066	2006 0			172	
						2273 9								
02	14168 X	6918	-0-	-7250	-0-	679 1	5072 2	Y	1061	1120 0	25 8		88	
						1167 9								
03	15686 X	7409	-0-	-8277	-0-	770 1	4923 2	Y	1560	1473 0	59 8		116	
						1716 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 57-T1-3X10 B														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 562560 WELL #: W101AP RRCID -> 289167 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10067 - 20230														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	30995 X	30995	-0-	-0-	-0-	412 1	25862 2	Y			4292	4338 0		692
11	30960 X	30744	-0-	-216	-0-	4721 9	23868 2	Y			5864	6020 0		536
12	32116 X	28843	-0-	-3273	-0-	426 1	23764 2	Y			4299	4222 0		613
01	32116 X	24526	-0-	-7590	-0-	6450 9	20970 2	Y			2942	3297 0		258
02	35224 X	21577	-0-	-13647	-0-	350 1	17749 2	Y			3239	3322 0		175
03	31775 X	25934	-0-	-5841	-0-	4729 9	21080 2	Y			4139	4032 0		282
						320 1								
						3236 9								
						265 1								
						3563 9								
						301 1								
						4553 9								
ZUMA 57-T1-3X10 D WELL #: W102B0 RRCID -> 289409 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349														
10	37820 X	26458	-0-	-11362	-0-	437 1	21779 2	Y			3856	3948 0		621
11	35700 X	24880	-0-	-10820	-0-	4242 9	19677 2	Y			4305	4533 0		393
12	37820 X	29634	-0-	-8186	-0-	467 1	24311 2	Y			4433	4194 0		632
01	37820 X	29359	-0-	-8461	-0-	4736 9	24243 2	Y			4233	4494 0		371
02	33628 X	26037	-0-	-7591	-0-	447 1	21083 2	Y			4123	4271 0		223
03	29636 X	28213	-0-	-1423	-0-	4876 9	23470 2	Y			3924	3879 0		268
						460 1								
						4656 9								
						419 1								
						4535 9								
						427 1								
						4316 9								
KENTZEL STATE 42 WELL #: W102AP RRCID -> 289690 COMPL. DATE 10/23/2020 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713														
10	21515 X	21515	-0-	-0-	-0-	882 1	17210 2	Y			3112	3083 0		239
11	20730 X	19270	-0-	-1460	-0-	3423 9	15289 2	Y			2815	2860 0		194
12	22224 X	22224	-0-	-0-	-0-	884 1	16270 2	Y			4583	4478 0		299
01	21421 X	18166	-0-	-3255	-0-	3097 9	14621 2	Y			2470	2563 0		206
02	17696 X	14459	-0-	-3237	-0-	913 1	11356 2	Y			2236	2207 0	50 8	185
03	19592 X	17895	-0-	-1697	-0-	5041 9	14013 2	Y			2873	2735 0	109 8	214
						828 1								
						2717 9								
						643 1								
						2460 9								
						722 1								
						3160 9								
ZUMA 57-T1-3X10 C WELL #: W101B0 RRCID -> 289735 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357														
10	29109 X	2138	-0-	-26971	-0-	328 1	1206 2	Y			549	692 0		88
11	24090 X	18929	-0-	-5161	-0-	604 9	16334 2	Y			2342	2216 0		214
12	36919 X	36919	-0-	-0-	-0-	19 1	31304 2	Y			5078	4568 0		724
01	32552 X	32552	-0-	-0-	-0-	2576 9	27341 2	Y			4714	5025 0		413
02	37247 X	37247	-0-	-0-	-0-	29 1	32402 2	Y			4383	4559 0		237
03	40580 X	40580	-0-	-0-	-0-	5586 9	35346 2	Y			4733	4647 0		323
						26 1								
						5185 9								
						24 1								
						4821 9								
						28 1								
						5206 9								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY KENTZEL STATE 42														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 562560										CNTY: WARD				
WELL #: W101AP					RRCID -> 289832					COMPL. DATE 10/22/2020				
										TOTAL DEPTH 11148				
										PERF.11031 - 15922				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	13888 X	12515	-0-	-1373	-0-	970	1	8679	2	Y	2605	2566	0	200
						2866	9							
11	13290 X	12210	-0-	-1080	-0-	928	1	8576	2	Y	2460	2490	0	170
						2706	9							
12	13609 X	11979	-0-	-1630	-0-	943	1	8854	2	Y	1984	2024	0	130
						2182	9							
01	13082 X	11847	-0-	-1235	-0-	955	1	8323	2	Y	2335	2270	0	195
						2569	9							
02	11396 X	10100	-0-	-1296	-0-	859	1	7004	2	Y	2034	2016	0	168
						2237	9					45	8	
03	12617 X	12080	-0-	-537	-0-	971	1	8102	2	Y	2734	2594	0	204
						3007	9					104	8	

TXL 37/48 C					WELL #: W101B0					RRCID -> 292102				
										COMPL. DATE 01/21/2022				
										TOTAL DEPTH 10776				
										PERF.10734 - 21028				
10	49618 X	49618	-0-	-0-	-0-	1972	1	39287	2	Y	7599	7639	0	78
						8359	9							
11	44924 X	44924	-0-	-0-	-0-	1095	1	36284	2	Y	6859	6787	0	150
						7545	9							
12	46409 X	46409	-0-	-0-	-0-	1085	1	37871	2	Y	6775	6828	0	97
						7453	9							
01	46583 X	46583	-0-	-0-	-0-	992	1	37377	2	Y	7467	7395	0	169
						8214	9							
02	43009 X	43009	-0-	-0-	-0-	863	1	35389	2	Y	6143	6116	0	196
						6757	9							
03	47210 X	47210	-0-	-0-	-0-	1013	1	38257	2	Y	7218	7187	0	227
						7940	9							

TXL 37/48 A					WELL #: W101AP					RRCID -> 292154				
										COMPL. DATE 01/21/2022				
										TOTAL DEPTH 10769				
										PERF.10925 - 21056				
10	56792 X	52739	-0-	-4053	-0-	1966	1	40137	2	Y	9669	9766	0	100
						10636	9							
11	54960 X	47829	-0-	-7131	-0-	1036	1	37652	2	Y	8310	8229	0	181
						9141	9							
12	55964 X	55964	-0-	-0-	-0-	1078	1	44689	2	Y	9270	9318	0	133
						10197	9							
01	57729 X	57729	-0-	-0-	-0-	1025	1	46053	2	Y	9683	9597	0	219
						10651	9							
02	57255 X	57255	-0-	-0-	-0-	861	1	49749	2	Y	6041	6067	0	193
						6645	9							
03	69995 X	69995	-0-	-0-	-0-	1013	1	60636	2	Y	7587	7542	0	238
						8346	9							

TXL 37/48 B					WELL #: W102B0					RRCID -> 292158				
										COMPL. DATE 01/21/2022				
										TOTAL DEPTH 10928				
										PERF.10985 - 21259				
10	36474 X	36474	-0-	-0-	-0-	1971	1	28392	2	Y	5555	5592	0	57
						6111	9							
11	34500 X	33278	-0-	-1222	-0-	1068	1	26420	2	Y	5264	5206	0	115
						5790	9							
12	35650 X	34336	-0-	-1314	-0-	1092	1	27810	2	Y	4940	4984	0	71
						5434	9							
01	35650 X	34763	-0-	-887	-0-	1020	1	27542	2	Y	5637	5580	0	128
						6201	9							
02	30206 X	30206	-0-	-0-	-0-	812	1	24563	2	Y	4392	4380	0	140
						4831	9							
03	33092 X	33092	-0-	-0-	-0-	868	1	26681	2	Y	5039	5021	0	158
						5543	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 D														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 562560 WELL #: W102AP RRCID -> 292329 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10975 - 21192														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	31961 X	23414	-0-	-8547	-0-	1976	1	17207	2	Y	3846	3868	0	40
11	30930 X	21433	-0-	-9497	-0-	4231	9	16729	2	Y	3275	3244	0	71
12	28675 X	22869	-0-	-5806	-0-	1101	1	17614	2	Y	3766	3783	0	54
01	27125 X	22842	-0-	-4283	-0-	3603	9	17494	2	Y	3917	3882	0	89
02	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	1112	1	15797	2	Y	2307	2322	0	74
03	24654 X	24654	-0-	-0-	-0-	4143	9	19439	2	Y	3818	3772	0	120
						1039	1							
						4309	9							
						873	1							
						2538	9							
						1015	1							
						4200	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101B0 RRCID -> 293449 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10336 - 20811														
10	55955 X	52417	-0-	-3538	-0-	1146	1	44062	2	Y	6554	6528	0	164
11	54150 X	52459	-0-	-1691	-0-	7209	9	44058	2	Y	6816	6841	0	139
12	55955 X	42414	-0-	-13541	-0-	903	1	35016	2	Y	5910	5902	0	147
01	55955 X	54971	-0-	-984	-0-	7498	9	46322	2	Y	6975	6952	0	170
02	50065 X	50065	-0-	-0-	-0-	897	1	42067	2	Y	6429	6455	0	144
03	50788 X	50788	-0-	-0-	-0-	6501	9	42418	2	Y	6655	6611	0	188
						976	1							
						7673	9							
						926	1							
						7072	9							
						1049	1							
						7321	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102B0 RRCID -> 293451 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10307 - 20520														
10	54053 X	54053	-0-	-0-	-0-	955	1	44831	2	Y	7515	7477	0	188
11	46650 X	43089	-0-	-3561	-0-	8267	9	34158	2	Y	7366	7404	0	150
12	48205 X	41170	-0-	-7035	-0-	828	1	33423	2	Y	6385	6376	0	159
01	48205 X	41364	-0-	-6841	-0-	8103	9	32959	2	Y	6981	6970	0	170
02	48132 X	42800	-0-	-5332	-0-	723	1	33991	2	Y	7280	7287	0	163
03	53289 X	41513	-0-	-11776	-0-	7024	9	33088	2	Y	6892	6861	0	194
						726	1							
						7679	9							
						801	1							
						8008	9							
						844	1							
						7581	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102AP RRCID -> 293454 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10340 - 20638														
10	55986 X	42541	-0-	-13445	-0-	1117	1	34142	2	Y	6620	6591	0	166
11	45390 X	39273	-0-	-6117	-0-	7282	9	31330	2	Y	6410	6445	0	131
12	46562 X	38098	-0-	-8464	-0-	892	1	31664	2	Y	5104	5108	0	127
01	46562 X	34824	-0-	-11738	-0-	7051	9	27895	2	Y	5431	5426	0	132
02	42056 X	36436	-0-	-5620	-0-	820	1	28674	2	Y	6196	6189	0	139
03	42532 X	41062	-0-	-1470	-0-	5614	9	32945	2	Y	6501	6457	0	183
						955	1							
						5974	9							
						946	1							
						6816	9							
						966	1							
						7151	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W101AP	ASSOCIATED RRCID -> 293509	CAPACITY COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL	DEPTH 10628	PERF.10570 - 15538	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
10	48856 X	37616	-0-	-11240	-0-		1126 3388	1 9	33102	2	Y	3080	3063 0				77
11	47280 X	32006	-0-	-15274	-0-		1034 3577	1 9	27395	2	Y	3252	3263 0				66
12	48856 X	32887	-0-	-15969	-0-		852 2838	1 9	29197	2	Y	2580	2582 0				64
01	48856 X	29323	-0-	-19533	-0-		897 2973	1 9	25453	2	Y	2703	2701 0				66
02	36960 X	23277	-0-	-13683	-0-		965 2892	1 9	19420	2	Y	2629	2636 0				59
03	37603 X	24866	-0-	-12737	-0-		1066 3276	1 9	20524	2	Y	2978	2953 0				84
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV					WELL #: W202AP	RRCID -> 293904	COMPL. DATE 09/10/2022				TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12429 - 17433				
10	58094 X	55972	-0-	-2122	-0-		1651 4963	1 9	49358	2	Y	4512	4551 0				307
11	56220 X	51534	-0-	-4686	-0-		1564 4704	1 9	45266	2	Y	4276	4283 0				300
12	58094 X	54234	-0-	-3860	-0-		1652 4869	1 9	47713	2	Y	4426	4412 0				314
01	58094 X	50075	-0-	-8019	-0-		1401 4162	1 9	44512	2	Y	3784	3728 0				370
02	47796 X	42307	-0-	-5489	-0-		1554 3619	1 9	37134	2	Y	3290	3202 0				458
03	52917 X	47036	-0-	-5881	-0-		2092 3934	1 9	41010	2	Y	3576	3579 0				455
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV					WELL #: W202B0	RRCID -> 294001	COMPL. DATE 09/10/2022				TOTAL	DEPTH 12477	PERF.12440 - 17433				
10	61783 X	54431	-0-	-7352	-0-		1652 4469	1 9	48310	2	Y	4063	4102 0				277
11	59790 X	50745	-0-	-9045	-0-		1561 4181	1 9	45003	2	Y	3801	3811 0				267
12	59644 X	51352	-0-	-8292	-0-		1654 4396	1 9	45302	2	Y	3996	3979 0				284
01	59644 X	28540	-0-	-31104	-0-		1395 2697	1 9	24448	2	Y	2452	2496 0				240
02	46004 X	146	-0-	-45858	-0-		146	1			Y	-0-	240 0				-0-
03	50933 X	12	-0-	-50921	-0-		12	1			Y	-0-					-0-
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV					WELL #: W201AP	RRCID -> 294007	COMPL. DATE 09/10/2022				TOTAL	DEPTH 12280	PERF.12212 - 17188				
10	31093 X	26582	-0-	-4511	-0-		1664 3487	1 9	21431	2	Y	3170	3197 0				216
11	30090 X	24960	-0-	-5130	-0-		1580 3293	1 9	20087	2	Y	2994	3000 0				210
12	29822 X	25248	-0-	-4574	-0-		1672 3383	1 9	20193	2	Y	3075	3067 0				218
01	29233 X	21756	-0-	-7477	-0-		1471 2743	1 9	17542	2	Y	2494	2468 0				244
02	20384 X	17857	-0-	-2527	-0-		1807 2434	1 9	13616	2	Y	2213	2149 0				308
03	23227 X	23227	-0-	-0-	-0-		2072 2959	1 9	18196	2	Y	2690	2656 0				342

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 F			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W101CN			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID -> 294171	COMPL. DATE 11/30/2022				TOTAL	DEPTH 10772	PERF.10694	- 21010		
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
10	54326 X	54326	-0-	-0-	-0-			1888 10670	1 9	41768	2	Y	9700	9768 0		100
11	49118 X	49118	-0-	-0-	-0-			1048 9604	1 9	38466	2	Y	8731	8641 0		190
12	49369 X	49369	-0-	-0-	-0-			1018 9783	1 9	38568	2	Y	8894	8956 0		128
01	65644 X	65644	-0-	-0-	-0-			1002 12334	1 9	52308	2	Y	11213	11087 0		254
02	60285 X	60285	-0-	-0-	-0-			854 13012	1 9	46419	2	Y	11829	11705 0		378
03	56022 X	56022	-0-	-0-	-0-			1012 10529	1 9	44481	2	Y	9572	9649 0		301
TXL 37/48 E			WELL #: W102CN			RRCID -> 294179	COMPL. DATE 11/30/2022				TOTAL	DEPTH 10775	PERF.10629	- 20963		
10	48976 X	48976	-0-	-0-	-0-			1844 12648	1 9	34484	2	Y	11498	11597 0		118
11	45958 X	45958	-0-	-0-	-0-			901 9217	1 9	35840	2	Y	8379	8314 0		183
12	46593 X	37931	-0-	-8662	-0-			1056 7691	1 9	29184	2	Y	6992	7074 0		101
01	46593 X	16998	-0-	-29595	-0-			943 3856	1 9	12199	2	Y	3505	3527 0		79
02	34888 X	24383	-0-	-10505	-0-			849 5573	1 9	17961	2	Y	5066	4983 0		162
03	38626 X	13477	-0-	-25149	-0-			85 4442	1 9	8950	2	Y	4038	4073 0		127
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV			WELL #: W101DM			RRCID -> 295166	COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL	DEPTH 12254	PERF.12203	- 17187		
10	40424 X	40287	-0-	-137	-0-			29 5517	1 9	34741	2	Y	5015	5059 0		342
11	39786 X	39786	-0-	-0-	-0-			30 5121	1 9	34635	2	Y	4655	4670 0		327
12	41509 X	37757	-0-	-3752	-0-			28 4426	1 9	33303	2	Y	4024	4065 0		286
01	41509 X	20133	-0-	-21376	-0-			16 2059	1 9	18058	2	Y	1872	1975 0		183
02	33571 X	33571	-0-	-0-	-0-			27 3837	1 9	29707	2	Y	3488	3186 0		485
03	36573 X	36573	-0-	-0-	-0-			30 4239	1 9	32304	2	Y	3854	3849 0		490
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV			WELL #: W201DM			RRCID -> 295206	COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL	DEPTH 12489	PERF.12463	- 17426		
10	51956 X	48801	-0-	-3155	-0-			1651 3928	1 9	43222	2	Y	3571	3611 0		243
11	50280 X	46465	-0-	-3815	-0-			1560 3676	1 9	41229	2	Y	3342	3350 0		235
12	51956 X	47345	-0-	-4611	-0-			1651 3312	1 9	42382	2	Y	3011	3032 0		214
01	51956 X	39410	-0-	-12546	-0-			1379 3065	1 9	34966	2	Y	2786	2728 0		272
02	39508 X	35690	-0-	-3818	-0-			1658 2631	1 9	31401	2	Y	2392	2331 0		333
03	43741 X	41760	-0-	-1981	-0-			2303 3389	1 9	36068	2	Y	3081	3022 0		392

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY																			
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV																			
WELL #: W101CN RRCID -> 295292 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12439 - 17383																			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	48205 X	38733	-0-	-9472	-0-	1653 4359	1 9	32721	2	Y	3963	4005	0		270				
11	46350 X	36471	-0-	-9879	-0-	1565 4294	1 9	30612	2	Y	3904	3900	0		274				
12	43555 X	36180	-0-	-7375	-0-	1666 4321	1 9	30193	2	Y	3928	3923	0		279				
01	43555 X	33333	-0-	-10222	-0-	1410 3724	1 9	28199	2	Y	3385	3333	0		331				
02	30475 X	30475	-0-	-0-	-0-	1698 4877	1 9	23900	2	Y	4434	4148	0		617				
03	33683 X	33683	-0-	-0-	-0-	1946 3658	1 9	28079	2	Y	3325	3519	0		423				
JOHNSON ESTATE 57-T1-4															WELL #: W101CN RRCID -> 295495 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9978 - 14882				
10	35805 X	17875	-0-	-17930	-0-	1030 3678	1 9	13167	2	Y	3344	3318	0		52				
11	22468 X	22468	-0-	-0-	-0-	856 4239	1 9	17373	2	Y	3854	3832	0		74				
12	21528 X	21528	-0-	-0-	-0-	632 4287	1 9	16609	2	Y	3897	3883	0		88				
01	27616 X	27616	-0-	-0-	-0-	760 4652	1 9	22204	2	Y	4229	4208	0		109				
02	23486 X	23486	-0-	-0-	-0-	799 4588	1 9	18099	2	Y	4171	4140	0		140				
03	30979 X	30979	-0-	-0-	-0-	1048 5588	1 9	24343	2	Y	5080	5103	0		117				
JOHNSON ESTATE 57-T1-4															WELL #: W102CN RRCID -> 295527 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10087 - 15035				
10	35154 X	24993	-0-	-10161	-0-	1049 4660	1 9	19284	2	Y	4236	4195	0		66				
11	33153 X	33153	-0-	-0-	-0-	857 5451	1 9	26845	2	Y	4955	4925	0		96				
12	26928 X	26928	-0-	-0-	-0-	629 4351	1 9	21948	2	Y	3955	3962	0		89				
01	29966 X	29966	-0-	-0-	-0-	772 5289	1 9	23905	2	Y	4808	4773	0		124				
02	28504 X	25035	-0-	-3469	-0-	812 4323	1 9	19900	2	Y	3930	3922	0		132				
03	32608 X	32608	-0-	-0-	-0-	1078 4974	1 9	26556	2	Y	4522	4550	0		104				
JOHNSON ESTATE 57-T1-4															WELL #: W102DM RRCID -> 295528 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10360 - 15379				
10	43804 X	43804	-0-	-0-	-0-	1052 3629	1 9	39123	2	Y	3299	3275	0		51				
11	36570 X	33432	-0-	-3138	-0-	857 3286	1 9	29289	2	Y	2987	2980	0		58				
12	35278 X	26459	-0-	-8819	-0-	632 2635	1 9	23192	2	Y	2395	2399	0		54				
01	37789 X	29866	-0-	-7923	-0-	756 3026	1 9	26084	2	Y	2751	2734	0		71				
02	28112 X	27508	-0-	-604	-0-	795 2588	1 9	24125	2	Y	2353	2345	0		79				
03	32038 X	32038	-0-	-0-	-0-	1048 2978	1 9	28012	2	Y	2707	2724	0		62				

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 562560 WELL #: W101CN RRCID -> 295547 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10791 - 20735														
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	AMT	CODE
														BALANCE
10	74989 X	65193	-0-	-9796	-0-	641	1	53476	2	Y		10069	10014	0
						11076	9							252
11	72570 X	61020	-0-	-11550	-0-	969	1	50131	2	Y		9018	9086	0
						9920	9							184
12	74989 X	56054	-0-	-18935	-0-	616	1	46782	2	Y		7869	7857	0
						8656	9							196
01	74989 X	69812	-0-	-5177	-0-	693	1	58777	2	Y		9402	9369	0
						10342	9							229
02	68404 X	55521	-0-	-12883	-0-	784	1	46055	2	Y		7893	7945	0
						8682	9							177
03	65856 X	65856	-0-	-0-	-0-	927	1	54972	2	Y		9052	8974	0
						9957	9							255
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101DM RRCID -> 295548 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10642 - 20748														
10	78554 X	64513	-0-	-14041	-0-	309	1	53917	2	Y		9352	9320	0
						10287	9							234
11	76020 X	64178	-0-	-11842	-0-	357	1	53720	2	Y		9183	9230	0
						10101	9							187
12	78089 X	49430	-0-	-28659	-0-	468	1	39932	2	Y		8209	8191	0
						9030	9							205
01	78089 X	51550	-0-	-26539	-0-	432	1	41395	2	Y		8839	8829	0
						9723	9							215
02	70140 X	52750	-0-	-17390	-0-	536	1	44433	2	Y		7074	7130	0
						7781	9							159
03	66309 X	41671	-0-	-24638	-0-	676	1	33960	2	Y		6395	6374	0
						7035	9							180
STATE CD 10/15 WELL #: W102DM RRCID -> 295551 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10344 - 20618														
10	160487 X	127269	-0-	-33218	-0-	1134	1	112478	2	Y		12415	12356	0
						13657	9						81	8
11	121507 X	121507	-0-	-0-	-0-	1083	1	107781	2	Y		11494	11504	0
						12643	9						46	8
12	136121 X	122415	-0-	-13706	-0-	1128	1	108559	2	Y		11571	11639	0
						12728	9						68	8
01	136121 X	123950	-0-	-12171	-0-	1085	1	112255	2	Y		9645	9306	0
						10610	9						160	8
02	123590 X	123590	-0-	-0-	-0-	1022	1	112062	2	Y		9551	8989	0
						10506	9						206	8
03	150023 X	150023	-0-	-0-	-0-	1095	1	137566	2	Y		10329	10291	0
						11362	9						72	8
STATE TRIVETTE 7/18 WELL #: W201AH RRCID -> 295555 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11174 - 18194														
10	89993 X	84468	-0-	-5525	-0-	31	1	81432	2	Y		2732	2794	0
						3005	9						25	8
11	82839 X	82839	-0-	-0-	-0-	30	1	79960	2	Y		2590	2497	0
						2849	9						16	8
12	153083 X	153083	-0-	-0-	-0-	31	1	148308	2	Y		4313	4225	0
						4744	9						39	8
01	170019 X	170019	-0-	-0-	-0-	31	1	165804	2	Y		3804	3657	0
						4184	9						99	8
02	175970 X	175970	-0-	-0-	-0-	27	1	172584	2	Y		3054	2849	0
						3359	9						119	8
03	200916 X	200916	-0-	-0-	-0-	31	1	197795	2	Y		2809	2896	0
						3090	9						46	8

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 562560										CNTY: WARD				
WELL #: W102CN					RRCID -> 295637					COMPL. DATE 06/05/2023				
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
10		84289 X	50119	-0-	-34170	-0-	553 1	38141	2	Y	10386	10312 0		260
							11425 9							
11		77940 X	54836	-0-	-23104	-0-	963 1	44410	2	Y	8603	8688 0		175
							9463 9							
12		63054 X	47464	-0-	-15590	-0-	698 1	38884	2	Y	7165	7161 0		179
							7882 9							
01		62682 X	36225	-0-	-26457	-0-	575 1	29214	2	Y	5851	5888 0		142
							6436 9							
02		52136 X	39721	-0-	-12415	-0-	655 1	31712	2	Y	6685	6677 0		150
							7354 9							
03		56668 X	47099	-0-	-9569	-0-	841 1	38057	2	Y	7455	7395 0		210
							8201 9							

STATE CORDELL 42/4					WELL #: W201AP					RRCID -> 295653				
										COMPL. DATE 07/01/2023				
10		10571 X	7128	-0-	-3443	-0-	18 1	6890	2	Y	200	194 0	7 8	63
							220 9							
11		23250 X	21985	-0-	-1265	-0-	18 1	19742	2	Y	2023	2031 0	8 8	47
							2225 9							
12		32307 X	32307	-0-	-0-	-0-	29 1	29731	2	Y	2315	2319 0	8 8	35
							2547 9							
01		89031 X	89031	-0-	-0-	-0-	31 1	84637	2	Y	3966	3926 0	16 8	59
							4363 9							
02		146912 X	146912	-0-	-0-	-0-	28 1	141120	2	Y	5240	5207 0		92
							5764 9							
03		199613 X	199613	-0-	-0-	-0-	31 1	192877	2	Y	6095	6120 0		67
							6705 9							

FOWLER 193/194 A					WELL #: W101DM					RRCID -> 295679				
										COMPL. DATE 07/13/2023				
10		16678 X	6501	-0-	-10177	-0-	482 1	2206	2	Y	3466	3788 0	70 8	484
							3813 9							
11		20221 X	20221	-0-	-0-	-0-	1017 1	12057	2	Y	6497	6597 0	171 8	213
							7147 9							
12		22622 X	22622	-0-	-0-	-0-	1249 1	15212	2	Y	5601	5576 0	74 8	164
							6161 9							
01		25753 X	25753	-0-	-0-	-0-	1115 1	17764	2	Y	6249	4873 0	1326 1	154
							6874 9					60 8		
02		27549 X	27549	-0-	-0-	-0-	1148 1	19801	2	Y	6000	5748 0	102 8	304
							6600 9							
03		29535 X	29535	-0-	-0-	-0-	1236 1	20837	2	Y	6784	6621 0	256 8	211
							7462 9							

RED BLUFF 57-T1-1X12					WELL #: W102DM					RRCID -> 295697				
										COMPL. DATE 06/09/2023				
10		64015 X	59052	-0-	-4963	-0-	448 1	47780	2	Y	9840	9786 0		246
							10824 9							
11		61950 X	51715	-0-	-10235	-0-	755 1	40640	2	Y	9382	9437 0		191
							10320 9							
12		64015 X	50331	-0-	-13684	-0-	538 1	41239	2	Y	7776	7773 0		194
							8554 9							
01		64015 X	58973	-0-	-5042	-0-	638 1	48920	2	Y	8559	8545 0		208
							9415 9							
02		58884 X	40420	-0-	-18464	-0-	780 1	31837	2	Y	7094	7143 0		159
							7803 9							
03		59055 X	36384	-0-	-22671	-0-	718 1	27999	2	Y	6970	6932 0		197
							7667 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE CORDELL 42/4				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W102AP	ASSOCIATED RRCID -> 295725	CAPACITY				CNTY: WARD									
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	
10	120993 X	44226	-0-	-76767	-0-			158 5565	1 9	38503	2	Y	5059	3526	0	131	8	1593	
11	117090 X	76283	-0-	-40807	-0-			129 8461	1 9	67693	2	Y	7692	9073	0	34	8	178	
12	113770 X	85957	-0-	-27813	-0-			150 7890	1 9	77917	2	Y	7173	7217	0	25	8	109	
01	75020 X	47567	-0-	-27453	-0-			637 7789	1 9	39141	2	Y	7081	7056	0	28	8	106	
02	73843 X	73843	-0-	-0-	-0-			314 7044	1 9	66485	2	Y	6404	6397	0			113	
03	87662 X	87662	-0-	-0-	-0-			366 7730	1 9	79566	2	Y	7027	7063	0			77	
STATE CORDELL 42/4				WELL #: W101B0	RRCID -> 295741	COMPL. DATE 07/01/2023				TOTAL DEPTH 10523	PERF.10949	- 20638							
10	102176 X	823	-0-	-101353	-0-			250 147	1 9	426	2	Y	134	179	0	7	8	42	
11	98880 X	29633	-0-	-69247	-0-			383 3599	1 9	25651	2	Y	3272	3226	0	12	8	76	
12	102176 X	29286	-0-	-72890	-0-			155 3484	1 9	25647	2	Y	3167	3184	0	11	8	48	
01	102176 X	34739	-0-	-67437	-0-			250 4432	1 9	30057	2	Y	4029	4001	0	16	8	60	
02	53429 X	53429	-0-	-0-	-0-			338 6669	1 9	46422	2	Y	6063	6016	0			107	
03	38351 X	38351	-0-	-0-	-0-			426 7102	1 9	30823	2	Y	6456	6492	0			71	
STATE CORDELL 42/4				WELL #: W102B0	RRCID -> 295742	COMPL. DATE 07/01/2023				TOTAL DEPTH 10892	PERF.10843	- 21216							
10	133858 X	4102	-0-	-129756	-0-			230 439	1 9	3433	2	Y	399	383	0	14	8	126	
11	129540 X	43107	-0-	-86433	-0-			637 4100	1 9	38370	2	Y	3727	3753	0	14	8	86	
12	132618 X	33116	-0-	-99502	-0-			859 4662	1 9	27595	2	Y	4238	4245	0	15	8	64	
01	129456 X	47143	-0-	-82313	-0-			295 5015	1 9	41833	2	Y	4559	4537	0	18	8	68	
02	72985 X	72985	-0-	-0-	-0-			336 6372	1 9	66277	2	Y	5793	5759	0			102	
03	87699 X	87699	-0-	-0-	-0-			416 6886	1 9	80397	2	Y	6260	6293	0			69	
STATE CD 10/15				WELL #: W201CN	RRCID -> 297129	COMPL. DATE 02/01/2024				TOTAL DEPTH 10757	PERF.10595	- 20943							
10	97123 X	81455	-0-	-15668	-0-			31 5883	1 9	75541	2	Y	5348	5339	0	35	8	222	
11	93990 X	93014	-0-	-976	-0-			30 6343	1 9	86641	2	Y	5766	5734	0	23	8	231	
12	151253 X	151253	-0-	-0-	-0-			31 8214	1 9	143008	2	Y	7467	7446	0	43	8	209	
01	179431 X	179431	-0-	-0-	-0-			31 10272	1 9	169128	2	Y	9338	8907	0	153	8	487	
02	190590 X	190590	-0-	-0-	-0-			28 8523	1 9	182039	2	Y	7748	7369	0	169	8	697	
03	182696 X	182696	-0-	-0-	-0-			30 8383	1 9	174283	2	Y	7621	7655	0	54	8	609	

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE CD 10/15				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W101CN	ASSOCIATED RRCID -> 297162	CAPACITY COMPL. DATE 02/01/2024				TOTAL	DEPTH 10130	PERF.10183	CNTY: WARD - 20284	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	166036 X	142505	-0-	-23531	-0-	31 17821	1 9	124653	2	Y	16201	16160 0	106 8	673
11	160680 X	126219	-0-	-34461	-0-	30 16019	1 9	110170	2	Y	14563	14595 0	58 8	583
12	166036 X	58271	-0-	-107765	-0-	15 7407	1 9	50849	2	Y	6734	7087 0	41 8	189
01	166036 X	106370	-0-	-59666	-0-	23 11304	1 9	95043	2	Y	10276	9761 0	168 8	536
02	110600 X	61830	-0-	-48770	-0-	16 6596	1 9	55218	2	Y	5996	5859 0	134 8	539
03	122450 X	105373	-0-	-17077	-0-	29 11116	1 9	94228	2	Y	10105	9768 0	69 8	807
STATE CD 10/15				WELL #: W201DM	RRCID -> 297274	COMPL. DATE 02/01/2024				TOTAL	DEPTH 10717	PERF.10612	- 20919	
10	98828 X	93796	-0-	-5032	-0-	31 5903	1 9	87862	2	Y	5366	5349 0	35 8	223
11	108514 X	108514	-0-	-0-	-0-	30 7280	1 9	101204	2	Y	6618	6550 0	26 8	265
12	149436 X	149436	-0-	-0-	-0-	31 8921	1 9	140484	2	Y	8110	8101 0	47 8	227
01	174520 X	174520	-0-	-0-	-0-	31 9825	1 9	164664	2	Y	8932	8546 0	147 8	466
02	181781 X	181781	-0-	-0-	-0-	28 8580	1 9	173173	2	Y	7800	7394 0	170 8	702
03	184287 X	184287	-0-	-0-	-0-	30 8186	1 9	176071	2	Y	7442	7496 0	53 8	595
STATE TRIVETTE 7/18				WELL #: W102AH	RRCID -> 297382	COMPL. DATE 02/06/2024				TOTAL	DEPTH 10387	PERF.10591	- 17994	
10	90993 X	90993	-0-	-0-	-0-	31 4392	1 9	86570	2	Y	3993	4072 0	37 8	429
11	91255 X	91255	-0-	-0-	-0-	30 4132	1 9	87093	2	Y	3756	3623 0	24 8	538
12	162703 X	162703	-0-	-0-	-0-	31 6117	1 9	156555	2	Y	5561	5507 0	50 8	542
01	165948 X	165948	-0-	-0-	-0-	31 6070	1 9	159847	2	Y	5518	5239 0	142 8	679
02	162473 X	162473	-0-	-0-	-0-	28 4935	1 9	157510	2	Y	4486	4177 0	174 8	814
03	162688 X	158653	-0-	-4035	-0-	31 3670	1 9	154952	2	Y	3336	3594 0	56 8	500
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #: W101BO	RRCID -> 297672	COMPL. DATE 07/15/2024				TOTAL	DEPTH 10004	PERF.10193	- 15074	
10	337783 X	36145	-0-	-301638	-0-	191 7887	1 9	28067	2	Y	7170	7290 0		111
11	128370 X	69559	-0-	-58811	-0-	43 14462	1 9	55054	2	Y	13147	13004 0		254
12	132649 X	55315	-0-	-77334	-0-	358 11318	1 9	43639	2	Y	10289	10311 0		232
01	132649 X	57802	-0-	-74847	-0-	460 10379	1 9	46963	2	Y	9435	9423 0		244
02	119812 X	46695	-0-	-73117	-0-	523 8375	1 9	37797	2	Y	7614	7603 0		255
03	132649 X	46338	-0-	-86311	-0-	815 7927	1 9	37596	2	Y	7206	7295 0		166

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY JOHNSON ESTATE 57-T1-4				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W102AP	ASSOCIATED RRCID -> 297681	CAPACITY COMPL. DATE 08/28/2024				TOTAL	DEPTH 10205	PERF.10304	CNTY: WARD - 15392			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	237751 X	88345	-0-	-149406	-0-	28 18781	1 9	69536	2	Y	17074	17144	0			264
11	81660 X	51630	-0-	-30030	-0-	21 10181	1 9	41428	2	Y	9255	9340	0			179
12	84382 X	51830	-0-	-32552	-0-	295 10032	1 9	41503	2	Y	9120	9094	0			205
01	84382 X	66340	-0-	-18042	-0-	448 12535	1 9	53357	2	Y	11395	11305	0			295
02	76216 X	53195	-0-	-23021	-0-	520 9800	1 9	42875	2	Y	8909	8905	0			299
03	52342 X	52342	-0-	-0-	-0-	780 9524	1 9	42038	2	Y	8658	8757	0			200
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #: W101AP	RRCID -> 297684	COMPL. DATE 08/28/2024				TOTAL	DEPTH 10028	PERF.10491	- 15399			
10	160438 X	59872	-0-	-100566	-0-	26 13127	1 9	46719	2	Y	11934	11980	0			185
11	81660 X	58813	-0-	-22847	-0-	38 12529	1 9	46246	2	Y	11390	11355	0			220
12	84382 X	52963	-0-	-31419	-0-	178 11215	1 9	41570	2	Y	10195	10185	0			230
01	84382 X	52132	-0-	-32250	-0-	357 10791	1 9	40984	2	Y	9810	9786	0			254
02	76216 X	42702	-0-	-33514	-0-	496 8502	1 9	33704	2	Y	7729	7724	0			259
03	41632 X	41632	-0-	-0-	-0-	758 8399	1 9	32475	2	Y	7635	7718	0			176
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #: W102B0	RRCID -> 297790	COMPL. DATE 07/15/2024				TOTAL	DEPTH 10189	PERF.10043	- 15160			
10	350582 X	54862	-0-	-295720	-0-	21 10392	1 9	44449	2	Y	9447	9502	0			146
11	124140 X	74367	-0-	-49773	-0-	658 13556	1 9	60153	2	Y	12324	12232	0			238
12	128278 X	58795	-0-	-69483	-0-	426 10572	1 9	47797	2	Y	9611	9633	0			216
01	128278 X	58960	-0-	-69318	-0-	469 9907	1 9	48584	2	Y	9006	8989	0			233
02	115864 X	50976	-0-	-64888	-0-	516 8203	1 9	42257	2	Y	7457	7440	0			250
03	50756 X	50756	-0-	-0-	-0-	802 8191	1 9	41763	2	Y	7446	7524	0			172
STATE CORDELL 42/4				WELL #: W201DM	RRCID -> 297899	COMPL. DATE 10/28/2024				TOTAL	DEPTH 11090	PERF.11098	- 21393			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	189069 X	NO RPT	-0-	-189069	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	189069 X	NO RPT	-0-	-189069	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	170772 X	NO RPT	-0-	-170772	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	189069 X	NO RPT	-0-	-189069	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE CORDELL 42/4				//CONT.// 71052 900 562560 WELL #: W102DM	ASSOCIATED RRCID -> 297920	CAPACITY				CNTY: WARD										
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
10	SHUT IN	1371	-0-	1371	1371		3 1	1037 2	Y	301	199 0	7 8	95							
11	SHUT IN	120159	-0-	120159	121530		331 9	102490 2	Y	16035	15700 0	58 8	372							
12	322952 X	201422	-0-	-121530	-0-		30 1	170733 2	Y	27871	27724 0	97 8	422							
01	201067 X	201067	-0-	-0-	-0-		17639 9	172457 2	Y	25981	25911 0	103 8	389							
02	166824 X	152336	-0-	-14488	-0-		31 1	132462 2	Y	18042	18113 0		318							
03	184698 X	158854	-0-	-25844	-0-		30658 9	138583 2	Y	18400	18516 0		202							
							31 1													
							28579 9													
							28 1													
							19846 9													
							31 1													
							20240 9													
STATE CORDELL 42/4				WELL #: W101CN	RRCID -> 297921	COMPL. DATE 10/28/2024				TOTAL DEPTH 10514	PERF.10545	- 20686								
10	SHUT IN	1682	-0-	1682	1682		3 1	1319 2	Y	327	216 0	8 8	103							
11	SHUT IN	130315	-0-	130315	131997		360 9	111814 2	Y	16792	16445 0	61 8	389							
12	333132 X	201135	-0-	-131997	-0-		30 1	174865 2	Y	23854	23798 0	84 8	361							
01	201720 X	201720	-0-	-0-	-0-		18471 9	175972 2	Y	23379	23297 0	93 8	350							
02	166824 X	159802	-0-	-7022	-0-		31 1	139141 2	Y	18757	18777 0		330							
03	184698 X	135940	-0-	-48758	-0-		26239 9	118728 2	Y	15623	15782 0		171							
							31 1													
							25717 9													
							28 1													
							20633 9													
							27 1													
							17185 9													
STATE CORDELL 42/4				WELL #: W201CN	RRCID -> 297922	COMPL. DATE 10/28/2024				TOTAL DEPTH 11236	PERF.11209	- 21471								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
*12	189069 X	NO RPT	-0-	-189069	-0-				Y	NO RPT			-0-							
*01	189069 X	NO RPT	-0-	-189069	-0-				Y	NO RPT			-0-							
*02	170772 X	NO RPT	-0-	-170772	-0-				Y	NO RPT			-0-							
*03	189069 X	NO RPT	-0-	-189069	-0-				Y	NO RPT			-0-							
STATE CORDELL 42/4				WELL #: W101DM	RRCID -> 297930	COMPL. DATE 10/28/2024				TOTAL DEPTH 10466	PERF.10673	- 20707								
10	SHUT IN	5904	-0-	5904	5904		3 1	5268 2	Y	575	380 0	14 8	181							
11	SHUT IN	140750	-0-	140750	146654		633 9	119829 2	Y	18992	18663 0	70 8	440							
12	358534 X	211880	-0-	-146654	-0-		30 1	184352 2	Y	24997	24971 0	88 8	378							
01	230683 X	230683	-0-	-0-	-0-		20891 9	202301 2	Y	25774	25664 0	102 8	386							
02	183219 X	183219	-0-	-0-	-0-		31 1	160016 2	Y	21068	21083 0		371							
03	201810 X	172384	-0-	-29426	-0-		27497 9	150030 2	Y	20294	20443 0		222							
							31 1													
							28351 9													
							28 1													
							23175 9													
							31 1													
							22323 9													

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560																	
ZUMA 57-T1-3X10 E			WELL #: W102CN			RRCID -> 297987			COMPL. DATE 08/29/2024			TOTAL DEPTH 10211 PERF.10017 - 20301								
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	
10	339851 X	222085	-0-	-117766	-0-			60	1	186250	2	Y		32523	32597	0			369	
								35775	9											
11	214076 X	214076	-0-	-0-	-0-			55	1	180248	2	Y		30703	30688	0			384	
								33773	9											
12	236074 X	236074	-0-	-0-	-0-			62	1	201582	2	Y		31300	31115	0			569	
								34430	9											
01	260874 X	260874	-0-	-0-	-0-			457	1	231063	2	Y		26685	26808	0			446	
								29354	9											
02	240971 X	240971	-0-	-0-	-0-			549	1	215265	2	Y		22870	22777	0			539	
								25157	9											
03	249223 X	249223	-0-	-0-	-0-			923	1	222656	2	Y		23313	23222	0			630	
								25644	9											

ZUMA 57-T1-3X10 E			WELL #: W202CN			RRCID -> 297988			COMPL. DATE 08/28/2024			TOTAL DEPTH 10887 PERF.10780 - 21152								

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	

STATE GAGE 2/5			WELL #: W101DM			RRCID -> 298610			COMPL. DATE 08/18/2024			TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A								

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	

STATE GAGE 2/5			WELL #: W102CN			RRCID -> 298611			COMPL. DATE 08/31/2024			TOTAL DEPTH 10622 PERF. N/A								

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	

STATE GAGE 2/5			WELL #: W101CN			RRCID -> 298612			COMPL. DATE 09/28/2024			TOTAL DEPTH 10369 PERF. N/A								

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE CAHILL 19/18				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W102ML	ASSOCIATED RRCID -> 298613	CAPACITY				CNTY: WARD					
				MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	0	138221	-0-	138221	138221	26 1	114632	2	Y	21421	20156	1	232	8	1033
11	0	120266	-0-	120266	258487	23563 9	100711	2	Y	17750	17927	1	83	8	773
12	430094 X	171607	-0-	-258487	-0-	30 1	147219	2	Y	22143	22304	1	96	8	516
01	171969 X	171969	-0-	-0-	-0-	19525 9	149023	2	Y	20832	20534	1	213	8	601
02	176610 X	176610	-0-	-0-	-0-	24357 9	155918	2	Y	18785	18705	1	237	8	444
03	152480 X	152480	-0-	-0-	-0-	31 1	135541	2	Y	15371	15409	1	67	8	339
STATE CAHILL 19/18				WELL #: W101ML	RRCID -> 298614	16908 9	COMPL. DATE 10/04/2024	TOTAL	DEPTH 10358	PERF.10444	-	18075			
10	0	52842	-0-	52842	52842	26 1	46465	2	Y	5774	5433	1	63	8	278
11	0	115329	-0-	115329	168171	6351 9	101847	2	Y	12229	11919	1	56	8	532
12	287541 X	119370	-0-	-168171	-0-	30 1	105212	2	Y	12843	13020	1	56	8	299
01	118761 X	112097	-0-	-6664	-0-	13452 9	98744	2	Y	12111	11936	1	124	8	350
02	119208 X	119208	-0-	-0-	-0-	14127 9	105288	2	Y	12629	12522	1	159	8	298
03	122244 X	122244	-0-	-0-	-0-	31 1	108878	2	Y	12123	12101	1	53	8	267
FOWLER 193/194 C				WELL #: W101B0	RRCID -> 298715	13335 9	COMPL. DATE 10/02/2024	TOTAL	DEPTH 11389	PERF. N/A					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 1	33429	2	N	NO RPT	14921	0	387	8	-0-
11	SHUT IN	50857	-0-	50857	50857	17410 9	64818	2	Y	15827	26139	0	349	8	519
12	SHUT IN	94276	-0-	94276	145133	31 1	47253	2	Y	26752	16061	0	4369	1	783
01	SHUT IN	69664	-0-	69664	214797	29427 9	33427	2	Y	20345	16061	0	256	8	501
02	SHUT IN	49860	-0-	49860	264657	31 1	14914	2	Y	14914	14404	0	256	8	755
03	SHUT IN	49136	-0-	49136	313793	22380 9	32653	2	Y	14956	14677	0	568	8	466
FOWLER 193/194 B				WELL #: W101AP	RRCID -> 298785	16405 9	COMPL. DATE 09/18/2024	TOTAL	DEPTH 11374	PERF. N/A					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 1	30600	2	N	NO RPT	14141	0	367	8	-0-
11	SHUT IN	47118	-0-	47118	47118	16500 9	67392	2	Y	29856	29086	0	388	8	492
12	SHUT IN	100265	-0-	100265	147383	31 1	51952	2	Y	22648	17881	0	4864	1	874
01	SHUT IN	76896	-0-	76896	224279	32842 9	38641	2	Y	17050	16453	0	292	8	558
02	SHUT IN	57424	-0-	57424	281703	31 1	37966	2	Y	16162	15906	0	616	8	863
03	SHUT IN	55775	-0-	55775	337478	24913 9	17778	9							503

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560													
STATE GAGE 2/5			WELL #: W201DM		RRCID -> 298839		COMPL. DATE 10/19/2024		TOTAL DEPTH 10913 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEDFORD SIZZLER 7/18 A			WELL #: W102AP		RRCID -> 298872		COMPL. DATE 11/23/2024		TOTAL DEPTH 10046 PERF. N/A							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDFORD SIZZLER 7/18 B			WELL #: W102B0		RRCID -> 298874		COMPL. DATE 12/31/2024		TOTAL DEPTH 10006 PERF. N/A							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDFORD SIZZLER 7/18 C			WELL #: W102CN		RRCID -> 298877		COMPL. DATE 02/03/2025		TOTAL DEPTH 9978 PERF. N/A							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDFORD SIZZLER 7			WELL #: W101AP		RRCID -> 298930		COMPL. DATE 12/08/2024		TOTAL DEPTH 9742 PERF. N/A							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDFORD SIZZLER 7			WELL #: W101CN		RRCID -> 299117		COMPL. DATE 01/15/2025		TOTAL DEPTH 9691 PERF. N/A							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC.			630591													
RUSSELL, F D			WELL #: 1H		RRCID -> 290942		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
OXY USA INC.														
HAMILTON SOUTHEAST														
WELL #: N 21H RRCID -> 291472 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11101 - 21195														
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
10	16430 X	13071	-0-	-3359	-0-	9632 3	93 4	Y	3042	2920	0			197
11	16781 X	16781	-0-	-0-	-0-	3346 9								
12	21207 X	21207	-0-	-0-	-0-	13668 3	3113 9	Y	2830	2939	0			88
01	25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	17615 3	3592 9	Y	3265	3209	0			144
02	23421 X	23421	-0-	-0-	-0-	21831 3	3435 9	Y	3123	3095	0			172
03	25392 X	25392	-0-	-0-	-0-	20043 3	3378 9	Y	3071	3102	0			141
						21639 3	3753 9	Y	3412	3450	0			103
MOORE HOOPER														
WELL #: 1H RRCID -> 291478 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11524 - 14814														
10	6727 X	1087	-0-	-5640	-0-	948 3	139 9	Y	126	148	1			24
11	6510 X	2009	-0-	-4501	-0-	1913 3	96 9	Y	87	89	1			22
12	5921 X	2026	-0-	-3895	-0-	1939 3	87 9	Y	79	54	1			47
01	5921 X	668	-0-	-5253	-0-	513 3	155 9	Y	141	153	1			35
02	3052 X	740	-0-	-2312	-0-	626 3	114 9	Y	104	117	1			22
03	2077 X	565	-0-	-1512	-0-	466 3	99 9	Y	90	76	1			36
MOORE HOOPER														
WELL #: 2H RRCID -> 291481 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11372 - 15949														
10	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	7520 3	558 9	Y	507	589	1			101
11	5160 X	3636	-0-	-1524	-0-	3178 3	89 4	Y	335	347	1			89
12	7130 X	4376	-0-	-2754	-0-	369 9								
01	8091 X	6435	-0-	-1656	-0-	4154 3	222 9	Y	202	163	1			128
02	7308 X	1179	-0-	-6129	-0-	5940 3	495 9	Y	450	459	1			119
03	8091 X	1524	-0-	-6567	-0-	786 3	393 9	Y	357	395	1			81
						1186 3	338 9	Y	307	260	1			128
MORLEY NORTHWEST														
WELL #: 11H RRCID -> 291497 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10845 - 20033														
10	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	6826 3	66 4	Y	1427	1444	0			92
11	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	1570 9								
12	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6635 3	1379 9	Y	1254	1307	0			39
01	6138 X	3573	-0-	-2565	-0-	5680 3	1316 9	Y	1196	1182	0			53
02	9520 X	3104	-0-	-6416	-0-	2331 3	1242 9	Y	1129	1120	0			62
03	8463 X	2629	-0-	-5834	-0-	2095 3	1009 9	Y	917	937	0			42
						1779 3	850 9	Y	773	792	0			23
MORLEY SOUTHEAST														
WELL #: 12H RRCID -> 291579 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10710 - 21128														
10	15562 X	13822	-0-	-1740	-0-	11634 3	113 4	Y	1886	1827	0			122
11	15060 X	10438	-0-	-4622	-0-	2075 9								
12	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	8214 3	2224 9	Y	2022	2081	0			63
01	13826 X	11501	-0-	-2325	-0-	14266 3	2792 9	Y	2538	2489	0			112
02	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	8662 3	2839 9	Y	2581	2551	0			142
03	17050 X	9810	-0-	-7240	-0-	9776 3	2827 9	Y	2570	2594	0			118
						6679 3	3131 9	Y	2846	2878	0			86
HAMILTON NORTHWEST														
WELL #: N 11S RRCID -> 291621 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10650 - 14961														
10	11470 X	10066	-0-	-1404	-0-	7647 3	74 4	Y	2132	2152	0			138
11	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	2345 9								
12	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	9897 3	2314 9	Y	2104	2177	0			65
01	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	10180 3	2175 9	Y	1977	1955	0			87
02	13344 X	13344	-0-	-0-	-0-	12302 3	2283 9	Y	2075	2048	0			114
03	15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	11176 3	2168 9	Y	1971	1995	0			90
						12850 3	2405 9	Y	2186	2210	0			66

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	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	651 X	44	-0-	-0-	-607	-0-	-0-	44	1			Y	-0-					-0-
11	630 X	-0-	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	651 X	-0-	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	465 X	-0-	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-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			
10	33232 X	32584	-0-	-0-	-648	-0-	-0-	145	1	25501	3	Y	6241	6266	0			165
								73	4	6865	9							
11	32160 X	30237	-0-	-0-	-1923	-0-	-0-	137	1	23566	3	Y	5852	5863	0	7	8	147
								97	4	6437	9							
12	35588 X	29838	-0-	-0-	-5750	-0-	-0-	137	1	23039	3	Y	5975	5993	0			129
								89	4	6573	9							
01	35588 X	29364	-0-	-0-	-6224	-0-	-0-	163	1	22377	3	Y	6136	6043	0			222
								74	4	6750	9							
02	T. A.	25795	-0-	-0-	25795	25795	25795	120	1	19950	3	Y	5144	5184	0			182
								67	4	5658	9							
03	T. A.	21718	-0-	-0-	21718	47513	47513	131	1	16767	3	Y	4339	4407	0			114
								47	4	4773	9							
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286255	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL	DEPTH	10996	PERF.11566	-	16382			
10	7130 X	4391	-0-	-0-	-2739	-0-	-0-	3763	3	3	4	Y	568	565	0			14
								625	9									
11	6900 X	6890	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	5973	3	6	4	Y	828	815	0			27
								911	9									
12	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5779	3	5	4	Y	1086	1078	0			35
								1195	9									
01	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4666	3	2	4	Y	809	829	0			15
								890	9									
02	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4262	3	1	4	Y	860	857	0			18
								946	9									
03	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4942	3	1	4	Y	951	947	0			22
								1046	9									
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	286256	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.11400	-	16161			
10	4154 X	3971	-0-	-0-	-183	-0-	-0-	3085	3	4	4	Y	802	808	0			20
								882	9									
11	4020 X	768	-0-	-0-	-3252	-0-	-0-	204	3	4	4	Y	509	512	0			17
								560	9									
12	4712 X	4400	-0-	-0-	-312	-0-	-0-	3138	3	5	4	Y	1143	1123	0			37
								1257	9									
01	4712 X	3233	-0-	-0-	-1479	-0-	-0-	2127	3	2	4	Y	1004	1022	0			19
								1104	9									
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3593	3	1	4	Y	1200	1194	0			25
								1320	9									
03	4433 X	2767	-0-	-0-	-1666	-0-	-0-	1487	3	1	4	Y	1163	1161	0			27
								1279	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
ZPZ 34-196 WRD UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 286257														
COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	5137	3	5	4	Y	958	967	0	23
						1054	9							
11	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	7001	3	8	4	Y	1186	1170	0	39
						1305	9							
12	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	7025	3	7	4	Y	1594	1582	0	51
						1753	9							
01	6076 X	3902	-0-	-2174	-0-	2780	3	2	4	Y	1018	1050	0	19
						1120	9							
02	6328 X	4067	-0-	-2261	-0-	2949	3	1	4	Y	1015	1012	0	22
						1117	9							
03	7006 X	5810	-0-	-1196	-0-	4450	3	1	4	Y	1235	1228	0	29
						1359	9							
BRAMBLETT 34-197 WRD														
WELL #: 5H RRCID -> 286380														
COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367														
10	4123 X	2266	-0-	-1857	-0-	1756	3	2	4	Y	462	468	0	11
						508	9							
11	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	3411	3	5	4	Y	689	677	0	23
						758	9							
12	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	4684	3	5	4	Y	1115	1102	0	36
						1227	9							
01	4123 X	3820	-0-	-303	-0-	2766	3	2	4	Y	956	974	0	18
						1052	9							
02	2856 X	2518	-0-	-338	-0-	1889	3	1	4	Y	571	577	0	12
						628	9							
03	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	5234	3	1	4	Y	1509	1486	0	35
						1660	9							
TIGER 55-2-12 LOV														
WELL #: 3H RRCID -> 286434														
COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056														
10	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-	36	0	-0-
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
12	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-			-0-
01	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	4360	-0-	4360	4360	28	1	3008	3	Y	1190	1148	0	42
						15	4	1309	9					
03	T. A.	7479	-0-	7479	11839	55	1	5390	3	Y	1831	1825	0	48
						20	4	2014	9					
TIGER 55-2-12 LOV														
WELL #: 4H RRCID -> 286436														
COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TIGER 55-2-12 LOV														
WELL #: 2H RRCID -> 286453														
COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206														
10	T. A.	2962	-0-	2962	15884	1042	1	1007	3	Y	821	859	0	22
						10	4	903	9					
11	T. A.	5755	-0-	5755	21639	1037	1	2462	3	Y	2020	1990	0	51
						34	4	2222	9					
12	T. A.	5961	-0-	5961	27600	1135	1	2567	3	Y	2026	2033	0	44
						30	4	2229	9					
01	T. A.	5214	-0-	5214	32814	1171	1	2017	3	Y	1822	1800	0	66
						22	4	2004	9					
02	35082 X	2268	-0-	-32814	-0-	941	1	519	3	Y	726	766	0	26
						9	4	799	9					
03	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	1281	1	4078	3	Y	1966	1940	0	52
						21	4	2163	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC BRAMBLETT 34-197 WRD				//CONT.// 71052 900 646827	ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: WARD					
				WELL #:	3H	RRCID ->	286466	COMPL.	DATE	10/23/2018	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.11433	-	16194		
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
10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-		6145	3	804	9	3	4	Y	731	730	0	18
11	6690	X	5811	-0-	-879	-0-		5159	3	648	9	4	4	Y	589	588	0	19
12	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-		6471	3	1106	9	4	4	Y	1005	992	0	32
01	6975	X	6381	-0-	-594	-0-		5333	3	1046	9	2	4	Y	951	965	0	18
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-		6270	3	1095	9	1	4	Y	995	992	0	21
03	7626	X	6597	-0-	-1029	-0-		5230	3	1366	9	1	4	Y	1242	1234	0	29
TIGER 55-2-12 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	286629	COMPL.	DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	11263	PERF.11323	-	16150		
10	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-		1063	1	20	4	5366	3	Y	1717	1707	0	45
11	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-		1027	1	26	4	6505	3	Y	1585	1588	0	40
12	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-		988	1	20	4	6271	3	Y	1355	1366	0	29
01	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-		963	1	18	4	6570	3	Y	1482	1457	0	54
02	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-		960	1	20	4	4290	3	Y	1535	1535	0	54
03	5487	X	1934	-0-	-3553	-0-		831	1	2	4	899	3	Y	184	233	0	5
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286761	COMPL.	DATE	12/21/2018	TOTAL	DEPTH	10856	PERF.11060	-	17619		
10	19995	X	16926	-0-	-3069	-0-		45	1	23	4	14706	3	Y	1956	1973	0	457
11	19350	X	16535	-0-	-2815	-0-		45	1	32	4	14324	3	Y	1940	2084	0	309
12	18817	X	10892	-0-	-7925	-0-		29	1	19	4	9436	3	Y	1280	1136	0	453
01	17112	X	16750	-0-	-362	-0-		56	1	26	4	14345	3	Y	2112	2079	0	486
02	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-		46	1	25	4	13543	3	Y	1963	1994	0	455
03	15221	X	13933	-0-	-1288	-0-		50	1	18	4	12059	3	Y	1642	1689	0	408
LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	286828	COMPL.	DATE	12/31/2018	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.11646	-	21881		
10	31806	X	17093	-0-	-14713	-0-		72	1	36	4	13580	3	Y	3095	3175	0	82
11	30780	X	17129	-0-	-13651	-0-		86	1	61	4	12964	3	Y	3653	3639	0	92
12	37358	X	37358	-0-	-0-	-0-		109	1	71	4	31943	3	Y	4759	4748	0	103
01	31806	X	25949	-0-	-5857	-0-		138	1	63	4	20044	3	Y	5185	5100	0	188
02	T. A.		20068	-0-	20068	20068		98	1	55	4	15273	3	Y	4220	4258	0	150
03	T. A.		18392	-0-	18392	38460		113	1	41	4	14125	3	Y	3739	3790	0	99

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														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
M 0														
ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	T. A.	2647	-0-	2647	33768	11 1	2125 3	Y	460	538	0			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	33768	5 4	506 9	Y	-0-	12	0			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	33768			Y	-0-					-0-
01	T. A.	12059	-0-	12059	45827	71 1	9015 3	Y	2674	2577	0			97
						32 4	2941 9							
02	57046 X	11219	-0-	-45827	-0-	55 1	8557 3	Y	2343	2357	0			83
						30 4	2577 9							
03	12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	75 1	9376 3	Y	2461	2479	0			65
						27 4	2707 9							
WAH00 53-2-23 LOV UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287216														
COMPL. DATE 04/15/2019														
TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980														
10	6634 X	5635	-0-	-999	-0-	698 1	4310 3	Y	565	581	0			22
						5 4	622 9							
11	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	682 1	4486 3	Y	749	741	0			30
						6 4	824 9							
12	5611 X	3198	-0-	-2413	-0-	696 1	1931 3	Y	515	525	0			20
						4 4	567 9							
01	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	709 1	5124 3	Y	778	761	0			37
						6 4	856 9							
02	T. A.	5450	-0-	5450	5450	643 1	4098 3	Y	640	646	0			31
						5 4	704 9							
03	T. A.	4875	-0-	4875	10325	845 1	3348 3	Y	615	619	0			27
						5 4	677 9							
JOHNSON 1-86														
WELL #: 4H RRCID -> 287373														
COMPL. DATE 10/23/2013														
TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					623
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					623
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					623
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					623
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					623
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					175
03	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														
10	1860 X	630	-0-	-1230	-0-	377 3	253 9	Y	230	178	1			400
11	1380 X	600	-0-	-780	-0-	328 3	272 9	Y	247	185	1			462
12	930 X	594	-0-	-336	-0-	337 3	257 9	Y	234	187	1			509
01	868 X	515	-0-	-353	-0-	276 3	239 9	Y	217	190	1			536
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	260 3	18 9	Y	16	189	1			363
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	149 3	250 9	Y	227	181	1			409

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	2268 3	1069 9	5 4	Y	972	972 0			652
11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	2057 3	979 9	6 4	Y	890	890 0			652
12	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	2139 3	1124 9	4 4	Y	1022	1018 0			656
01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	2005 3	1154 9	2 4	Y	1049	1053 0			652
02	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	1708 3	831 9	1 4	Y	755	851 0			556
03	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	1961 3	1135 9	1 4	Y	1032	1052 0			536
MASONIC 72 WRD				WELL #:		1H	RRCID -> 287377	COMPL. DATE 03/14/2014	TOTAL	DEPTH 10830	PERF.11216 - 15039			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				323
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				323
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				323
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				323
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				323
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				323
MAGIC MAN 33-64 WRD				WELL #:		6H	RRCID -> 287378	COMPL. DATE 06/23/2014	TOTAL	DEPTH 11098	PERF.11493 - 15733			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	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			
10	12338 X	10847	-0-	-1491	-0-	9672 3	1170 9	5 4	Y	1064	1061 0			26
11	11940 X	3782	-0-	-8158	-0-	3191 3	587 9	4 4	Y	534	542 0			18
12	12338 X	5478	-0-	-6860	-0-	3895 3	1577 9	6 4	Y	1434	1406 0			46
01	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	1 1	5 4	10288 3	Y	1994	2002 0			38
02	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	10462 3	1597 9	2193 9	1 4	Y	1452	1459 0		31
03	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	11743 3	2008 9	1 4	Y	1825	1814 0			42
JOHNSON 1-87 LOV				WELL #:		4H	RRCID -> 287380	COMPL. DATE 11/18/2013	TOTAL	DEPTH 11021	PERF.11503 - 15772			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				941
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				941
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				941
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				941
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				941
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				941

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD						
PDEH LLC																			
JOHNSON 1-88 LOV																			
WELL #: 3H																			
RRCID -> 287381																			
COMPL. DATE 07/23/2014																			
TOTAL DEPTH 11031													PERF.11326 - 15342						
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	2790 X	1797	-0-	-993	-0-			5	1	1497	3	Y	266	261	0			10	
								2	4	293	9								
11	2700 X	114	-0-	-2586	-0-			114	3			Y	-0-	10	0			-0-	
12	2790 X	2450	-0-	-340	-0-			15	1	1596	3	Y	758	729	0			29	
								5	4	834	9								
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-			28	1	2325	3	Y	830	820	0			39	
								7	4	913	9								
02	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-			31	1	2704	3	Y	934	928	0			45	
								7	4	1027	9								
03	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-			23	1	1971	3	Y	689	704	0			30	
								6	4	758	9								
JOHNSON 1-88 LOV																			
WELL #: 1H																			
RRCID -> 287382																			
COMPL. DATE 10/05/2011																			
TOTAL DEPTH 11105													PERF.11302 - 15230						
10	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-			11	1	2250	3	Y	542	541	0			406	
								5	4	596	9								
11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-			14	1	2184	3	Y	597	595	0			408	
								4	4	657	9								
12	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-			12	1	2103	3	Y	636	635	0			409	
								5	4	700	9								
01	3100 N	3259	-0-	159	159			33	1	2141	3	Y	979	961	0			427	
								8	4	1077	9								
02	2630 N	2471	-0-	-159	-0-			35	1	1260	3	Y	1062	830	0			659	
								8	4	1168	9								
03	2511 N	1531	-0-	-980	-0-			7	1	1287	3	Y	214	359	0			514	
								2	4	235	9								
JOHNSON 1-88 LOV																			
WELL #: 2H																			
RRCID -> 287383																			
COMPL. DATE 05/11/2014																			
TOTAL DEPTH 11319													PERF.11522 - 15579						
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-							Y	-0-					552	
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-							Y	-0-					552	
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-							Y	-0-					552	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					552	
02	T. A.	4205	-0-	4205	4205			31	1	3138	3	Y	935	876	0			611	
								7	4	1029	9								
03	T. A.	5146	-0-	5146	9351			28	1	4179	3	Y	847	957	0			501	
								7	4	932	9								
LINDLEY 33-92 LOV																			
WELL #: 1H																			
RRCID -> 287384																			
COMPL. DATE 02/27/2016																			
TOTAL DEPTH 11072													PERF.11525 - 21372						
10	7533 X	58	-0-	-7475	-0-			58	3			Y	-0-	3	0			-0-	
11	7290 X	23	-0-	-7267	-0-			23	3			Y	-0-					-0-	
12	7533 X	5814	-0-	-1719	-0-			23	1	4460	3	Y	1202	1155	0			47	
								9	4	1322	9								
01	18397 X	18397	-0-	-0-	-0-			140	1	13722	3	Y	4094	3947	0			194	
								32	4	4503	9								
02	T. A.	15222	-0-	15222	15222			103	1	11692	3	Y	3095	3140	0			149	
								22	4	3405	9								
03	T. A.	15910	-0-	15910	31132			102	1	12388	3	Y	3085	3100	0			134	
								26	4	3394	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
PDEH LLC															
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A															
WELL #: 1H RRCID -> 287386 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395															
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
10	32272 X	32272	-0-	-0-	-0-	127 1	26085 3	5996 9	5996 9	Y	5451	5451 0			144
11	30751 X	30751	-0-	-0-	-0-	105 1	25634 3	4938 9	4938 9	Y	4489	4513 0	7 8		113
12	27816 X	27816	-0-	-0-	-0-	102 1	22774 3	4874 9	4874 9	Y	4431	4448 0			96
01	23188 X	20664	-0-	-2524	-0-	104 1	16227 3	4286 9	4286 9	Y	3896	3851 0			141
02	20624 X	20624	-0-	-0-	-0-	87 1	16402 3	4087 9	4087 9	Y	3715	3724 0			132
03	23716 X	23716	-0-	-0-	-0-	119 1	19246 3	4308 9	4308 9	Y	3916	3945 0			103
						43 4									
BRAMBLETT 34-197 WRD															
WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402															
10	7471 X	4860	-0-	-2611	-0-	4138 3	722 9	471 9	471 9	Y	656	378 1			787
11	7230 X	3273	-0-	-3957	-0-	2802 3	471 9	965 9	965 9	Y	428	953 1			262
12	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	7293 3	965 9	620 9	620 9	Y	877	553 1			586
01	7843 X	7173	-0-	-670	-0-	6553 3	620 9	304 9	304 9	Y	564	766 1			384
02	6384 X	6137	-0-	-247	-0-	5833 3	304 9	805 9	805 9	Y	276	381 1			279
03	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	6320 3	805 9			Y	732	381 1			630
LINK - VJ RANCH W 55-2-28															
WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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															
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	378	-0-	378	378	3 1	284 3	90 9	90 9	Y	82	78 0			4
						1 4									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	378					Y	-0-	4 0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD			
PDEH LLC																	
WHEAT 1-77 LOV UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 287413																	
COMPL. DATE 04/14/2015																	
TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785																	
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	EOM BALANCE
10	T. A.	5551	-0-	5551	14976	32	1	3792	3	Y	1557	1557	0			61	
						14	4	1713	9								
11	T. A.	5916	-0-	5916	20892	45	1	3727	3	Y	1936	1920	0			77	
						14	4	2130	9								
12	T. A.	5734	-0-	5734	26626	35	1	3721	3	Y	1786	1794	0			69	
						13	4	1965	9								
01	31955 X	5329	-0-	-26626	-0-	49	1	3698	3	Y	1428	1429	0			68	
						11	4	1571	9								
02	4648 X	2446	-0-	-2202	-0-	20	1	1753	3	Y	608	647	0			29	
						4	4	669	9								
03	5146 X	1473	-0-	-3673	-0-	15	1	945	3	Y	463	472	0			20	
						4	4	509	9								
MONROE 33-60 WRD UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 287414																	
COMPL. DATE 04/18/2014																	
TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886																	
10	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					792	
11	688 X	688	-0-	-0-	-0-	341	3	2	4	Y	314	242	0			864	
						345	9										
12	186 X	56	-0-	-130	-0-	56	3			Y	-0-					864	
01	437 X	437	-0-	-0-	-0-	358	3	79	9	Y	72	127	0			809	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	335	0			474	
03	T. A.	402	-0-	402	402	402	3			Y	-0-					474	
MONROE 33-60 WRD UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 287415																	
COMPL. DATE 04/22/2014																	
TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517																	
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1091	3	1	4	Y	255	260	0			6	
						281	9										
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	946	3	2	4	Y	246	244	0			8	
						271	9										
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1002	3	2	4	Y	469	462	0			15	
						516	9										
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	873	3	1	4	Y	565	569	0			11	
						622	9										
02	T. A.	1235	-0-	1235	1235	873	3	362	9	Y	329	333	0			7	
03	T. A.	1411	-0-	1411	2646	951	3	460	9	Y	418	415	0			10	
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE																	
WELL #: 4H RRCID -> 287498																	
COMPL. DATE 05/12/2019																	
TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256																	
10	T. A.	10406	-0-	10406	39731	44	1	8244	3	Y	1905	1911	0			50	
						22	4	2096	9								
11	T. A.	12684	-0-	12684	52415	54	1	10075	3	Y	2288	2278	0	2	8	58	
						38	4	2517	9								
12	T. A.	15771	-0-	15771	68186	69	1	12348	3	Y	3008	3001	0			65	
						45	4	3309	9								
01	83057 X	14871	-0-	-68186	-0-	60	1	12302	3	Y	2256	2239	0			82	
						27	4	2482	9								
02	11844 X	212	-0-	-11632	-0-	1	1	156	3	Y	49	129	0			2	
						1	4	54	9								
03	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	78	1	13088	3	Y	2576	2510	0			68	
						28	4	2834	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
PDEH LLC				//CONT.// 646827										
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #: 1H		RRCID -> 287523		COMPL. DATE 05/17/2014				TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758		
M	ALLOW 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	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	3976	3	3	4	Y	681	687	0	17
						749	9							
11	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	3680	3	4	4	Y	612	609	0	20
						673	9							
12	3596 X	2996	-0-	-600	-0-	2366	3	2	4	Y	571	573	0	18
						628	9							
01	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	4150	3	3	4	Y	1154	1150	0	22
						1269	9							
02	T. A.	4420	-0-	4420	4420	3401	3	1	4	Y	925	927	0	20
						1018	9							
03	T. A.	4861	-0-	4861	9281	3752	3	1	4	Y	1007	1004	0	23
						1108	9							
SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 287524		COMPL. DATE 06/08/2014				TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984		
10	5084 X	4697	-0-	-387	-0-	3932	3	765	9	Y	695	1283	1	208
11	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-			208
12	5084 X	2007	-0-	-3077	-0-	1656	3	351	9	Y	319	181	1	346
01	5084 X	3364	-0-	-1720	-0-	2813	3	551	9	Y	501	583	1	264
02	4256 X	3066	-0-	-1190	-0-	2560	3	506	9	Y	460			724
03	4712 X	961	-0-	-3751	-0-	643	3	318	9	Y	289	541	1	472
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #: 1H		RRCID -> 287525		COMPL. DATE 06/28/2014				TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597		
10	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	4162	3	6	4	Y	1254	1244	0	31
						1379	9							
11	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	3877	3	8	4	Y	1229	1219	0	41
						1352	9							
12	4557 X	3162	-0-	-1395	-0-	2246	3	4	4	Y	829	843	0	27
						912	9							
01	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	4298	3	4	4	Y	1575	1572	0	30
						1733	9							
02	T. A.	3979	-0-	3979	3979	2832	3	1	4	Y	1042	1050	0	22
						1146	9							
03	T. A.	5469	-0-	5469	9448	3830	3	1	4	Y	1489	1476	0	35
						1638	9							
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 287526		COMPL. DATE 11/07/2014				TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOLA 34-198 WRD UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 287527		COMPL. DATE 12/21/2015				TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044		
10	12431 X	7338	-0-	-5093	-0-	6507	3	4	4	Y	752	785	0	18
						827	9							
11	12030 X	10503	-0-	-1527	-0-	9131	3	9	4	Y	1239	1216	0	41
						1363	9							
12	12431 X	11226	-0-	-1205	-0-	1	1	8635	3	Y	2345	2311	0	75
						10	4	2580	9					
01	12431 X	10399	-0-	-2032	-0-	8510	3	4	4	Y	1714	1756	0	33
						1885	9							
02	12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	1	1	10520	3	Y	1802	1797	0	38
						2	4	1982	9					
03	13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	1	1	10762	3	Y	2293	2278	0	53
						2	4	2522	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PDEH LLC				//CONT.//	646827											
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	287528	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL	DEPTH	11082	PERF.11616	- 18272		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14167 X	11310	-0-	-	-2857	-0-			46 1	9076 3	Y	1968	1996	0		52
									23 4	2165 9						
11	13710 X	12407	-0-	-	-1303	-0-			60 1	9501 3	Y	2549	2534	0	3 8	64
									42 4	2804 9						
12	14167 X	13213	-0-	-	-954	-0-			61 1	10179 3	Y	2666	2672	0		58
									40 4	2933 9						
01	14167 X	11561	-0-	-	-2606	-0-			64 1	8807 3	Y	2419	2389	0		88
									29 4	2661 9						
02	11711 X	11711	-0-	-	-0-	-0-			52 1	9160 3	Y	2245	2253	0		80
									29 4	2470 9						
03	13173 X	13173	-0-	-	-0-	-0-			76 1	10295 3	Y	2522	2535	0		67
									28 4	2774 9						
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287530	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.11552	- 14603		
10	2839 N	2839	-0-	-	-0-	-0-			1520 3	6 4	Y	1194	1183	0		412
									1313 9							
11	2985 N	2985	-0-	-	-0-	-0-			1 1	1338 3	Y	1487	1470	0		429
									10 4	1636 9						
12	3100 N	3705	-0-	-	605	605			1 1	1449 3	Y	2042	2025	0		446
									9 4	2246 9						
01	3100 N	3675	-0-	-	575	1180			1 1	1451 3	Y	2016	2038	0		424
									5 4	2218 9						
02	T. A.	2819	-0-	-	2819	3999			1467 3	1 4	Y	1228	1241	0		411
									1351 9							
03	T. A.	4273	-0-	-	4273	8272			1997 3	2 4	Y	2067	2046	0		432
									2274 9							
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287531	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.11057	- 13517		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	238					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	238					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	238					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	238					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	238					Y	-0-				-0-
03	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		
10	23911 X	23911	-0-	-	-0-	-0-			110 1	17865 3	Y	5354	5193	0		209
									47 4	5889 9						
11	18892 X	18892	-0-	-	-0-	-0-			103 1	13821 3	Y	4486	4517	0		178
									33 4	4935 9						
12	21137 X	21137	-0-	-	-0-	-0-			97 1	15519 3	Y	4986	4971	0		193
									36 4	5485 9						
01	15913 X	15913	-0-	-	-0-	-0-			134 1	11429 3	Y	3926	3933	0		186
									31 4	4319 9						
02	13216 X	12743	-0-	-	-473	-0-			102 1	9253 3	Y	3060	3098	0		148
									22 4	3366 9						
03	14632 X	13541	-0-	-	-1091	-0-			107 1	9846 3	Y	3237	3245	0		140
									27 4	3561 9						
ODELL STATE 54-1-6 LOV				WELL #:	2H	RRCID ->	287533	COMPL. DATE	03/22/2017	TOTAL	DEPTH	11743	PERF.11780	- 16400		
10	11919 X	11919	-0-	-	-0-	-0-			8638 3	3281 9	Y	2983	3155	1		561
11	11242 X	11242	-0-	-	-0-	-0-			8210 3	3032 9	Y	2756	2631	1		686
12	10712 X	10712	-0-	-	-0-	-0-			7912 3	2800 9	Y	2545	2907	1		324
01	8373 X	8373	-0-	-	-0-	-0-			6046 3	2327 9	Y	2115	1511	1		928
02	10300 X	10300	-0-	-	-0-	-0-			7464 3	2836 9	Y	2578	2890	1		616
03	8927 X	8927	-0-	-	-0-	-0-			6456 3	2471 9	Y	2246	2176	1		686

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV														
WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862														
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
10	15779 X	13978	-0-	-1801	-0-	10221 3	3757 9	Y	3415	3809 1				497
11	15270 X	12499	-0-	-2771	-0-	9089 3	3410 9	Y	3100	3114 1				483
12	15779 X	13056	-0-	-2723	-0-	9501 3	3555 9	Y	3232	3120 1				595
01	14942 X	9978	-0-	-4964	-0-	7202 3	2776 9	Y	2524	2275 1				844
02	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	8224 3	3130 9	Y	2845	2929 1				760
03	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	9061 3	3266 9	Y	2969	2958 1				771
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163														
10	7874 X	6445	-0-	-1429	-0-	5643 3	3 4	Y	726	731 0				18
11	7620 X	5962	-0-	-1658	-0-	5210 3	5 4	Y	679	675 0				22
12	7378 X	6212	-0-	-1166	-0-	5184 3	4 4	Y	931	923 0				30
01	7254 X	6390	-0-	-864	-0-	5136 3	3 4	Y	1137	1145 0				22
02	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	4678 3	1 4	Y	874	877 0				19
03	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	5451 3	1 4	Y	1071	1065 0				25
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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														
10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y	-0-					-0-
11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 X	-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														
10	T. A.	8924	-0-	8924	36517	1001 1	5543 3	Y	2146	2189 0				84
11	T. A.	11481	-0-	11481	47998	1021 1	7398 3	Y	2765	2739 0				110
12	T. A.	12227	-0-	12227	60225	1076 1	8128 3	Y	2730	2734 0				106
01	69539 X	9314	-0-	-60225	-0-	1103 1	5607 3	Y	2350	2345 0				111
02	12152 X	11111	-0-	-1041	-0-	1044 1	7175 3	Y	2612	2597 0				126
03	12214 X	11610	-0-	-604	-0-	1150 1	7309 3	Y	2843	2846 0				123

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.// 646827											
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 287541	COMPL. DATE 07/22/2017				TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10988	- 20862
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	10137 X	8272	-0-	-1865	-0-		7158	3	5	4	Y	1008	1016	0	25
							1109	9							
11	9810 X	9031	-0-	-779	-0-		7873	3	7	4	Y	1046	1036	0	35
							1151	9							
12	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-		10028	3	7	4	Y	1591	1575	0	51
							1750	9							
01	9238 X	6300	-0-	-2938	-0-		5117	3	2	4	Y	1074	1105	0	20
							1181	9							
02	8456 X	3533	-0-	-4923	-0-		2926	3	1	4	Y	551	559	0	12
							606	9							
03	10695 X	8307	-0-	-2388	-0-		6643	3	1	4	Y	1512	1489	0	35
							1663	9							
ORYX 53-2-12 LOV UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 287542	COMPL. DATE 11/17/2017				TOTAL	DEPTH 11868	PERF.12354	- 17836
10	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-		1042	1	4026	3	Y	2542	2546	0	99
							22	4	2796	9					
11	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-		1045	1	3764	3	Y	2367	2372	0	94
							17	4	2604	9					
12	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-		1161	1	3885	3	Y	2007	2023	0	78
							15	4	2208	9					
01	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-		1192	1	7149	3	Y	2529	2487	0	120
							20	4	2782	9					
02	T. A.	10176	-0-	10176	10176		1159	1	6154	3	Y	2585	2580	0	125
							19	4	2844	9					
03	T. A.	2962	-0-	2962	13138		689	1	210	3	Y	1861	1905	0	81
							16	4	2047	9					
ROSS 55-2-46				WELL #:		2H	RRCID -> 287543	COMPL. DATE 06/10/2016				TOTAL	DEPTH 11048	PERF.11345	- 15479
10	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-		10976	3	3197	9	Y	2906	2934	1	609
							9549	3	2794	9	Y	2540	2618	1	531
11	12343 X	12343	-0-	-0-	-0-		10402	3	3009	9	Y	2735	2777	1	489
							7995	3	2438	9	Y	2216	1895	1	810
12	13411 X	13411	-0-	-0-	-0-		8862	3	2608	9	Y	2371	2461	1	720
							8383	3	2701	9	Y	2455	2817	1	358
01	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-										
02	11732 X	11470	-0-	-262	-0-										
03	12989 X	11084	-0-	-1905	-0-										
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 287544	COMPL. DATE 11/08/2017				TOTAL	DEPTH 10908	PERF.11019	- 20784
10	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-		9637	3	5	4	Y	1160	1166	0	28
							1276	9							
11	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-		9238	3	8	4	Y	1158	1148	0	38
							1274	9							
12	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-		9233	3	6	4	Y	1464	1455	0	47
							1610	9							
01	10943 X	9642	-0-	-1301	-0-		8124	3	3	4	Y	1377	1398	0	26
							1515	9							
02	9884 X	4765	-0-	-5119	-0-		4054	3	1	4	Y	645	657	0	14
							710	9							
03	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-		9244	3	1	4	Y	1713	1687	0	40
							1884	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE				WELL #:	3H	RRCID ->	287545	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10644	PERF.11703 - 18528		
M	ALLOW 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	21425 X	21425	-0-	-0-	-0-	106	1	16266	3	Y	4545	4481	0	584	
						53	4	5000	9						
11	21283 X	21283	-0-	-0-	-0-	80	1	17391	3	Y	3414	3663	0	326	
						57	4	3755	9				9 8		
12	21545 X	9059	-0-	-12486	-0-	28	1	7676	3	Y	1215	1209	0	332	
						18	4	1337	9						
01	21545 X	-0-	-0-	-21545	-0-					Y	-0-	20	0	312	
02	15344 X	-0-	-0-	-15344	-0-					Y	-0-			312	
03	16988 X	13478	-0-	-3510	-0-	96	1	9863	3	Y	3167	2936	0	543	
						35	4	3484	9						

ROAN 53-2 LOV UNIT				WELL #:	2001H	RRCID ->	287546	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL	DEPTH	11654	PERF.12088 - 20410		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-	

LINDLEY 33-98 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	287549	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11811 - 21461		
10	10230 X	6564	-0-	-3666	-0-	20	1	5440	3	Y	995	995	0	39	
						9	4	1095	9						
11	8190 X	6090	-0-	-2100	-0-	19	1	5134	3	Y	846	850	0	34	
						6	4	931	9				1 8		
12	8122 X	6373	-0-	-1749	-0-	20	1	5201	3	Y	1040	1034	0	40	
						8	4	1144	9						
01	8122 X	5825	-0-	-2297	-0-	29	1	4851	3	Y	853	853	0	40	
						7	4	938	9						
02	6076 X	5582	-0-	-494	-0-	27	1	4646	3	Y	821	821	0	40	
						6	4	903	9						
03	6572 X	5665	-0-	-907	-0-	18	1	5050	3	Y	538	555	0	23	
						5	4	592	9						

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	287559	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	10948	PERF.11183 - 15193		
10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	2524	3	3	4	Y	547	550	0	13	
						602	9								
11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2479	3	4	4	Y	539	534	0	18	
						593	9								
12	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	1569	3	3	4	Y	625	623	0	20	
						688	9								
01	1674 X	711	-0-	-963	-0-	523	3	188	9	Y	171	188	0	3	
02	T. A.	1101	-0-	1101	1101	790	3	311	9	Y	283	280	0	6	
03	T. A.	3106	-0-	3106	4207	2031	3	1	4	Y	976	959	0	23	
						1074	9								

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #:	1H	RRCID ->	287560	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL	DEPTH	11136	PERF.10967 - 15800		
10	4743 X	4741	-0-	-2	-0-	4072	3	669	9	Y	608	560	1	340	
11	4590 X	3625	-0-	-965	-0-	3076	3	549	9	Y	499	721	1	118	
12	4743 X	1751	-0-	-2992	-0-	1522	3	229	9	Y	208	194	1	132	
01	4743 X	2316	-0-	-2427	-0-	1888	3	428	9	Y	389	386	1	135	
02	3500 X	2208	-0-	-1292	-0-	1768	3	440	9	Y	400	137	1	398	
03	3875 X	2603	-0-	-1272	-0-	2236	3	367	9	Y	334	567	1	165	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
SHAKE N BAKE 33-58 WRD														
WELL #: 1H RRCID -> 287561														
COMPL. DATE 03/05/2015														
TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033														
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-			7646	3	4	4	Y	860	21
								946	9					
11	8220 X	7983	-0-	-237	-0-			7033	3	6	4	Y	858	28
								944	9					
12	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-			7304	3	5	4	Y	1175	38
								1293	9					
01	8494 X	7267	-0-	-1227	-0-			6129	3	2	4	Y	1033	20
								1136	9					
02	T. A.	2995	-0-	2995	2995			2522	3	473	9	Y	430	9
03	T. A.	10800	-0-	10800	13795			1	1	8137	3	Y	2418	56
								2	4	2660	9			
TAHITI 55-2-43 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 287562														
COMPL. DATE 01/31/2018														
TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017														
10	15542 X	15542	-0-	-0-	-0-			52	1	12997	3	Y	2243	59
								26	4	2467	9			
11	16043 X	16043	-0-	-0-	-0-			56	1	13339	3	Y	2372	60
								39	4	2609	9		4 8	
12	15761 X	15761	-0-	-0-	-0-			50	1	13299	3	Y	2164	47
								32	4	2380	9			
01	14105 X	13600	-0-	-505	-0-			53	1	11333	3	Y	1991	72
								24	4	2190	9			
02	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-			45	1	10982	3	Y	1940	69
								25	4	2134	9			
03	15411 X	15411	-0-	-0-	-0-			70	1	12765	3	Y	2319	61
								25	4	2551	9			
ERIN 34-207 WRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287563														
COMPL. DATE 04/04/2018														
TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096														
10	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-			5778	3	4	4	Y	756	19
								832	9					
11	5700 X	4016	-0-	-1684	-0-			3528	3	3	4	Y	441	15
								485	9					
12	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-			4465	3	4	4	Y	889	29
								978	9					
01	6634 X	4010	-0-	-2624	-0-			3248	3	2	4	Y	691	13
								760	9					
02	5992 X	1088	-0-	-4904	-0-			838	3	250	9	Y	227	5
03	6634 X	6210	-0-	-424	-0-			4879	3	1	4	Y	1209	28
								1330	9					
SANDBAR 54-2-27 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 287564														
COMPL. DATE 09/07/2015														
TOTAL DEPTH 11683 PERF.12828 - 16142														
10	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-			18	1	3729	3	Y	885	34
								8	4	974	9			
11	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-			23	1	3458	3	Y	1010	40
								7	4	1111	9		1 8	
12	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-			22	1	3668	3	Y	1118	43
								8	4	1230	9			
01	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-			38	1	3575	3	Y	1125	53
								9	4	1238	9			
02	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-			34	1	3210	3	Y	1020	49
								7	4	1122	9			
03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-			32	1	3319	3	Y	971	42
								8	4	1068	9			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
PDEH LLC				//CONT.// 646827										
BULLHEAD STATE 55-1-44				WELL #: 2H		RRCID -> 287565		COMPL. DATE 10/07/2015				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11161 - 15015		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	8216	3	3378	9	Y	3071	3128	0	81
11	6900 X	6695	-0-	-205	-0-	4727	3	1968	9	Y	1789	1825	0	45
12	7130 X	7089	-0-	-41	-0-	5059	3	2030	9	Y	1845	1850	0	40
01	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	7374	3	3244	9	Y	2949	2882	0	107
02	T. A.	9191	-0-	9191	9191	6442	3	2749	9	Y	2499	2517	0	89
03	T. A.	2722	-0-	2722	11913	1957	3	765	9	Y	695	766	0	18
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 287566		COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 20908		
10	11276 X	11276	-0-	-0-	-0-	9806	3	6	4	Y	1331	1336	0	33
						1464	9							
11	9510 X	9406	-0-	-104	-0-	8124	3	8	4	Y	1158	1153	0	38
						1274	9							
12	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	10821	3	8	4	Y	1810	1790	0	58
						1991	9							
01	11315 X	8459	-0-	-2856	-0-	6946	3	3	4	Y	1373	1405	0	26
						1510	9							
02	10220 X	4689	-0-	-5531	-0-	3870	3	1	4	Y	744	754	0	16
						818	9							
03	12896 X	9201	-0-	-3695	-0-	7433	3	1	4	Y	1606	1585	0	37
						1767	9							
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT				WELL #: 4301H		RRCID -> 287567		COMPL. DATE 10/02/2016				TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470		
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-
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 287570		COMPL. DATE 10/02/2015				TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301		
10	8835 X	8761	-0-	-74	-0-	7473	3	5	4	Y	1166	1174	0	29
						1283	9							
11	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	7379	3	7	4	Y	1078	1071	0	36
						1186	9							
12	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	8158	3	7	4	Y	1590	1575	0	51
						1749	9							
01	8587 X	6055	-0-	-2532	-0-	4843	3	3	4	Y	1099	1129	0	21
						1209	9							
02	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	6557	3	1	4	Y	1448	1438	0	31
						1593	9							
03	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	7769	3	2	4	Y	1931	1917	0	45
						2124	9							
BRAMBLETT 34-197 WRD				WELL #: 2H		RRCID -> 287593		COMPL. DATE 09/13/2018				TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177		
10	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	6462	3	3	4	Y	672	664	0	16
						739	9							
11	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	6323	3	4	4	Y	630	625	0	21
						693	9							
12	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	6515	3	4	4	Y	881	874	0	28
						969	9							
01	7223 X	6074	-0-	-1149	-0-	5170	3	2	4	Y	820	832	0	16
						902	9							
02	T. A.	5013	-0-	5013	5013	4219	3	1	4	Y	721	722	0	15
						793	9							
03	T. A.	5127	-0-	5127	10140	4228	3	1	4	Y	816	812	0	19
						898	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.// 646827											
ERIN 34-207 WRD UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 287629		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005			
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	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-		4213	3	3	4	Y	547	551	0	13
							602	9							
11	3930 X	2894	-0-	-1036	-0-		2142	3	5	4	Y	679	670	0	22
							747	9							
12	4061 X	3952	-0-	-109	-0-		3221	3	3	4	Y	662	663	0	21
							728	9							
01	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-		3384	3	2	4	Y	733	740	0	14
							806	9							
02	4368 X	3049	-0-	-1319	-0-		2466	3	583	9	Y	530	533	0	11
03	4836 X	4525	-0-	-311	-0-		3589	3	1	4	Y	850	841	0	20
							935	9							
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW				WELL #: 1H		RRCID -> 287630		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566			
10	20398 X	16736	-0-	-3662	-0-		71	1	13264	3	Y	3059	3082	0	81
							36	4	3365	9					
11	17970 X	15855	-0-	-2115	-0-		69	1	12472	3	Y	2968	2970	0	75
							49	4	3265	9			4	8	
12	18197 X	14139	-0-	-4058	-0-		61	1	11093	3	Y	2677	2694	0	58
							40	4	2945	9					
01	18197 X	14153	-0-	-4044	-0-		75	1	10960	3	Y	2804	2760	0	102
							34	4	3084	9					
02	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-		60	1	10243	3	Y	2582	2592	0	92
							33	4	2840	9					
03	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-		84	1	11403	3	Y	2768	2787	0	73
							30	4	3045	9					
TAHITI 55-2-17 LOV				WELL #: 2H		RRCID -> 287631		COMPL. DATE 07/31/2018				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665			
10	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-		39	1	5648	3	Y	1693	1705	0	45
							20	4	1862	9					
11	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-		26	1	3736	3	Y	1117	1133	0	28
							19	4	1229	9			1	8	
12	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-		36	1	4570	3	Y	1549	1544	0	33
							23	4	1704	9					
01	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-		50	1	5738	3	Y	1859	1825	0	67
							22	4	2045	9					
02	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-		32	1	5168	3	Y	1390	1408	0	49
							18	4	1529	9					
03	6014 X	3313	-0-	-2701	-0-		16	1	2700	3	Y	537	572	0	14
							6	4	591	9					
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW				WELL #: 2H		RRCID -> 287632		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928			
10	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-		43	1	9896	3	Y	1843	1871	0	49
							22	4	2027	9					
11	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-		36	1	7874	3	Y	1551	1559	0	39
							26	4	1706	9			2	8	
12	10664 X	8863	-0-	-1801	-0-		33	1	7214	3	Y	1449	1457	0	31
							22	4	1594	9					
01	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-						Y	-0-	31	0	-0-
02	8092 X	119	-0-	-7973	-0-		117	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
03	8959 X	6904	-0-	-2055	-0-		45	1	5200	3	Y	1494	1455	0	39
							16	4	1643	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
TAHITI 55-2-17 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650														
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
10	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	39	1	5826	3	Y	1664	1683	0	44
11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	20	4	1830	9	Y	929	948	0	23
12	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	22	1	3066	3	Y	1590	1579	0	34
01	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	15	4	1022	9	Y	1667	1641	0	60
02	7336 X	4624	-0-	-2712	-0-	36	1	5267	3	Y	952	978	0	34
03	7719 X	523	-0-	-7196	-0-	24	4	1749	9	Y	113	144	0	3
						44	1	5176	3	Y				
						20	4	1834	9	Y				
						22	1	3543	3	Y				
						12	4	1047	9	Y				
						3	1	395	3	Y				
						1	4	124	9	Y				
MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339														
10	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	4041	3	5	4	Y	997	992	0	650
11	4200 X	1208	-0-	-2992	-0-	1097	9	3	4	Y	449	458	0	641
12	4340 X	2105	-0-	-2235	-0-	711	3	2	4	Y	376	376	0	641
01	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	494	9	3	4	Y	1166	1156	0	651
02	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	1689	3	1	4	Y	943	1173	0	421
03	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	414	9	1	4	Y	1148	1207	0	362
						3707	3							
						1283	9							
						3568	3							
						1037	9							
						3922	3							
						1263	9							
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287725 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667														
10	13113 X	3103	-0-	-10010	-0-	16	1	2213	3	Y	788	757	0	31
11	12690 X	8786	-0-	-3904	-0-	7	4	867	9	Y	2463	2396	0	98
12	13113 X	11186	-0-	-1927	-0-	57	1	6002	3	Y	3335	3304	0	129
01	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	18	4	2709	9	Y	2702	2703	0	128
02	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	65	1	7428	3	Y	3082	3061	0	149
03	11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	24	4	3669	9	Y	3095	3110	0	134
						92	1	6048	3	Y				
						21	4	2972	9	Y				
						103	1	7280	3	Y				
						22	4	3390	9	Y				
						103	1	7496	3	Y				
						26	4	3405	9	Y				
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287728 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814														
10	12679 X	11685	-0-	-994	-0-	59	1	8780	3	Y	2560	2629	0	550
11	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	30	4	2816	9	Y	2286	2254	0	579
12	15035 X	10134	-0-	-4901	-0-	54	1	7625	3	Y	2282	2368	0	493
01	15035 X	9706	-0-	-5329	-0-	38	4	2515	9	Y	2250	2270	0	473
02	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	52	1	7538	3	Y	1916	1905	0	484
03	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	34	4	2510	9	Y	1911	1915	0	480
						60	1	7144	3	Y				
						27	4	2475	9	Y				
						45	1	6243	3	Y				
						25	4	2108	9	Y				
						58	1	6560	3	Y				
						21	4	2102	9	Y				

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
PDEH LLC															
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT															
WELL #: 3101H RRCID -> 287734 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969															
M	ALLOW CODE	GAS 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	2418 X	768	-0-	-1650	-0-	4	1	540	3	Y	202	194	0		8
						2	4	222	9						
11	2340 X	1845	-0-	-495	-0-	12	1	1239	3	Y	536	523	0		21
						4	4	590	9						
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	5	1	948	3	Y	254	265	0		10
						2	4	279	9						
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	14	1	984	3	Y	417	407	0		20
						3	4	459	9						
02	T. A.	824	-0-	824	824	8	1	550	3	Y	240	248	0		12
						2	4	264	9						
03	T. A.	2361	-0-	2361	3185	22	1	1600	3	Y	666	649	0		29
						6	4	733	9						
ERIN 34-207 WRD UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 287736 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921															
10	7440 X	6032	-0-	-1408	-0-	5226	3	3	4	Y	730	737	0		18
						803	9								
11	7200 X	4786	-0-	-2414	-0-	4218	3	4	4	Y	513	514	0		17
						564	9								
12	6541 X	6442	-0-	-99	-0-	5302	3	4	4	Y	1033	1017	0		33
						1136	9								
01	6045 X	5902	-0-	-143	-0-	4739	3	2	4	Y	1055	1068	0		20
						1161	9								
02	5012 X	4557	-0-	-455	-0-	3675	3	1	4	Y	801	804	0		17
						881	9								
03	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	4523	3	1	4	Y	1077	1069	0		25
						1185	9								
TAHITI 55-2-15 LOV															
WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-				-0-
03	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															
10	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	816	1	1378	3	Y	567	570	0		15
						7	4	624	9						
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	996	1	1694	3	Y	255	259	0	5 8	6
						4	4	281	9						
12	3813 X	3134	-0-	-679	-0-	1030	1	1745	3	Y	322	321	0		7
						5	4	354	9						
01	3813 X	2821	-0-	-992	-0-	1027	1	1635	3	Y	143	145	0		5
						2	4	157	9						
02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	931	1	1861	3	Y	301	295	0		11
						4	4	331	9						
03	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	732	1	924	3	Y	182	188	0		5
						2	4	200	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
MONROE STATE 1-4 WRD														
WELL #: 1H RRCID -> 287949														
COMPL. DATE 01/05/2011														
TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913														
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
10	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	3058	3	5	4	Y	1003	996	0	729
11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	1103	9							
12	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	3038	3	5	4	Y	688	695	0	722
01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	757	9							
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3438	3	4	4	Y	1015	1006	0	731
03	3441 X	678	-0-	-2763	-0-	1117	9							
						2968	3	2	4	Y	666	675	0	722
						733	9							
						2839	3	1	4	Y	781	1011	0	492
						859	9							
						470	3	208	9	Y	189	6	0	675
NEELIE 1-85 LOV														
WELL #: 2H RRCID -> 288060														
COMPL. DATE 06/25/2019														
TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899														
10	8246 X	6389	-0-	-1857	-0-	5223	3	5	4	Y	1055	1064	0	26
11	7980 X	6156	-0-	-1824	-0-	1161	9							
12	7874 X	6519	-0-	-1355	-0-	5018	3	7	4	Y	1028	1020	0	34
01	7781 X	7642	-0-	-139	-0-	1131	9							
02	6748 X	6655	-0-	-93	-0-	4896	3	6	4	Y	1470	1457	0	47
03	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	1617	9							
						5918	3	4	4	Y	1564	1581	0	30
						1720	9							
						5525	3	1	4	Y	1026	1034	0	22
						1129	9							
						5769	3	1	4	Y	1445	1433	0	34
						1590	9							
NEELIE 1-85 LOV														
WELL #: 4H RRCID -> 288061														
COMPL. DATE 06/25/2019														
TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976														
10	9858 X	8846	-0-	-1012	-0-	7619	3	5	4	Y	1111	1122	0	27
11	9540 X	8271	-0-	-1269	-0-	1222	9							
12	9827 X	9300	-0-	-527	-0-	7083	3	7	4	Y	1074	1066	0	35
01	9827 X	8378	-0-	-1449	-0-	1181	9							
02	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	7630	3	6	4	Y	1513	1499	0	49
03	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	1664	9							
						6761	3	3	4	Y	1467	1488	0	28
						1614	9							
						7573	3	1	4	Y	1526	1522	0	32
						1679	9							
						8595	3	1	4	Y	1903	1891	0	44
						2093	9							
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW														
WELL #: 3H RRCID -> 288478														
COMPL. DATE 10/09/2019														
TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553														
10	5425 X	1440	-0-	-3985	-0-	660	1	512	3	Y	241	282	0	6
11	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	3	4	265	9					
12	5239 X	800	-0-	-4439	-0-	588	1	6483	3	Y	2543	2482	0	64
01	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	42	4	2797	9					
02	9156 X	5908	-0-	-3248	-0-	442	1	247	3	Y	100	162	0	2
03	10137 X	3462	-0-	-6675	-0-	1	4	110	9					
						541	1	3765	3	Y	1303	1258	0	47
						16	4	1433	9					
						690	1	3803	3	Y	1272	1274	0	45
						16	4	1399	9					
						495	1	2170	3	Y	717	743	0	19
						8	4	789	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW														
WELL #: 1H RRCID -> 288479														
COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
10	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	525	1	7332	3	Y	2002	1996	0	53
11	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	618	1	9185	3	Y	2437	2426	0	61
12	11470 X	7059	-0-	-4411	-0-	671	1	4788	3	Y	1435	1465	0	31
01	11470 X	5020	-0-	-6450	-0-	563	1	3436	3	Y	918	916	0	33
02	11676 X	3905	-0-	-7771	-0-	316	1	2662	3	Y	833	836	0	30
03	12927 X	4071	-0-	-8856	-0-	553	1	2603	3	Y	824	832	0	22
						9	4	906	9					
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW														
WELL #: 2H RRCID -> 288480														
COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 18958														
10	12214 X	2890	-0-	-9324	-0-	327	1	1930	3	Y	569	613	0	15
11	11820 X	7846	-0-	-3974	-0-	520	1	5588	3	Y	1556	1531	0	39
12	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	721	1	7827	3	Y	2190	2182	0	47
01	10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	717	1	7683	3	Y	2133	2103	0	77
02	12751 X	12751	-0-	-0-	-0-	713	1	9523	3	Y	2260	2257	0	80
03	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	724	1	8726	3	Y	2099	2124	0	55
						23	4	2309	9					
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW														
WELL #: 4H RRCID -> 288482														
COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604														
10	7719 X	4998	-0-	-2721	-0-	492	1	3348	3	Y	1042	1042	0	28
11	3570 X	3135	-0-	-435	-0-	421	1	2033	3	Y	610	622	0	15
12	7843 X	1360	-0-	-6483	-0-	305	1	671	9	Y	334	342	0	7
01	7843 X	341	-0-	-7502	-0-	341	1	367	9	Y	-0-	7	0	-0-
02	4508 X	231	-0-	-4277	-0-	231	1			Y	-0-			-0-
03	4991 X	1086	-0-	-3905	-0-	392	1	425	3	Y	242	236	0	6
						3	4	266	9					
NEELIE 1-85 LOV														
WELL #: 5H RRCID -> 288715														
COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863														
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-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-

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
PDEH LLC															
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 289061															
COMPL. DATE 01/29/2020															
TOTAL DEPTH 11235 PERF.11844 - 22140															
M	ALLOW 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		
10	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	78 1	10236 3	Y	3825	3796	0		149		
						34 4	4208 9								
11	12960 X	12042	-0-	-918	-0-	68 1	8711 3	Y	2946	2978	0		117		
						22 4	3241 9								
12	13392 X	11687	-0-	-1705	-0-	53 1	8597 3	Y	2743	2754	0		106		
						20 4	3017 9								
01	13392 X	8558	-0-	-4834	-0-	71 1	6175 3	Y	2087	2094	0		99		
						16 4	2296 9								
02	29967 X	29967	-0-	-0-	-0-	251 1	21358 3	Y	7548	7283	0		364		
						55 4	8303 9								
03	21394 X	21394	-0-	-0-	-0-	178 1	15258 3	Y	5375	5506	0		233		
						45 4	5913 9								
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 289071															
COMPL. DATE 01/25/2020															
TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215															
10	T. A.	3970	-0-	3970	15420	1108 1	1953 3	Y	817	823	0		22		
						10 4	899 9								
11	T. A.	6329	-0-	6329	21749	736 1	4083 3	Y	1353	1340	0	1 8	34		
						22 4	1488 9								
12	T. A.	1936	-0-	1936	23685	353 1	1015 3	Y	509	532	0		11		
						8 4	560 9								
01	25835 X	2150	-0-	-23685	-0-	659 1	1081 3	Y	369	367	0		13		
						4 4	406 9								
02	5908 X	773	-0-	-5135	-0-	116 1	389 3	Y	241	245	0		9		
						3 4	265 9								
03	6541 X	6329	-0-	-212	-0-	922 1	3866 3	Y	1387	1359	0		37		
						15 4	1526 9								
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E															
WELL #: 2H RRCID -> 289072															
COMPL. DATE 01/23/2020															
TOTAL DEPTH 10716 PERF.11265 - 16242															
10	6975 X	1434	-0-	-5541	-0-	336 1	810 3	Y	259	283	0		7		
						3 4	285 9								
11	6240 X	6105	-0-	-135	-0-	472 1	4128 3	Y	1348	1320	0	1 8	34		
						22 4	1483 9								
12	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	724 1	2841 3	Y	860	875	0		19		
						13 4	946 9								
01	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	684 1	4527 3	Y	1327	1298	0		48		
						16 4	1460 9								
02	5712 X	5707	-0-	-5	-0-	895 1	3565 3	Y	1120	1128	0		40		
						15 4	1232 9								
03	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	689 1	4226 3	Y	1327	1332	0		35		
						14 4	1460 9								
BULLHEAD 55-2-7 LOV															
WELL #: 3H RRCID -> 289073															
COMPL. DATE 01/01/2020															
TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 16066															
10	10323 X	8962	-0-	-1361	-0-	561 1	6032 3	Y	2131	2159	0		56		
						25 4	2344 9								
11	8940 X	6515	-0-	-2425	-0-	516 1	4231 3	Y	1584	1599	0	1 8	40		
						26 4	1742 9								
12	10633 X	9375	-0-	-1258	-0-	498 1	6317 3	Y	2296	2286	0		50		
						34 4	2526 9								
01	10633 X	9532	-0-	-1101	-0-	561 1	6216 3	Y	2477	2437	0		90		
						30 4	2725 9								
02	9604 X	9136	-0-	-468	-0-	514 1	6142 3	Y	2228	2239	0		79		
						29 4	2451 9								
03	9362 X	2880	-0-	-6482	-0-	415 1	1781 3	Y	615	678	0		16		
						7 4	677 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PDEH LLC				//CONT.// 646827												
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #:		3H	RRCID -> 289074	COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL	DEPTH 10967	PERF.11501 - 16495				
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
10	6169 X	4062	-0-	-2107	-0-			643 1	2663 3	Y	680	701 0				18
								8 4	748 9							
11	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-			725 1	3661 3	Y	892	887 0	1 8			22
								15 4	981 9							
12	6479 X	5767	-0-	-712	-0-			1025 1	3571 3	Y	1050	1049 0				23
								16 4	1155 9							
01	6479 X	6033	-0-	-446	-0-			777 1	4041 3	Y	1093	1076 0				40
								13 4	1202 9							
02	5852 X	4714	-0-	-1138	-0-			887 1	2992 3	Y	750	763 0				27
								10 4	825 9							
03	5766 X	2072	-0-	-3694	-0-			526 1	1221 3	Y	293	312 0				8
								3 4	322 9							
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 289116	COMPL. DATE 01/30/2020		TOTAL	DEPTH 11504	PERF.11903 - 21888				
10	20660 X	20660	-0-	-0-	-0-			91 1	15662 3	Y	4425	4378 0				172
								39 4	4868 9							
11	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-			87 1	11767 3	Y	3780	3802 0				150
								28 4	4158 9							
12	15500 X	9757	-0-	-5743	-0-			47 1	7011 3	Y	2437	2493 0				94
								18 4	2681 9							
01	18544 X	18544	-0-	-0-	-0-			144 1	13729 3	Y	4216	4111 0				199
								33 4	4638 9							
02	20506 X	20506	-0-	-0-	-0-			154 1	15244 3	Y	4614	4590 0				223
								33 4	5075 9							
03	17641 X	17641	-0-	-0-	-0-			135 1	12988 3	Y	4076	4122 0				177
								34 4	4484 9							
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA				WELL #:		2H	RRCID -> 289639	COMPL. DATE 04/05/2020		TOTAL	DEPTH 11242	PERF.11258 - 21431				
10	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-			557 1	6616 3	Y	1954	1969 0				52
								23 4	2149 9							
11	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-			543 1	6340 3	Y	2032	2032 0	1 8			51
								34 4	2235 9							
12	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-			559 1	6583 3	Y	2055	2062 0				44
								31 4	2261 9							
01	7812 X	7451	-0-	-361	-0-			552 1	5210 3	Y	1519	1508 0				55
								18 4	1671 9							
02	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-			488 1	4516 3	Y	1098	1114 0				39
								14 4	1208 9							
03	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-			551 1	6027 3	Y	1301	1306 0				34
								14 4	1431 9							
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB				WELL #:		3H	RRCID -> 289672	COMPL. DATE 04/05/2020		TOTAL	DEPTH 11269	PERF.11611 - 21919				
10	11842 X	11126	-0-	-716	-0-			569 1	7798 3	Y	2482	2505 0				66
								29 4	2730 9							
11	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-			555 1	8086 3	Y	2559	2559 0	2 8			64
								42 4	2815 9							
12	11842 X	10002	-0-	-1840	-0-			563 1	6921 3	Y	2258	2273 0				49
								34 4	2484 9							
01	11842 X	8945	-0-	-2897	-0-			532 1	6178 3	Y	2010	1986 0				73
								24 4	2211 9							
02	9520 X	7931	-0-	-1589	-0-			505 1	5380 3	Y	1838	1846 0				65
								24 4	2022 9							
03	10540 X	9669	-0-	-871	-0-			579 1	6604 3	Y	2238	2244 0				59
								24 4	2462 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.// 646827									
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD				WELL #: 1H		RRCID -> 289997		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 10670		PERF.11057 - 15220	
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
10	620 X	16	-0-	-604	-0-	16	3		Y	-0-			950
11	600 X	21	-0-	-579	-0-	6	3	15	9	14			964
12	186 X	12	-0-	-174	-0-	9	3	3	9	3			967
01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	187	3	78	9	71	337	1	701
02	T. A.	122	-0-	122	122	77	3	45	9	41			742
03	T. A.	437	-0-	437	559	257	3	180	9	164			906
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #: 2H		RRCID -> 289998		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 11181		PERF.11415 - 15897	
10	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	4917	3	4	4	Y	941	949	0
						1035	9						23
11	5430 X	5311	-0-	-119	-0-	4352	3	6	4	Y	866	860	0
						953	9						29
12	5611 X	3630	-0-	-1981	-0-	2793	3	3	4	Y	758	763	0
						834	9						24
01	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	5254	3	4	4	Y	1541	1536	0
						1695	9						29
02	T. A.	5430	-0-	5430	5430	4135	3	1	4	Y	1176	1180	0
						1294	9						25
03	T. A.	6324	-0-	6324	11754	4706	3	1	4	Y	1470	1461	0
						1617	9						34
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #: 2H		RRCID -> 289999		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 11177		PERF.11555 - 15856	
10	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	3625	3	6	4	Y	1198	1172	0
						1318	9						29
11	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	3807	3	8	4	Y	1141	1132	0
						1255	9						38
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	2310	3	3	4	Y	767	780	0
						844	9						25
01	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	3768	3	3	4	Y	1360	1359	0
						1496	9						26
02	T. A.	4982	-0-	4982	4982	3449	3	1	4	Y	1393	1389	0
						1532	9						30
03	T. A.	5324	-0-	5324	10306	3853	3	1	4	Y	1336	1335	0
						1470	9						31
LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 290000		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 11129		PERF.11385 - 16032	
10	T. A.	245	-0-	245	283	245	3			Y	-0-		492
11	T. A.	5	-0-	5	288	1	3	4	9	Y	4	4	8
12	T. A.	1	-0-	1	289	1	3			Y	-0-		492
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-		492
02	289 X	-0-	-0-	-289	-0-					Y	-0-		492
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		492
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV				WELL #: 3H		RRCID -> 290001		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 11046		PERF.11386 - 21421	
10	T. A.	11912	-0-	11912	24462	850	1	8810	3	Y	2025	2052	0
						24	4	2228	9				54
11	T. A.	7517	-0-	7517	31979	1014	1	5333	3	Y	1048	1068	0
						17	4	1153	9			8	8
12	T. A.	7366	-0-	7366	39345	1054	1	4787	3	Y	1368	1364	0
						20	4	1505	9				30
01	41040 X	1695	-0-	-39345	-0-	829	1	684	3	Y	164	188	0
						2	4	180	9				6
02	10584 X	2475	-0-	-8109	-0-	932	1	1179	3	Y	327	321	0
						4	4	360	9				12
03	11718 X	4264	-0-	-7454	-0-	1266	1	2563	3	Y	392	394	0
						4	4	431	9				10

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
JOHNSON 53-2-34 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 290002 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690														
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
10	18011 X	12485	-0-	-5526	-0-	46 1	9949 3	Y	2245	2277	0			87
11	17430 X	13645	-0-	-3785	-0-	20 4	2470 9							
12	17639 X	15040	-0-	-2599	-0-	57 1	10836 3	Y	2485	2473	0			99
01	16275 X	16133	-0-	-142	-0-	18 4	2734 9							
02	T. A.	13735	-0-	13735	13735	55 1	11848 3	Y	2833	2822	0			110
03	T. A.	15343	-0-	15343	29078	21 4	3116 9							
						97 1	12891 3	Y	2839	2815	0			134
						22 4	3123 9							
						82 1	10911 3	Y	2476	2491	0			119
						18 4	2724 9							
						89 1	12265 3	Y	2696	2698	0			117
						23 4	2966 9							
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196														
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-
BULLHEAD 55-2-7 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 290018 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	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														
10	13702 X	13035	-0-	-667	-0-	12089 3	946 9	Y	860	929	1			280
11	13260 X	12698	-0-	-562	-0-	11743 3	955 9	Y	868	931	1	2	8	215
12	13702 X	13004	-0-	-698	-0-	12007 3	997 9	Y	906	945	1			176
01	13702 X	11525	-0-	-2177	-0-	10614 3	911 9	Y	828	715	1			289
02	10976 X	9410	-0-	-1566	-0-	8626 3	784 9	Y	713	740	1			262
03	12152 X	10365	-0-	-1787	-0-	9508 3	857 9	Y	779	747	1			294
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA														
WELL #: 5H RRCID -> 291103 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260														
10	15965 X	9659	-0-	-6306	-0-	42 1	7588 3	N	1825	1889	0			48
11	15210 X	13999	-0-	-1211	-0-	21 4	2008 9							
12	24273 X	13385	-0-	-10888	-0-	69 1	10622 3	N	2963	2933	0	3	8	75
01	24273 X	11891	-0-	-12382	-0-	49 4	3259 9							
02	13524 X	9654	-0-	-3870	-0-	65 1	10163 3	N	2832	2846	0			61
03	14477 X	4342	-0-	-10135	-0-	42 4	3115 9							
						67 1	9044 3	N	2500	2470	0			91
						30 4	2750 9							
						51 1	7148 3	N	2205	2218	0			78
						29 4	2426 9							
						32 1	3129 3	N	1063	1113	0			28
						12 4	1169 9							

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1410

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC				//CONT.// 71052 900 646827		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB				WELL #:		6H	RRCID -> 291104	COMPL.	DATE 02/04/2021	TOTAL	DEPTH 11143	PERF.11190	- 21401					
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
10	19313	X	17052	-0-	-2261	-0-		82	1 42	13042	3 9	N	3533	3559	0			94
11	18690	X	15588	-0-	-3102	-0-		80	1 57	11687	3 9	N	3422	3427	0	3	8	86
12	24738	X	15368	-0-	-9370	-0-		79	1 51	11455	3 9	N	3439	3451	0			74
01	24738	X	14795	-0-	-9943	-0-		90	1 41	10949	3 9	N	3377	3329	0			122
02	15400	X	9677	-0-	-5723	-0-		54	1 41	7045	3 9	N	2316	2356	0			82
03	17050	X	13124	-0-	-3926	-0-		30	4 87	2548	9 3	N	2878	2884	0			76
								31	4 4	3166	9 9							
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB				WELL #:		5H	RRCID -> 291393	COMPL.	DATE 04/10/2021	TOTAL	DEPTH 11198	PERF.11380	- 18777					
10	12927	X	12782	-0-	-145	-0-		57	1 29	9997	3 9	N	2454	2474	0			65
11	12510	X	10827	-0-	-1683	-0-		51	1 36	8343	3 9	N	2179	2187	0	2	8	55
12	12121	X	10713	-0-	-1408	-0-		51	1 33	8205	3 9	N	2204	2211	0			48
01	12772	X	7286	-0-	-5486	-0-		39	1 18	5609	3 9	N	1473	1468	0			53
02	11536	X	10495	-0-	-1041	-0-		49	1 27	8129	3 9	N	2082	2061	0			74
03	12772	X	7894	-0-	-4878	-0-		47	1 17	6116	3 9	N	1558	1591	0			41
										1714	9 9							
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC				WELL #:		6H	RRCID -> 291394	COMPL.	DATE 04/20/2021	TOTAL	DEPTH 10978	PERF.11337	- 18609					
10	24800	X	20097	-0-	-4703	-0-		103	1 52	15049	3 9	N	4448	4483	0			118
11	24000	X	17956	-0-	-6044	-0-		97	1 69	13217	3 9	N	4157	4166	0	4	8	105
12	20181	X	18584	-0-	-1597	-0-		69	4 97	4573	9 1	N	4218	4232	0			91
01	20181	X	9012	-0-	-11169	-0-		63	4 61	4640	9 1	N	2282	2290	0			83
02	18228	X	15723	-0-	-2505	-0-		28	4 89	2510	9 1	N	3817	3765	0			135
03	20088	X	14772	-0-	-5316	-0-		49	4 112	4199	9 1	N	3700	3737	0			98
								40	4 4	10550	9 3							
										4070	9 9							
PDC PERMIAN, INC. BLUE LAKES 5556				WELL #:		646832 1H	RRCID -> 283098	COMPL.	DATE 08/01/2017	TOTAL	DEPTH 10295	PERF.10547	- 20368					
10	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-		9225	2	1560	9	Y	1418	1095	0			345
11	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-						Y	-0-	69	0			276
12	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-						Y	11	284	0			3
01	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-						Y	18	15	0			6
02	9800	X	-0-	-0-	-9800	-0-						Y	15	15	0			6
03	10788	X	2426	-0-	-8362	-0-		1659	2	767	9	Y	697	288	0			415
GAVSTER STATE 32A				WELL #:		1H	RRCID -> 283114	COMPL.	DATE 09/16/2017	TOTAL	DEPTH 10516	PERF.10736	- 15260					
10	13857	X	5638	-0-	-8219	-0-		5128	2	510	9	Y	464	553	1			230
11	13410	X	13280	-0-	-130	-0-		11924	2	1356	9	Y	1233	1238	1			225
12	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-		11899	2	1385	9	Y	1259	1036	1			448
01	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-		9585	2	645	9	Y	586	740	1			294
02	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-		12265	2	903	9	Y	821	707	1			408
03	13733	X	11432	-0-	-2301	-0-		10560	2	872	9	Y	793	618	1			585

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: WARD														
PDC PERMIAN, INC.															//CONT.// 646832																													
GREENWICH NW 3130															WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																									
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-							Y	1			313	0			35																								
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-							Y	154			160	0			29																								
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-							Y	93			99	0			23																								
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-							Y	158			124	0			57																								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			57	0			-0																								
03	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-				1487	2		352	9	Y		320	238	0		82																								
LOST SADDLE 46																				WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579																								
10	7068 X	3844	-0-	-3224	-0-				3317	2		527	9	N		479	730	1		401																								
11	6840 X	3258	-0-	-3582	-0-				2611	2		85	4	N		511	536	1		376																								
									562	9																																		
12	6107 X	2456	-0-	-3651	-0-				1654	2		7	4	N		723	747	1		352																								
									795	9																																		
01	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-									N		745	567	1		530																								
02	4368 X	2647	-0-	-1721	-0-				1907	2		7	4	N		666	754	1		442																								
									733	9																																		
03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-				3863	2		14	4	N		351	551	1		242																								
									386	9																																		
TARVIN STATE 2																				WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916																								
10	14694 X	7409	-0-	-7285	-0-				7131	2		278	9	N		253	380	1		195																								
11	14640 X	9880	-0-	-4760	-0-				9526	2		354	9	N		322	378	1		139																								
12	15984 X	15984	-0-	-0-	-0-				15247	2		737	9	N		670	576	1		233																								
01	15248 X	15248	-0-	-0-	-0-				14557	2		691	9	N		628	581	1		280																								
02	16405 X	16405	-0-	-0-	-0-				15502	2		903	9	N		821	782	1		319																								
03	15996 X	11073	-0-	-4923	-0-				10745	2		328	9	N		298	384	1		233																								
GREENWICH 57-3142																				WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722																								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-	184	1		28																								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-				28																								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-				28																								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-				28																								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-				28																								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-				28																								
RON 56-8 UNIT																				WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743																								
10	36022 X	33848	-0-	-2174	-0-				33605	2		21	4	N		202	168	1		400																								
									222	9																																		
11	34860 X	19159	-0-	-15701	-0-				19047	2		112	9	N		102	201	1		301																								
12	35774 X	29424	-0-	-6350	-0-				29226	2		198	9	N		180	180	1		301																								
01	33883 X	29072	-0-	-4811	-0-				28864	2		208	9	N		189	186	1		304																								
02	30576 X	26912	-0-	-3664	-0-				26729	2		183	9	N		166	194	1		276																								
03	33852 X	3688	-0-	-30164	-0-				3654	2		34	9	N		31				307																								
WINCHESTER 57-10																				WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679																								
10	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-				7168	2		496	9	N		451	572	1		242																								
11	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-				8283	2		502	9	N		456	388	1		310																								
12	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-				7788	2		483	9	N		439	389	1		360																								
01	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-				6767	2		449	9	N		408	385	1		383																								
02	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-				7544	2		474	9	N		431	584	1		230																								
03	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-				3634	2		135	9	N		123	330	1		23																								

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TISDALE UNIT 56-8			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #:			1H	RRCID -> 283401	COMPL.	DATE 10/15/2013	TOTAL	DEPTH 10122	PERF.10500	- 13852	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
10	9486 X	7825	-0-	-1661	-0-	7436	2	389	9	N	354	378	1			286
11	9180 X	7672	-0-	-1508	-0-	7286	2	386	9	N	351	379	1			258
12	7843 X	7713	-0-	-130	-0-	7346	2	367	9	N	334	377	1			215
01	7843 X	6634	-0-	-1209	-0-	6320	2	314	9	N	285	186	1			314
*02	7168 X	4604	-0-	-2564	-0-	3931	2	673	9	N	612	573	1			353
03	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8106	2	595	9	N	541	388	1			506
GREENWICH 57-3142				WELL #:	4H	RRCID -> 283407	COMPL.	DATE 12/02/2016	TOTAL	DEPTH 9730	PERF.10457	- 17797				
10	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	933	2	165	9	Y	150	199	1			365
11	1260 N	588	-0-	-672	-0-	167	2	421	9	Y	383	401	1			347
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	446	418	1			375
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	443	399	1			419
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	395	382	1			432
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	388	381	1			439
HERMIT 5556				WELL #:	1H	RRCID -> 283414	COMPL.	DATE 04/07/2017	TOTAL	DEPTH 10585	PERF.11009	- 20693				
10	41292 X	35892	-0-	-5400	-0-	35200	2	692	9	N	629	744	1			331
11	39600 X	32849	-0-	-6751	-0-	32276	2	573	9	N	521	377	1			475
12	39835 X	33898	-0-	-5937	-0-	33150	2	748	9	N	680	590	1			565
01	37665 X	23242	-0-	-14423	-0-	22715	2	276	4	N	228	374	1			419
						251	9									
02	32592 X	18605	-0-	-13987	-0-	18223	2	33	4	N	317	389	1			347
						349	9									
03	35898 X	18164	-0-	-17734	-0-	17289	2	137	4	N	671	589	1			429
						738	9									
GREENWICH NE 3130				WELL #:	B 1H	RRCID -> 283481	COMPL.	DATE 01/11/2019	TOTAL	DEPTH 9990	PERF.10867	- 18369				
10	37820 X	-0-	-0-	-37820	-0-					Y	1084	118	0			1097
11	75066 X	75066	-0-	-0-	-0-	66332	2	8734	9	Y	7940	7534	0			1503
12	33356 X	32594	-0-	-762	-0-	28161	2	4433	9	Y	4030	4531	0			1002
01	29990 X	29990	-0-	-0-	-0-	25972	2	4018	9	Y	3653	3343	0			1312
02	44800 X	32760	-0-	-12040	-0-	29757	2	3003	9	Y	2730	3018	0			1024
03	49600 X	33809	-0-	-15791	-0-	30873	2	2936	9	Y	2669	3006	0			687
SUGARLOAF 74				WELL #:	1H	RRCID -> 283490	COMPL.	DATE 05/10/2016	TOTAL	DEPTH 10289	PERF.10840	- 14773				
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	934	885	1			558
*11	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	86	1	290	2	N	624	741	1			441
						930	4	686	9							
12	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	116	1	1171	2	N	225	174	1			492
						559	4	248	9							
01	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	119	1	3446	2	N	589	558	1			523
						124	4	648	9							
02	2800 N	6920	-0-	4120	4120	325	1	5616	2	N	886	956	1			453
						4	4	975	9							
03	3100 N	149	-0-	-2951	1169	5	1	144	9	N	131	190	1			394

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TRIANGLE 75															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1209 X	1175	-0-	-34	-0-	1061	2	114	9	N	104	180	1	319	
11	1800 X	588	-0-	-1212	-0-	543	2	45	9	N	41			360	
12	1860 X	589	-0-	-1271	-0-	366	2	223	9	N	203	176	1	387	
01	1860 X	847	-0-	-1013	-0-	581	2	6	4	N	236	195	1	428	
						260	9								
02	560 N	474	-0-	-86	-0-	275	2	61	4	N	125	196	1	357	
						138	9								
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	866	2	152	9	N	138	185	1	310	
KENOSHA 4441															
WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370															
*10	25420 X	24619	-0-	-801	-0-	19929	2	4690	9	N	4264	4414	1	389	
*11	26648 X	26648	-0-	-0-	-0-	24037	2	5	4	N	2369	1893	1	865	
						2606	9								
*12	27384 X	27384	-0-	-0-	-0-	25376	2	2008	9	N	1825	2078	1	612	
*01	25680 X	25680	-0-	-0-	-0-	23330	2	77	4	N	2066	1758	1	920	
						2273	9								
*02	23044 X	20322	-0-	-2722	-0-	18706	2	2	4	N	1467	1517	1	870	
						1614	9								
03	25916 X	25916	-0-	-0-	-0-	23694	2	2222	9	N	2020	2126	1	764	
LOST SADDLE 45															
WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104															
10	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2304	2	672	9	N	611	760	1	165	
11	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	2610	2	86	4	N	629	579	1	215	
						692	9								
12	3596 X	2209	-0-	-1387	-0-	1655	2	7	4	N	497	577	1	135	
						547	9								
01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4270	2	6	4	N	650	398	1	387	
						715	9								
02	3248 X	2004	-0-	-1244	-0-	1908	2	7	4	N	81	191	1	277	
						89	9								
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	429	556	1	150	
YELLOW JACKET 1716															
WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924															
10	49507 X	47958	-0-	-1549	-0-	114	1	46781	2	Y	966	927	0	604	
						1063	9								
11	45030 X	37303	-0-	-7727	-0-	205	1	35988	2	Y	1009	1072	0	541	
						1110	9								
12	47368 X	41960	-0-	-5408	-0-	58	1	40454	2	Y	1316	1242	0	615	
						1448	9								
01	47864 X	47169	-0-	-695	-0-	45383	2	1786	9	Y	1624	1740	0	499	
02	43232 X	42982	-0-	-250	-0-	42060	2	922	9	Y	838	910	0	427	
03	47957 X	37397	-0-	-10560	-0-	36684	2	713	9	Y	648	770	0	305	
HELBING STATE 56-6															
WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926															
10	14973 X	7040	-0-	-7933	-0-	6422	2	202	4	Y	378	563	1	530	
						416	9								
11	17836 X	17836	-0-	-0-	-0-	16445	2	375	4	Y	924	910	1	544	
						1016	9								
12	18042 X	14423	-0-	-3619	-0-	13088	2	686	4	Y	590	652	1	482	
						649	9								
01	18042 X	14247	-0-	-3795	-0-	12849	2	42	4	Y	1233	962	1	753	
						1356	9								
02	16296 X	12400	-0-	-3896	-0-	11511	2	95	4	Y	722	857	1	618	
						794	9								
03	18042 X	13020	-0-	-5022	-0-	11981	2	263	4	Y	705	709	1	614	
						776	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH SW 3142			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 3H			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 284297	COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH		9903 PERF.10076		- 17619				
M O	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	40114 X	15700	-0-	-0-	-24414	-0-	15700	2			Y	-0-	148	0			16
11	38820 X	37317	-0-	-0-	-1503	-0-	37317	2			Y	-0-	16	0			-0-
12	36611 X	33329	-0-	-0-	-3282	-0-	33329	2			Y	-0-					-0-
01	36611 X	25782	-0-	-0-	-10829	-0-	25782	2			Y	-0-					-0-
02	34832 X	22347	-0-	-0-	-12485	-0-	22347	2			Y	-0-					-0-
03	38564 X	21857	-0-	-0-	-16707	-0-	21857	2			Y	-0-					-0-
GREENWICH NW 3130					WELL #: B 2H	RRCID -> 284317	COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH		9985 PERF.10182		- 17864				
10	31465 X	25315	-0-	-0-	-6150	-0-	25304	2	11	9	Y	10	312	0			44
11	32014 X	32014	-0-	-0-	-0-	-0-	31559	2	455	9	Y	414	380	0			78
12	31465 X	12494	-0-	-0-	-18971	-0-	12361	2	133	9	Y	121	169	0			30
01	26877 X	21672	-0-	-0-	-5205	-0-	21479	2	193	9	Y	175	142	0			63
02	30296 X	15184	-0-	-0-	-15112	-0-	14297	2	887	9	Y	806	567	0			302
03	33077 X	16432	-0-	-0-	-16645	-0-	15702	2	730	9	Y	664	795	0			171
OLD MONARCH STATE 12					WELL #: B 1H	RRCID -> 284700	COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH		10356 PERF.10496		- 15177				
10	14377 X	14377	-0-	-0-	-0-	-0-	12472	2	1905	9	N	1732	1889	1			363
11	15486 X	15486	-0-	-0-	-0-	-0-	13328	2	2158	9	N	1962	1690	1			635
12	13795 X	11065	-0-	-0-	-2730	-0-	9511	2	1554	9	N	1413	1568	1			480
01	13795 X	10945	-0-	-0-	-2850	-0-	9665	2	15	4	N	1150	1215	1			415
							1265	9									
02	13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	-0-	11210	2	7	4	N	1635	1546	1			504
							1799	9									
03	13795 X	12852	-0-	-0-	-943	-0-	11325	2	1527	9	N	1388	1195	1			697
SUNNYSIDE STATE 2					WELL #: A 1H	RRCID -> 284710	COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH		9820 PERF. 9892		- 14440				
10	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	-0-	11176	2	11021	4	Y	1183	1377	1			563
							1301	9									
11	13710 X	8091	-0-	-0-	-5619	-0-	7037	2	1054	9	Y	958	1030	1			491
12	21855 X	10369	-0-	-0-	-11486	-0-	8942	2	1427	9	Y	1297	1266	1			522
01	23684 X	17298	-0-	-0-	-6386	-0-	5913	2	10204	4	Y	1074	1105	1			491
							1181	9									
02	21532 X	11804	-0-	-0-	-9728	-0-	4202	2	6725	4	Y	797	780	1			508
							877	9									
03	29078 X	4739	-0-	-0-	-24339	-0-	3785	2	954	9	Y	867	722	1			653
LOST SADDLE 4546 1U					WELL #: A 1H	RRCID -> 284741	COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH		10440 PERF.10575		- 20697				
10	9765 X	-0-	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	297	410	0			72
11	9450 X	-0-	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-	14	0			58
12	9765 X	7162	-0-	-0-	-2603	-0-	5857	2	1305	9	Y	1186	909	0			335
01	8556 X	6251	-0-	-0-	-2305	-0-	5186	2	1065	9	Y	968	975	0			328
02	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	-0-	6417	2	1053	9	Y	957	909	0			376
03	7161 X	-0-	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	16	383	0			9

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. JEAN 38			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 1H			ASSOCIATED RRCID -> 284758		CAPACITY COMPL. DATE 08/03/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964					
M O	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	17639 X	17620	-0-		-19	-0-	16250 1367	2 9	3	4	Y	1243	1121	1			387
11	17070 X	16098	-0-		-972	-0-	15123	2	975	9	Y	886	1060	1			213
12	17639 X	16462	-0-		-1177	-0-	15197	2	1265	9	Y	1150	1011	1			352
01	17639 X	11583	-0-		-6056	-0-	10822 670	2 9	91	4	Y	609	558	1			403
02	16016 X	10006	-0-		-6010	-0-	9181	2	825	9	Y	750	881	1			272
03	17608 X	7459	-0-		-10149	-0-	7112	2	347	9	Y	315	175	1			412
HELMBING STATE 56-5					WELL #:	1H	RRCID -> 284806	COMPL. DATE 04/05/2015			TOTAL DEPTH 10237	PERF.10354			- 15181		
10	27621 X	9083	-0-		-18538	-0-	8872 69	2 9	142	4	Y	63	186	1			113
11	26730 X	25914	-0-		-816	-0-	24970 822	2 9	122	4	Y	747	420	1			440
12	37169 X	20770	-0-		-16399	-0-	19685	2	273	4	Y	738	575	1			603
01	37169 X	20574	-0-		-16595	-0-	20121 812	2 9	36	4	Y	379	751	1			231
02	33572 X	18701	-0-		-14871	-0-	18179 417	2 9	28	4	Y	449	296	1			384
03	26784 X	20426	-0-		-6358	-0-	19917 494	2 9	1	4	Y	462	443	1			403
BLUE LAKES 5556					WELL #:	B 2H	RRCID -> 284814	COMPL. DATE 10/11/2018			TOTAL DEPTH 10017	PERF.10694			- 20589		
10	23374 X	19887	-0-		-3487	-0-	18810	2	1077	9	Y	979	1099	0			238
11	22620 X	-0-	-0-		-22620	-0-					Y	1	48	0			191
12	31888 X	31888	-0-		-0-	-0-	30204	2	1684	9	Y	1531	1289	0			433
01	22227 X	20364	-0-		-1863	-0-	18944	2	1420	9	Y	1291	1286	0			438
02	20076 X	19844	-0-		-232	-0-	18534	2	1310	9	Y	1191	1161	0			468
03	31899 X	24002	-0-		-7897	-0-	22605	2	1397	9	Y	1270	982	0			756
GREENWICH SW 3142					WELL #:	A 1H	RRCID -> 284925	COMPL. DATE 08/29/2018			TOTAL DEPTH 9581	PERF.10376			- 17748		
10	2015 X	-0-	-0-		-2015	-0-					Y	2	9	0			3
11	1806 X	1806	-0-		-0-	-0-	1789	2	17	9	Y	15	15	0			3
12	968 X	968	-0-		-0-	-0-	964	2	4	9	Y	4	6	0			1
01	93 X	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	1708 X	683	-0-		-1025	-0-	472	2	211	9	Y	192	120	0			72
03	3095 X	3095	-0-		-0-	-0-	2992	2	103	9	Y	94	142	0			24
GORDON 30					WELL #:	B 1H	RRCID -> 284927	COMPL. DATE 09/07/2018			TOTAL DEPTH 11269	PERF.11378			- 16032		
10	14787 X	13670	-0-		-1117	-0-	12461	2	1209	9	Y	1099	1115	1			342
11	12190 X	12190	-0-		-0-	-0-	11181 1005	2 9	4	4	Y	914	1037	1			219
12	14704 X	14704	-0-		-0-	-0-	13388	2	1316	9	Y	1196	1049	1			366
01	13671 X	11824	-0-		-1847	-0-	11079 744	2 9	1	4	Y	676	595	1			447
02	14112 X	14112	-0-		-0-	-0-	13108	2	1004	9	Y	913	1029	1			331
03	14694 X	3807	-0-		-10887	-0-	3455	2	352	9	Y	320	213	1			438

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 646832															CNTY: WARD																			
WELL #: A 2H															RRCID -> 285032															COMPL. DATE 04/18/2018					TOTAL DEPTH 10439					PERF.10492 - 20543									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	AMT	EOM BALANCE																					
10	33740	X	33740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		31045	2	2695	9	Y			2450		2396	0							235																				
11	31771	X	31771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		29211	2	4	4	Y			2324		2264	0							295																				
												2556	9																																				
12	31652	X	31652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		29125	2	2527	9	Y			2297		2368	0							224																				
01	32238	X	32238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		29686	2	2552	9	Y			2320		2234	0							310																				
02	30320	X	30320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		28088	2	2232	9	Y			2029		2057	0							282																				
03	31891	X	31891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		29259	2	2632	9	Y			2393		2363	0				73	1		239																				
KENOSHA 4441															WELL #: B 2H															RRCID -> 285122					COMPL. DATE 04/25/2018					TOTAL DEPTH 10680					PERF.10846 - 20837				
10	24571	X	24571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		22315	2	2256	9	Y			2051		1987	0							197																				
11	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		21651	2	1928	9	Y			1753		1728	0							222																				
12	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		25076	2	2022	9	Y			1838		1881	0							179																				
01	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20641	2	6	4	Y			1598		1564	0							213																				
												1758	9																																				
02	19984	X	19984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		18201	2	1783	9	Y			1621		1609	0							225																				
03	25007	X	25007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		22856	2	2151	9	Y			1955		1927	0				58	1		195																				
GAVSTER STATE 32A															WELL #: 2H															RRCID -> 285273					COMPL. DATE 05/16/2018					TOTAL DEPTH 10645					PERF.10768 - 15177				
10	18755	X	7721	-0-	-11034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7231	2	490	9	Y			445		562	1							221																				
11	18930	X	17420	-0-	-1510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16046	2	1374	9	Y			1249		1242	1							228																				
12	20460	X	13201	-0-	-7259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12046	2	1155	9	Y			1050		904	1							374																				
01	20460	X	12012	-0-	-8448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11057	2	955	9	Y			868		806	1							436																				
02	18480	X	11512	-0-	-6968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10410	2	1102	9	Y			1002		939	1							499																				
03	18011	X	10072	-0-	-7939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9080	2	992	9	Y			902		737	1							664																				
SUNNYSIDE STATE 2															WELL #: B 2H															RRCID -> 285353					COMPL. DATE 10/24/2018					TOTAL DEPTH 9989					PERF.10181 - 14781				
10	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4011	1	6021	2	Y			322		360	1							153																				
												5939	4	354	9																																		
11	7380	X	6603	-0-	-777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1501	1	4797	2	Y			277		288	1							142																				
												305	9																																				
12	9610	X	7972	-0-	-1638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2860	1	4738	2	Y			340		345	1							137																				
												374	9																																				
01	19909	X	19909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3465	1	5875	2	Y			394		351	1							180																				
												10136	4	433	9																																		
02	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2875	1	5793	2	Y			357		309	1							228																				
												9269	4	393	9																																		
03	14446	X	10523	-0-	-3923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3300	1	6776	2	Y			406		328	1							306																				
												447	9																																				
SUNNYSIDE STATE 2															WELL #: A 3H															RRCID -> 285452					COMPL. DATE 10/18/2018					TOTAL DEPTH 9810					PERF.10126 - 14739				
10	32273	X	32273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15797	2	15579	4	Y			815		694	1							388																				
												897	9																																				
11	20820	X	15029	-0-	-5791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14173	2	856	9	Y			778		767	1							399																				
12	22103	X	15320	-0-	-6783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14653	2	667	9	Y			606		761	1							244																				
01	48417	X	48417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17396	2	30016	4	Y			914		740	1							418																				
												1005	9																																				
02	40139	X	40139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15195	2	24315	4	Y			572		625	1							365																				
												629	9																																				
03	34441	X	17481	-0-	-16960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16966	2	515	9	Y			468		480	1							353																				

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LIAM STATE 53-12														CNTY: WARD			
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: C 4H RRCID -> 285528														CAPACITY			
COMPL. DATE 04/16/2019														TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381			
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	CODE	AMT	BALANCE
10	85348 X	85348	-0-	-0-	-0-	84541	2	807	9	Y		734	386	1		646	
11	83130 X	59265	-0-	-23865	-0-	59198	2	67	9	Y		61	189	1		518	
12	85901 X	74772	-0-	-11129	-0-	74339	2	433	9	Y		394	391	1		521	
01	85901 X	74496	-0-	-11405	-0-	73724	2	772	9	Y		702	374	1		849	
02	77084 X	60197	-0-	-16887	-0-	59819	2	378	9	Y		344	559	1		634	
03	85343 X	66040	-0-	-19303	-0-	66016	2	24	9	Y		22	360	1		296	

STINGER 1716														WELL #: B 1H RRCID -> 286029			
COMPL. DATE 05/06/2019														TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418			
10	44230 X	44230	-0-	-0-	-0-	708	1	41533	2	Y		1808	1561	0		711	
						1989	9										
11	42660 X	41530	-0-	-1130	-0-	682	1	39244	2	Y		1458	1332	0		837	
						1604	9										
12	42709 X	42709	-0-	-0-	-0-	166	1	40601	2	Y		1765	1681	0		921	
						1942	9										
01	44082 X	30586	-0-	-13496	-0-	29779	2	807	9	Y		734	1505	0		150	
02	39816 X	38532	-0-	-1284	-0-	37033	2	1499	9	Y		1363	1109	0		404	
03	44082 X	42158	-0-	-1924	-0-	40321	2	1837	9	Y		1670	1544	0		530	

YELLOW JACKET 1716														WELL #: A 2H RRCID -> 286336			
COMPL. DATE 05/21/2019														TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970			
10	27001 X	19212	-0-	-7789	-0-	43	1	17414	2	Y		1595	1741	0		998	
						1755	9										
11	26130 X	20422	-0-	-5708	-0-	103	1	17967	2	Y		2138	1989	0		1147	
						2352	9										
12	25482 X	23940	-0-	-1542	-0-	31	1	21421	2	Y		2262	2352	0		1057	
						2488	9										
01	25457 X	25457	-0-	-0-	-0-	22410	2	3047	9	Y		2770	2977	0		850	
02	20870 X	20870	-0-	-0-	-0-	19291	2	1579	9	Y		1435	1554	0		731	
03	23932 X	18956	-0-	-4976	-0-	17320	2	1636	9	Y		1487	1518	0		700	

YULE 56														WELL #: A 1H RRCID -> 286389			
COMPL. DATE 09/14/2018														TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591			
10	14043 X	10526	-0-	-3517	-0-	10157	2	369	9	N		335	368	1		441	
11	13590 X	1253	-0-	-12337	-0-	1252	2	1	9	N		1				442	
12	12927 X	11779	-0-	-1148	-0-	11340	2	439	9	N		399	394	1		447	
01	12927 X	12372	-0-	-555	-0-	11970	2	402	9	N		365	381	1		431	
02	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	12378	2	436	9	N		396	398	1		429	
03	11780 X	10877	-0-	-903	-0-	10489	2	388	9	N		353				782	

HORNET STATE 0607 2U														WELL #: B 2H RRCID -> 286418			
COMPL. DATE 05/21/2019														TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507			
10	4185 X	2109	-0-	-2076	-0-	5	1	2045	2	Y		54	28	0		34	
						59	9										
11	4050 X	2155	-0-	-1895	-0-	12	1	2143	2	Y		-0-	34	0		-0-	
12	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	4	1	2922	2	Y		174	93	0		81	
						191	9										
01	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3745	2	349	9	Y		317	301	0		97	
02	2016 X	1255	-0-	-761	-0-	254	2	1001	9	Y		910	544	0		463	
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y		-0-	463	0		-0-	

STINGER 1716														WELL #: A 2H RRCID -> 286443			
COMPL. DATE 06/13/2019														TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097			
10	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y		-0-	1	0		-0-	
11	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y		-0-				-0-	
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y		-0-				-0-	
01	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	12014	2	2265	9	Y		2059	1639	0		420	
02	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	7581	2	1422	9	Y		1293	1330	0		383	
03	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	10883	2	2262	9	Y		2056	1787	0		652	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 5U														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: S 5H RRCID -> 286449														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223														
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
10	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	7574	2	1123	9	Y	1021	976	0	112
11	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	6910	2	1718	9	Y	1562	1556	0	118
12	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	6650	2	1693	9	Y	1539	1553	0	104
01	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	6453	2	1571	9	Y	1428	1446	0	86
02	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	7766	2	1393	9	Y	1266	1266	0	86
03	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	7624	2	1555	9	Y	1414	1445	0	55
ARGENTINE STATE 7170 4U														
WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838														
10	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-				Y	716	654	0		79
11	26462 X	26462	-0-	-0-	-0-	21754	2	4708	9	Y	4280	4037	0	322
12	31742 X	31742	-0-	-0-	-0-	27712	2	4030	9	Y	3664	3739	0	247
01	33116 X	33116	-0-	-0-	-0-	28581	2	4535	9	Y	4123	4122	0	248
02	32122 X	32122	-0-	-0-	-0-	28439	2	3683	9	Y	3348	3369	0	227
03	31744 X	30746	-0-	-998	-0-	26872	2	3874	9	Y	3522	3612	0	137
DONALDSON 4-54														
WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516														
10	12152 X	2762	-0-	-9390	-0-	2719	2	43	9	N	39	34	0	446
11	11760 X	1509	-0-	-10251	-0-	1175	2	334	9	N	304	217	0	533
12	12152 X	11963	-0-	-189	-0-	11412	2	551	9	N	501	564	0	470
01	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	11493	2	738	9	N	671	775	0	366
02	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	9980	2	506	9	N	460	450	0	376
03	11966 X	11771	-0-	-195	-0-	11204	2	567	9	N	515	602	0	289
STONEMAN STATE 3927														
WELL #: B 1H RRCID -> 286927 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500														
10	53413 X	47480	-0-	-5933	-0-	47355	2	125	9	Y	114	777	0	63
11	46530 X	44487	-0-	-2043	-0-	44487	2		Y	-0-		63	0	-0-
12	48081 X	46765	-0-	-1316	-0-	45423	2	1342	9	Y	1220	547	0	673
01	48081 X	47945	-0-	-136	-0-	46390	2	1555	9	Y	1414	1243	0	844
02	43064 X	42946	-0-	-118	-0-	41605	2	1341	9	Y	1219	1127	0	936
03	47492 X	46226	-0-	-1266	-0-	44764	2	1462	9	Y	1329	1235	0	1030
BUCKSKIN STATE 1003 2U														
WELL #: A 2H RRCID -> 287018 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439														
10	24494 X	24494	-0-	-0-	-0-	8236	1	14282	2	Y	1796	1796	0	255
						1976	9							
11	40910 X	40910	-0-	-0-	-0-	36205	2	4705	9	Y	4277	4070	0	462
12	24893 X	18929	-0-	-5964	-0-	16123	2	2806	9	Y	2551	2737	0	276
01	38180 X	38180	-0-	-0-	-0-	31912	2	6268	9	Y	5698	5401	0	573
02	22484 X	18357	-0-	-4127	-0-	15364	2	2993	9	Y	2721	2941	0	353
03	24893 X	9376	-0-	-15517	-0-	7426	2	1950	9	Y	1773	1992	0	134
STONEMAN STATE 3927														
WELL #: A 2H RRCID -> 287041 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146														
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 3U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 3H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
						RRCID -> 287042	COMPL. DATE 02/05/2021		TOTAL	DEPTH	10289	PERF.10570	- 20643					
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
10	63333 X	43863	-0-	-19470	-0-	15830 581	9	27452	2	Y	528	474	0				75	
11	45450 X	35623	-0-	-9827	-0-	34301	2	1322	9	Y	1202	1147	0				130	
12	46608 X	46608	-0-	-0-	-0-	44157	2	2451	9	Y	2228	2117	0				241	
01	43865 X	30298	-0-	-13567	-0-	28636	2	1662	9	Y	1511	1600	0				152	
02	39620 X	38397	-0-	-1223	-0-	36130	2	2267	9	Y	2061	1946	0				267	
03	46593 X	43051	-0-	-3542	-0-	40639	2	2412	9	Y	2193	2294	0				166	
BUCKSKIN STATE 1003 4U				WELL #: A 4H		RRCID -> 287109	COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL	DEPTH	9881	PERF.10253	- 20373					
10	41190 X	41190	-0-	-0-	-0-	13541 4166	9	23483	2	Y	3787	3680	0				538	
11	21138 X	21138	-0-	-0-	-0-	17075	2	4063	9	Y	3694	3833	0				399	
12	39984 X	39984	-0-	-0-	-0-	34377	2	5607	9	Y	5097	4945	0				551	
01	43350 X	43350	-0-	-0-	-0-	37484	2	5866	9	Y	5333	5348	0				536	
02	34230 X	34230	-0-	-0-	-0-	29273	2	4957	9	Y	4506	4458	0				584	
03	31490 X	31490	-0-	-0-	-0-	26219	2	5271	9	Y	4792	5013	0				363	
WINDY MOUNTAIN 7879 1U				WELL #: B 1H		RRCID -> 287143	COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL	DEPTH	10539	PERF.10891	- 20886					
10	16833 X	9486	-0-	-7347	-0-	7960	2	1526	9	Y	1387	1305	0				363	
11	16290 X	10483	-0-	-5807	-0-	9206	2	1277	9	Y	1161	1243	0				281	
12	22676 X	22676	-0-	-0-	-0-	20780	2	1896	9	Y	1724	1558	0				447	
01	23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	21144	2	2375	9	Y	2159	1843	0				763	
02	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	11370	2	1548	9	Y	1407	1306	0				864	
03	22661 X	13885	-0-	-8776	-0-	12030	2	1855	9	Y	1686	2032	0				518	
WINDY MOUNTAIN 7879 2U				WELL #: B 2H		RRCID -> 287156	COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL	DEPTH	10496	PERF.11020	- 20699					
10	21661 X	21661	-0-	-0-	-0-	19364	2	2297	9	Y	2088	1990	0				547	
11	21660 X	15643	-0-	-6017	-0-	13665	2	1978	9	Y	1798	1910	0				435	
12	22382 X	2970	-0-	-19412	-0-	1803	2	1167	9	Y	1061	1221	0				275	
01	22382 X	-0-	-0-	-22382	-0-					Y	274	452	0				97	
02	20216 X	-0-	-0-	-20216	-0-					Y	18	104	0				11	
03	21669 X	11370	-0-	-10299	-0-	9659	2	1711	9	Y	1555	1088	0				478	
BUCKSKIN STATE 1003 1U				WELL #: B 1H		RRCID -> 287202	COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL	DEPTH	10313	PERF.10497	- 20498					
10	61618 X	61618	-0-	-0-	-0-	21879 1797	9	37942	2	Y	1634	1560	0				232	
11	57660 X	45746	-0-	-11914	-0-	42667	2	3079	9	Y	2799	2729	0				302	
12	59582 X	48474	-0-	-11108	-0-	45442	2	3032	9	Y	2756	2760	0				298	
01	59582 X	44811	-0-	-14771	-0-	42182	2	2629	9	Y	2390	2448	0				240	
02	53816 X	39523	-0-	-14293	-0-	37588	2	1935	9	Y	1759	1771	0				228	
03	59582 X	41801	-0-	-17781	-0-	39658	2	2143	9	Y	1948	2029	0				147	
GRIZZLY NORTH 7673B				WELL #: B 2H		RRCID -> 287595	COMPL. DATE 03/04/2019		TOTAL	DEPTH	10679	PERF.11089	- 21518					
10	16988 X	7450	-0-	-9538	-0-	6802	2	648	9	Y	589	594	0				65	
11	16440 X	9764	-0-	-6676	-0-	8535	2	1229	9	Y	1117	1098	0				84	
12	13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	12260	2	1506	9	Y	1369	1361	0				92	
01	12369 X	12005	-0-	-364	-0-	10435	2	1570	9	Y	1427	1433	0				86	
02	15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	14238	2	1575	9	Y	1432	1421	0				97	
03	16577 X	16577	-0-	-0-	-0-	14918	2	1659	9	Y	1508	1546	0				59	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY WEST 77														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 646832										CNTY: WARD				
WELL #: A 3H					RRCID -> 289062					COMPL. DATE 08/27/2018				
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
10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	518	522	0	22
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	381	370	0	33
12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	350	339	0	44
01	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	708	2	733	9	Y	666	638	0	72
02	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1023	2	655	9	Y	595	582	0	85
03	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	1573	2	746	9	Y	678	655	0	108
TIN CUP 81														
WELL #: 1H					RRCID -> 289089					COMPL. DATE 03/04/2016				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
SUGARLOAF 7475 2U														
WELL #: B 2H					RRCID -> 289093					COMPL. DATE 03/07/2019				
10	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-					Y	22	63	0	2
11	14460 X	8843	-0-	-5617	-0-	7638	2	1205	9	Y	1095	1015	0	82
12	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	6753	2	1196	9	Y	1087	1096	0	73
01	7750 X	5999	-0-	-1751	-0-	5003	2	996	9	Y	905	924	0	54
02	8260 X	4452	-0-	-3808	-0-	3829	2	623	9	Y	566	582	0	38
03	9145 X	6502	-0-	-2643	-0-	5502	2	1000	9	Y	909	912	0	35
GRIZZLY WEST 77														
WELL #: C 2H					RRCID -> 289095					COMPL. DATE 07/13/2018				
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	146	168	0	6
11	2310 X	823	-0-	-1487	-0-	342	2	481	9	Y	437	405	0	38
12	3627 X	723	-0-	-2904	-0-	293	2	430	9	Y	391	380	0	49
01	3627 X	2445	-0-	-1182	-0-	1706	2	739	9	Y	672	649	0	72
02	3276 X	1001	-0-	-2275	-0-	465	2	536	9	Y	487	489	0	70
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	528	514	0	84
SUGARLOAF 7475 1U														
WELL #: B 1H					RRCID -> 289118					COMPL. DATE 03/08/2019				
10	14322 X	7312	-0-	-7010	-0-	6456	2	856	9	Y	778	758	0	86
11	13860 X	7082	-0-	-6778	-0-	5839	2	1243	9	Y	1130	1131	0	85
12	14322 X	7060	-0-	-7262	-0-	5879	2	1181	9	Y	1074	1087	0	72
01	9021 X	7477	-0-	-1544	-0-	6172	2	1305	9	Y	1186	1187	0	71
02	7196 X	6668	-0-	-528	-0-	5487	2	1181	9	Y	1074	1072	0	73
03	7316 X	6616	-0-	-700	-0-	5406	2	1210	9	Y	1100	1130	0	43
ELKHEAD 4144														
WELL #: A 7H					RRCID -> 289806					COMPL. DATE 03/05/2020				
10	32928 X	32928	-0-	-0-	-0-	30181	2	2747	9	Y	2497	2498	0	100
11	31629 X	31629	-0-	-0-	-0-	28912	2	2717	9	Y	2470	2451	0	119
12	32116 X	30942	-0-	-1174	-0-	28160	2	2782	9	Y	2529	2562	0	86
01	32984 X	31956	-0-	-1028	-0-	29358	2	2598	9	Y	2362	2285	0	163
02	29792 X	28498	-0-	-1294	-0-	26108	2	2390	9	Y	2173	2249	0	87
03	32922 X	31064	-0-	-1858	-0-	28268	2	2796	9	Y	2542	2433	0	196
ELKHEAD 4144														
WELL #: C 4H					RRCID -> 289903					COMPL. DATE 03/06/2020				
10	18538 X	16987	-0-	-1551	-0-	14957	2	2030	9	Y	1845	1841	0	74
11	19869 X	19869	-0-	-0-	-0-	17625	2	2244	9	Y	2040	2016	0	98
12	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	17712	2	2307	9	Y	2097	2124	0	71
01	17081 X	16641	-0-	-440	-0-	14753	2	1888	9	Y	1716	1668	0	119
02	18536 X	16398	-0-	-2138	-0-	14387	2	2011	9	Y	1828	1874	0	73
03	21978 X	21978	-0-	-0-	-0-	19406	2	2572	9	Y	2338	2230	0	181

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144														CNTY: WARD					
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 6H RRCID -> 289904														CAPACITY					
COMPL. DATE 03/06/2020														TOTAL	DEPTH 10779	PERF.11012	- 21430		
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						
10	19003 X	18129	-0-	-874	-0-	16744	2	1385	9	Y	1259	1257 0	50						
11	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	17136	2	1418	9	Y	1289	1277 0	62						
12	30904 X	30904	-0-	-0-	-0-	29344	2	1560	9	Y	1418	1432 0	48						
01	18632 X	18632	-0-	-0-	-0-	17435	2	1197	9	Y	1088	1061 0	75						
02	17589 X	17589	-0-	-0-	-0-	16227	2	1362	9	Y	1238	1264 0	49						
03	24583 X	20499	-0-	-4084	-0-	18909	2	1590	9	Y	1445	1382 0	112						
ELKHEAD 4144														WELL #: B 8H RRCID -> 289906	COMPL. DATE 03/06/2020	TOTAL	DEPTH 10996	PERF.11322	- 21743
10	22630 X	19039	-0-	-3591	-0-	17700	2	1339	9	Y	1217	1221 0	49						
11	21900 X	19101	-0-	-2799	-0-	17937	2	1164	9	Y	1058	1056 0	51						
12	19623 X	16609	-0-	-3014	-0-	15725	2	884	9	Y	804	828 0	27						
01	19406 X	18614	-0-	-792	-0-	17450	2	1164	9	Y	1058	1012 0	73						
02	19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	18470	2	617	9	Y	561	612 0	22						
03	21652 X	21652	-0-	-0-	-0-	21354	2	298	9	Y	271	272 0	21						
ELKHEAD 4144														WELL #: A 5H RRCID -> 289907	COMPL. DATE 03/05/2020	TOTAL	DEPTH 10587	PERF.10812	- 21244
10	28055 X	22934	-0-	-5121	-0-	21083	2	1851	9	Y	1683	1684 0	67						
11	22377 X	22377	-0-	-0-	-0-	20527	2	1850	9	Y	1682	1668 0	81						
12	23994 X	22521	-0-	-1473	-0-	20604	2	1917	9	Y	1743	1765 0	59						
01	23994 X	22957	-0-	-1037	-0-	21185	2	1772	9	Y	1611	1559 0	111						
02	22087 X	22087	-0-	-0-	-0-	20271	2	1816	9	Y	1651	1696 0	66						
03	25195 X	25195	-0-	-0-	-0-	23060	2	2135	9	Y	1941	1857 0	150						
ELKHEAD 4144														WELL #: S 3H RRCID -> 289928	COMPL. DATE 03/06/2020	TOTAL	DEPTH 10234	PERF.10469	- 20539
10	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	7631	2	1693	9	Y	1539	1520 0	61						
11	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	8598	2	1905	9	Y	1732	1710 0	83						
12	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	7790	2	1799	9	Y	1635	1663 0	55						
01	9362 X	7388	-0-	-1974	-0-	6029	2	1359	9	Y	1235	1205 0	85						
02	9800 X	8852	-0-	-948	-0-	7229	2	1623	9	Y	1475	1501 0	59						
03	14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	12070	2	2628	9	Y	2389	2263 0	185						
TINMAN 8180 5U														WELL #: B 5H RRCID -> 290128	COMPL. DATE 06/12/2020	TOTAL	DEPTH 10485	PERF.10427	- 17662
10	13826 X	4877	-0-	-8949	-0-	215 799	1 9	3863	2	Y	726	645 0	116						
11	13380 X	8059	-0-	-5321	-0-	6809	2	1250	9	Y	1136	1089 0	163						
12	13826 X	5754	-0-	-8072	-0-	4164	2	1590	9	Y	1445	1403 0	205						
01	8091 X	2692	-0-	-5399	-0-	1586	2	1106	9	Y	1005	1083 0	127						
02	7532 X	5191	-0-	-2341	-0-	4396	2	795	9	Y	723	524 0	326						
03	8339 X	6549	-0-	-1790	-0-	5419	2	1130	9	Y	1027	1149 0	204						
TINMAN 8180 4U														WELL #: A 4H RRCID -> 290142	COMPL. DATE 06/12/2020	TOTAL	DEPTH 10159	PERF.10196	- 17559
10	22661 X	18201	-0-	-4460	-0-	552 1597	1 9	16052	2	Y	1452	1418 0	436						
11	18900 X	13007	-0-	-5893	-0-	11754	2	1253	9	Y	1139	1151 0	424						
12	19282 X	16753	-0-	-2529	-0-	15226	2	1527	9	Y	1388	1469 0	343						
01	19282 X	10675	-0-	-8607	-0-	9590	2	1085	9	Y	986	897 0	432						
02	17416 X	13094	-0-	-4322	-0-	11973	2	1121	9	Y	1019	1185 0	266						
03	18197 X	10263	-0-	-7934	-0-	9590	2	673	9	Y	612	580 0	298						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TINMAN 8180 6U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 6H		ASSOCIATED RRCID -> 290144		CAPACITY COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 10617		CNTY: WARD PERF.10520 - 17916					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5332 X	5004	-0-	-328	-0-		213	1	3848	2	Y	857	845	0	137
							943	9							
11	5640 X	3440	-0-	-2200	-0-		2614	2	826	9	Y	751	780	0	108
12	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-		7665	2	1269	9	Y	1154	1098	0	164
01	7967 X	7854	-0-	-113	-0-		6823	2	1031	9	Y	937	983	0	118
02	7196 X	4147	-0-	-3049	-0-		3523	2	624	9	Y	567	430	0	255
03	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-		9169	2	1245	9	Y	1132	1163	0	224
TINMAN 8180 8U					WELL #: A 8H	RRCID -> 290172	COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 10297		PERF.10294 - 17452				
10	4681 X	915	-0-	-3766	-0-		32	1	578	2	Y	277	294	0	44
							305	9							
11	3120 X	893	-0-	-2227	-0-		337	2	556	9	Y	505	477	0	72
12	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-		4272	2	901	9	Y	819	775	0	116
01	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-		3320	2	634	9	Y	576	619	0	73
02	2996 X	1661	-0-	-1335	-0-		1333	2	328	9	Y	298	237	0	134
03	5177 X	3804	-0-	-1373	-0-		3147	2	657	9	Y	597	613	0	118
BUCKSKIN STATE 1003 6U					WELL #: A 6H	RRCID -> 290754	COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH 10099		PERF.10306 - 20370				
10	84692 X	46956	-0-	-37736	-0-		2	1	40708	2	Y	5678	5798	0	295
							6246	9							
11	81960 X	48636	-0-	-33324	-0-		43269	2	5367	9	Y	4879	4797	0	377
12	84692 X	44769	-0-	-39923	-0-		39753	2	5016	9	Y	4560	4708	0	229
01	49321 X	40735	-0-	-8586	-0-		36128	2	4607	9	Y	4188	4116	0	301
02	45388 X	36649	-0-	-8739	-0-		32774	2	3875	9	Y	3523	3511	0	313
03	50251 X	37860	-0-	-12391	-0-		33584	2	4276	9	Y	3887	4006	0	194
BUCKSKIN STATE 1003 8U					WELL #: B 8H	RRCID -> 290755	COMPL. DATE 05/31/2022		TOTAL DEPTH 10298		PERF.10439 - 20494				
10	35836 X	14528	-0-	-21308	-0-		13803	2	725	9	Y	659	650	0	34
11	20562 X	20562	-0-	-0-	-0-		19453	2	1109	9	Y	1008	964	0	78
12	25717 X	25717	-0-	-0-	-0-		24143	2	1574	9	Y	1431	1437	0	72
01	28020 X	28020	-0-	-0-	-0-		26260	2	1760	9	Y	1600	1557	0	115
02	19180 X	16919	-0-	-2261	-0-		15569	2	1350	9	Y	1227	1233	0	109
03	25730 X	23664	-0-	-2066	-0-		21720	2	1944	9	Y	1767	1788	0	88
BUCKSKIN STATE 1003 5U					WELL #: A 5H	RRCID -> 290839	COMPL. DATE 06/02/2022		TOTAL DEPTH 9942		PERF.10061 - 20145				
10	60450 X	13842	-0-	-46608	-0-		4436	1	7693	2	Y	1557	1591	0	221
							1713	9							
11	76560 X	-0-	-0-	-76560	-0-					Y	172	374	0	19	
12	79112 X	-0-	-0-	-79112	-0-					Y	64	76	0	7	
01	79112 X	-0-	-0-	-79112	-0-					Y	33	37	0	3	
02	35784 X	-0-	-0-	-35784	-0-					Y	-0-	3	0	-0-	
03	13857 X	6896	-0-	-6961	-0-		6896	2		Y	-0-			-0-	
BUCKSKIN STATE 1003 7U					WELL #: A 7H	RRCID -> 290875	COMPL. DATE 05/31/2022		TOTAL DEPTH 9918		PERF.10072 - 20127				
10	68231 X	31297	-0-	-36934	-0-		1	1	26848	2	Y	4044	4183	0	210
							4448	9							
11	42136 X	42136	-0-	-0-	-0-		36034	2	6102	9	Y	5547	5328	0	429
12	44348 X	44348	-0-	-0-	-0-		37560	2	6788	9	Y	6171	6290	0	310
01	43985 X	43985	-0-	-0-	-0-		37081	2	6904	9	Y	6276	6135	0	451
02	39340 X	33110	-0-	-6230	-0-		28533	2	4577	9	Y	4161	4243	0	369
03	44361 X	42229	-0-	-2132	-0-		35892	2	6337	9	Y	5761	5842	0	288

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STONEMAN STATE 3927														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 646832										CNTY: WARD				
WELL #: B 4H					RRCID -> 290992					COMPL. DATE 06/28/2021				
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	
10		49383 X	43507	-0-	-5876	-0-	40205 2	3302 9	Y	3002	1810 0		1664	
11		47790 X	42064	-0-	-5726	-0-	39150 2	2914 9	Y	2649	2957 0		1356	
12		49383 X	41644	-0-	-7739	-0-	40113 2	1531 9	Y	1392	1980 0		768	
01		45167 X	41573	-0-	-3594	-0-	40126 2	1447 9	Y	1315	1298 0		785	
02		39396 X	36358	-0-	-3038	-0-	35106 2	1252 9	Y	1138	1049 0		874	
03		43493 X	39387	-0-	-4106	-0-	38068 2	1319 9	Y	1199	1144 0		929	
GRIZZLY SOUTH 7673														
WELL #: B 4H					RRCID -> 291601					COMPL. DATE 04/26/2021				
10		6541 X	4997	-0-	-1544	-0-	4282 2	715 9	Y	650	652 0		28	
11		6780 X	2726	-0-	-4054	-0-	2388 2	338 9	Y	307	308 0		27	
12		7006 X	2448	-0-	-4558	-0-	1895 2	553 9	Y	503	467 0		63	
01		7006 X	4295	-0-	-2711	-0-	3248 2	1047 9	Y	952	913 0		102	
02		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	4500 2	1107 9	Y	1006	964 0		144	
03		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	4956 2	1168 9	Y	1062	1037 0		169	
GRIZZLY SOUTH 7673														
WELL #: B 6H					RRCID -> 291626					COMPL. DATE 04/26/2021				
10		18817 X	15158	-0-	-3659	-0-	12677 2	2481 9	Y	2255	2252 0		97	
11		18210 X	7516	-0-	-10694	-0-	6187 2	1329 9	Y	1208	1201 0		104	
12		18817 X	5533	-0-	-13284	-0-	4596 2	937 9	Y	852	849 0		107	
01		15438 X	8676	-0-	-6762	-0-	6792 2	1884 9	Y	1713	1636 0		184	
02		13944 X	11262	-0-	-2682	-0-	9021 2	2241 9	Y	2037	1930 0		291	
03		15159 X	9720	-0-	-5439	-0-	7785 2	1935 9	Y	1759	1770 0		280	
BUZZARD SOUTH 6972														
WELL #: A 3H					RRCID -> 291720					COMPL. DATE 06/15/2021				
10		33114 X	33114	-0-	-0-	-0-	28265 2	4849 9	Y	4408	4245 0		404	
11		28811 X	28811	-0-	-0-	-0-	24810 2	4001 9	Y	3637	3706 0		335	
12		31318 X	31318	-0-	-0-	-0-	27229 2	4089 9	Y	3717	3774 0		278	
01		33263 X	32867	-0-	-396	-0-	28807 2	4060 9	Y	3691	3596 0		373	
02		30688 X	28776	-0-	-1912	-0-	25302 2	3474 9	Y	3158	3230 0		301	
03		33108 X	26539	-0-	-6569	-0-	22878 2	3661 9	Y	3328	3374 0		255	
BUZZARD SOUTH 6972														
WELL #: A 4H					RRCID -> 291767					COMPL. DATE 06/15/2021				
10		27172 X	27172	-0-	-0-	-0-	23643 2	3529 9	Y	3208	3136 0		294	
11		32130 X	23103	-0-	-9027	-0-	20126 2	2977 9	Y	2706	2751 0		249	
12		33201 X	25424	-0-	-7777	-0-	22187 2	3237 9	Y	2943	2972 0		220	
01		33201 X	25949	-0-	-7252	-0-	22937 2	3012 9	Y	2738	2681 0		277	
02		24640 X	23611	-0-	-1029	-0-	20859 2	2752 9	Y	2502	2540 0		239	
03		27187 X	21361	-0-	-5826	-0-	18599 2	2762 9	Y	2511	2558 0		192	
BUZZARD NORTH 6972														
WELL #: B 2H					RRCID -> 291817					COMPL. DATE 06/17/2021				
10		10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	7855 2	2339 9	Y	2126	2078 0		195	
11		14520 X	12645	-0-	-1875	-0-	10004 2	2641 9	Y	2401	2375 0		221	
12		17211 X	17211	-0-	-0-	-0-	14365 2	2846 9	Y	2587	2615 0		193	
01		15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	12367 2	2764 9	Y	2513	2452 0		254	
02		14308 X	14086	-0-	-222	-0-	11712 2	2374 9	Y	2158	2206 0		206	
03		17205 X	16920	-0-	-285	-0-	14053 2	2867 9	Y	2606	2612 0		200	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 14U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 14H	ASSOCIATED RRCID -> 291880	CAPACITY COMPL. DATE 03/10/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10399 PERF.10618 - 20940							
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
10	28210 X	27835	-0-	-375	-0-		20	1	23497	2	Y	3925	3919	0			91
11	26678 X	26678	-0-	-0-	-0-		4318	9									
12	27528 X	26168	-0-	-1360	-0-		4091	9	22735	2	Y	3119	3114	0	13	1	88
01	27528 X	26468	-0-	-1060	-0-		3431	9									
02	26124 X	25058	-0-	-1066	-0-		22576	2	3892	9	Y	3538	3507	0			119
03	29006 X	29006	-0-	-0-	-0-		21462	2	3596	9	Y	3269	3285	0			103
							25197	2	3809	9	Y	3463	3466	0			100
GRIZZLY NORTH 7673					WELL #: B 4H	RRCID -> 291903	COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413						
10	17236 X	14720	-0-	-2516	-0-		13387	2	1333	9	Y	1212	1199	0			109
11	16680 X	14846	-0-	-1834	-0-		13509	2	1337	9	Y	1215	1209	0			115
12	17236 X	14871	-0-	-2365	-0-		13569	2	1302	9	Y	1184	1199	0			100
01	15252 X	14290	-0-	-962	-0-		13013	2	1277	9	Y	1161	1145	0			116
02	13860 X	13289	-0-	-571	-0-		12136	2	1153	9	Y	1048	1087	0			77
03	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-		14297	2	1213	9	Y	1103	1092	0			88
GRIZZLY NORTH 7673					WELL #: B 6H	RRCID -> 291904	COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519						
10	20959 X	20959	-0-	-0-	-0-		19730	2	1229	9	Y	1117	1098	0			101
11	17999 X	17999	-0-	-0-	-0-		16961	2	1038	9	Y	944	956	0			89
12	18540 X	18540	-0-	-0-	-0-		17174	2	1366	9	Y	1242	1226	0			105
01	18522 X	18522	-0-	-0-	-0-		17482	2	1040	9	Y	945	956	0			94
02	18583 X	18583	-0-	-0-	-0-		17545	2	1038	9	Y	944	969	0			69
03	17825 X	12632	-0-	-5193	-0-		11651	2	981	9	Y	892	890	0			71
GRIZZLY NORTH 7673					WELL #: A 7H	RRCID -> 291905	COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971						
10	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-						Y	1155	1128	0			104
11	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-						Y	1074	1076	0			102
12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-						Y	1136	1142	0			96
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-						Y	1061	1051	0			106
02	1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-						Y	962	997	0			71
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	200	255	0			16
GRIZZLY NORTH 7673					WELL #: A 8H	RRCID -> 291906	COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797						
10	12400 X	3365	-0-	-9035	-0-		2244	2	1121	9	Y	1019	1012	0			92
11	12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-						Y	1042	1035	0			99
12	12400 X	3493	-0-	-8907	-0-		2266	2	1227	9	Y	1115	1120	0			94
01	7626 X	4866	-0-	-2760	-0-		3745	2	1121	9	Y	1019	1012	0			101
02	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-		4710	2	1078	9	Y	980	1009	0			72
03	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-		3509	2	1141	9	Y	1037	1026	0			83
GRIZZLY NORTH 7673					WELL #: S 3H	RRCID -> 291917	COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 16699						
10	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-		4660	2	1437	9	Y	1306	1306	0			118
11	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-		5507	2	1761	9	Y	1601	1567	0			152
12	7068 X	6489	-0-	-579	-0-		4897	2	1592	9	Y	1447	1477	0			122
01	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-		5907	2	1826	9	Y	1660	1617	0			165
02	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-		9354	2	2251	9	Y	2046	2061	0			150
03	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-		9867	2	1988	9	Y	1807	1813	0			140

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 15U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #: B 15H		RRCID -> 291923		COMPL. DATE 03/10/2022				TOTAL DEPTH 10817 PERF.11046 - 21412				
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
10	20832 X	14567	-0-	-6265	-0-	11 1480	1 9	13076	2	Y	1345	1399	0			31
11	22440 X	19611	-0-	-2829	-0-	6 3831	1 9	15774	2	Y	3483	3424	0			90
12	26350 X	25225	-0-	-1125	-0-	2 3651	1 9	21572	2	Y	3319	3304	0	12	1	93
01	26350 X	25973	-0-	-377	-0-	21767	2	4206	9	Y	3824	3789	0			128
02	23800 X	22832	-0-	-968	-0-	19047	2	3785	9	Y	3441	3460	0			109
03	25234 X	17124	-0-	-8110	-0-	13911	2	3213	9	Y	2921	2946	0			84
KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U				WELL #: B 2H		RRCID -> 291926		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 10935 PERF.12170 - 25144				
10	57783 X	57783	-0-	-0-	-0-	52603	2	5180	9	Y	4709	4666	0			166
11	57977 X	57977	-0-	-0-	-0-	52645	2	5332	9	Y	4847	4770	0			243
12	63984 X	60845	-0-	-3139	-0-	55121	2	5724	9	Y	5204	5191	0			256
01	63984 X	55433	-0-	-8551	-0-	50697	2	4736	9	Y	4305	4410	0			151
02	57792 X	47149	-0-	-10643	-0-	42488	2	4661	9	Y	4237	4212	0			176
03	60853 X	55108	-0-	-5745	-0-	50734	2	4374	9	Y	3976	3970	0			182
KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U				WELL #: A 1H		RRCID -> 291934		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 10375 PERF.11679 - 24597				
10	59263 X	59263	-0-	-0-	-0-	52946	2	6317	9	Y	5743	5675	0			203
11	55452 X	55452	-0-	-0-	-0-	49569	2	5883	9	Y	5348	5283	0			268
12	58280 X	54009	-0-	-4271	-0-	48110	2	5899	9	Y	5363	5367	0			264
01	59396 X	50020	-0-	-9376	-0-	44731	2	5289	9	Y	4808	4904	0			168
02	53648 X	41285	-0-	-12363	-0-	36691	2	4594	9	Y	4176	4170	0			174
03	59272 X	25304	-0-	-33968	-0-	22510	2	2794	9	Y	2540	2598	0			116
GRIZZLY NORTH 7673				WELL #: A 5H		RRCID -> 291947		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10420 PERF.10406 - 16797				
10	21080 X	17680	-0-	-3400	-0-	15110	2	2570	9	Y	2336	2304	0			211
11	18420 X	16370	-0-	-2050	-0-	13970	2	2400	9	Y	2182	2186	0			207
12	19034 X	16756	-0-	-2278	-0-	14311	2	2445	9	Y	2223	2242	0			188
01	19034 X	15787	-0-	-3247	-0-	13501	2	2286	9	Y	2078	2059	0			207
02	15988 X	15128	-0-	-860	-0-	12957	2	2171	9	Y	1974	2036	0			145
03	17670 X	17112	-0-	-558	-0-	14828	2	2284	9	Y	2076	2055	0			166
BUZZARD NORTH 6972				WELL #: S 3H		RRCID -> 292126		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10172 PERF.10251 - 19648				
10	23386 X	23386	-0-	-0-	-0-	19792	2	3594	9	Y	3267	3181	0			300
11	18510 X	17893	-0-	-617	-0-	15136	2	2757	9	Y	2506	2575	0			231
12	20956 X	17436	-0-	-3520	-0-	14460	2	2976	9	Y	2705	2734	0			202
01	23498 X	19105	-0-	-4393	-0-	15896	2	3209	9	Y	2917	2824	0			295
02	21224 X	16630	-0-	-4594	-0-	14042	2	2588	9	Y	2353	2424	0			224
03	23374 X	17929	-0-	-5445	-0-	14898	2	3031	9	Y	2755	2768	0			211
ARGENTINE STATE 7170 18U				WELL #: A 18H		RRCID -> 292141		COMPL. DATE 03/10/2022				TOTAL DEPTH 10434 PERF.10795 - 21127				
10	38564 X	22817	-0-	-15747	-0-	17 3186	1 9	19614	2	Y	2896	2926	0			67
11	34374 X	34374	-0-	-0-	-0-	11 5220	1 9	29143	2	Y	4745	4689	0			123
12	36890 X	36487	-0-	-403	-0-	2 4274	1 9	32211	2	Y	3885	3882	0	17	1	109
01	36890 X	36195	-0-	-695	-0-	31404	2	4791	9	Y	4355	4318	0			146
02	34019 X	34019	-0-	-0-	-0-	29711	2	4308	9	Y	3916	3938	0			124
03	36976 X	36976	-0-	-0-	-0-	32148	2	4828	9	Y	4389	4387	0			126

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12														CNTY: WARD											
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 3HU RRCID -> 292833														CAPACITY											
COMPL. DATE 02/21/2022														TOTAL	DEPTH	10260	PERF.10503	-	20567						
M	ALLOW	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	35123	X	29408	-0-	-5715	-0-		668	1	24889	2	Y		3501	3461	0			151						
								3851	9																
11	31740	X	18025	-0-	-13715	-0-		75	1	15340	2	Y		2373	2328	0			196						
								2610	9																
12	29698	X	17767	-0-	-11931	-0-		14501	2	3266	9	Y		2969	3000	0			165						
01	29698	X	23769	-0-	-5929	-0-		475	1	19672	2	Y		3293	3252	0			206						
								3622	9																
02	26796	X	23236	-0-	-3560	-0-		674	1	18991	2	Y		3246	3186	0			266						
								3571	9																
03	29419	X	24661	-0-	-4758	-0-		20826	2	3835	9	Y		3486	3506	0			246						
OLD MONARCH STATE 12														WELL #: B 7H RRCID -> 292895				COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL	DEPTH	10545	PERF.10780	-	15620
10	46021	X	46021	-0-	-0-	-0-		1155	1	42973	2	Y		1721	1700	0			74						
								1893	9																
11	29220	X	26384	-0-	-2836	-0-		124	1	25178	2	Y		984	977	0			81						
								1082	9																
12	35758	X	35758	-0-	-0-	-0-		34098	2	1660	9	Y		1509	1506	0			84						
01	46159	X	36985	-0-	-9174	-0-		834	1	34556	2	Y		1450	1443	0			91						
								1595	9																
02	41692	X	27170	-0-	-14522	-0-		884	1	24900	2	Y		1260	1248	0			103						
								1386	9																
03	46035	X	34274	-0-	-11761	-0-		32524	2	1750	9	Y		1591	1582	0			112						
OLD MONARCH STATE 12														WELL #: A 2HU RRCID -> 292896				COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL	DEPTH	10074	PERF.10467	-	20531
10	39122	X	31005	-0-	-8117	-0-		702	1	26142	2	Y		3783	3744	0			163						
								4161	9																
11	38640	X	22166	-0-	-16474	-0-		95	1	19280	2	Y		2537	2491	0			209						
								2791	9																
12	39928	X	34543	-0-	-5385	-0-		30164	2	4379	9	Y		3981	3968	0			222						
01	39928	X	32691	-0-	-7237	-0-		677	1	28047	2	Y		3606	3603	0			225						
								3967	9																
02	29283	X	29283	-0-	-0-	-0-		878	1	24747	2	Y		3325	3277	0			273						
								3658	9																
03	34655	X	34655	-0-	-0-	-0-		30358	2	4297	9	Y		3906	3903	0			276						
REDHORN 4303 UNIT														WELL #: B 6H RRCID -> 293023				COMPL. DATE 02/28/2023		TOTAL	DEPTH	10788	PERF.10848	-	20915
10	63643	X	60744	-0-	-2899	-0-		197	1	54010	2	Y		5943	5926	0			298						
								6537	9																
11	57210	X	48597	-0-	-8613	-0-		142	1	42800	2	Y		5141	5123	0			316						
								5655	9																
12	58249	X	38323	-0-	-19926	-0-		22	1	33318	2	Y		4530	4521	0			325						
								4983	9																
01	60791	X	34800	-0-	-25991	-0-		30128	2	4672	9	Y		4247	4270	0			302						
02	54908	X	33892	-0-	-21016	-0-		29538	2	4354	9	Y		3958	4030	0			230						
03	60729	X	44989	-0-	-15740	-0-		39348	2	5641	9	Y		5128	5034	0			324						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 21HU		ASSOCIATED RRCID -> 293027		CAPACITY COMPL. DATE 02/21/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10132 PERF.10227 - 19977			
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
10	25792 X	24657	-0-	-1135	-0-	513	1	19109	2	Y	4577	4520	0		198
11	24960 X	19358	-0-	-5602	-0-	5035	9	15901	2	Y	3072	3016	0		254
12	25792 X	20385	-0-	-5407	-0-	78	1	4401	9	Y	4001	4032	0		223
01	25017 X	17593	-0-	-7424	-0-	3379	9	13136	2	Y	3764	3752	0		235
02	22596 X	16207	-0-	-6389	-0-	15984	2	12964	2	Y	2530	2558	0		207
03	28712 X	28712	-0-	-0-	-0-	317	1	5198	9	Y	4725	4599	0		333
						4140	9								
						460	1								
						2783	9								
						23514	2								
OLD MONARCH STATE 12				WELL #: A 6H		RRCID -> 293053		COMPL. DATE 02/21/2022				TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9375 - 15080			
10	16151 X	14516	-0-	-1635	-0-	332	1	12340	2	Y	1676	1654	0		72
11	11070 X	6797	-0-	-4273	-0-	1844	9	5853	2	Y	832	835	0		69
12	13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	29	1	1913	9	Y	1739	1711	0		97
01	14632 X	14534	-0-	-98	-0-	915	9	12308	2	Y	1754	1741	0		110
02	13216 X	9569	-0-	-3647	-0-	11905	2	7945	2	Y	1220	1230	0		100
03	14508 X	12716	-0-	-1792	-0-	297	1	1560	9	Y	1418	1418	0		100
						1929	9								
						282	1								
						1342	9								
						11156	2								
OLD MONARCH STATE 12				WELL #: B 4HU		RRCID -> 293055		COMPL. DATE 02/16/2022				TOTAL DEPTH 10591 PERF.10556 - 14800			
10	30318 X	26900	-0-	-3418	-0-	667	1	24825	2	Y	1280	1246	0		55
11	27360 X	14642	-0-	-12718	-0-	1408	9	13938	2	Y	577	584	0		48
12	28272 X	26592	-0-	-1680	-0-	69	1	1367	9	Y	1243	1222	0		69
01	28272 X	24876	-0-	-3396	-0-	635	9	23119	2	Y	1090	1091	0		68
02	24388 X	18888	-0-	-5500	-0-	25225	2	17182	2	Y	996	982	0		82
03	26908 X	22924	-0-	-3984	-0-	558	1	1342	9	Y	1220	1216	0		86
						1199	9								
						610	1								
						1096	9								
						21582	2								
REDHORN 4303 UNIT				WELL #: A 1H		RRCID -> 293297		COMPL. DATE 02/28/2023				TOTAL DEPTH 10526 PERF.10965 - 21031			
10	64573 X	44457	-0-	-20116	-0-	137	1	37710	2	Y	6009	5962	0		301
11	57000 X	30380	-0-	-26620	-0-	6610	9	26532	2	Y	3418	3509	0		210
12	48391 X	26246	-0-	-22145	-0-	88	1	22422	2	Y	3463	3425	0		248
01	48391 X	12628	-0-	-35763	-0-	3760	9	1924	9	Y	1749	1873	0		124
02	40208 X	28420	-0-	-11788	-0-	15	1	3838	9	Y	3489	3411	0		202
03	44454 X	35628	-0-	-8826	-0-	3809	9	4774	9	Y	4340	4268	0		274
						10704	2								
						24582	2								
						30854	2								

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. REDHORN 4303 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: A 3H RRCID -> 293314 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10595 - 20642														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	49879 X	47420	-0-	-2459	-0-	152	1	41805	2	Y	4966	4878	0	249
						5463	9							
11	48540 X	38688	-0-	-9852	-0-	110	1	33505	2	Y	4612	4578	0	283
						5073	9							
12	50158 X	37879	-0-	-12279	-0-	21	1	32512	2	Y	4860	4795	0	348
						5346	9							
01	50158 X	34227	-0-	-15931	-0-	29477	2	4750	9	Y	4318	4359	0	307
02	42868 X	33186	-0-	-9682	-0-	28155	2	5031	9	Y	4574	4616	0	265
03	47430 X	41527	-0-	-5903	-0-	36078	2	5449	9	Y	4954	4906	0	313
REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 293351 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10847 - 20900														
10	52297 X	14541	-0-	-37756	-0-	47	1	12871	2	Y	1475	1447	0	74
						1623	9							
11	26820 X	6848	-0-	-19972	-0-	20	1	6172	2	Y	596	633	0	37
						656	9							
12	12214 X	9339	-0-	-2875	-0-	6	1	8557	2	Y	705	691	0	51
						776	9							
01	14539 X	6234	-0-	-8305	-0-	5334	2	900	9	Y	818	811	0	58
02	20570 X	20570	-0-	-0-	-0-	18355	2	2215	9	Y	2014	1955	0	117
03	25189 X	25189	-0-	-0-	-0-	22471	2	2718	9	Y	2471	2432	0	156
REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 293374 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11058 - 21203														
10	61566 X	58948	-0-	-2618	-0-	189	1	51741	2	Y	6380	6342	0	320
						7018	9							
11	59580 X	53009	-0-	-6571	-0-	153	1	46528	2	Y	5753	5720	0	353
						6328	9							
12	61566 X	40758	-0-	-20808	-0-	24	1	35657	2	Y	4615	4637	0	331
						5077	9							
01	58993 X	38283	-0-	-20710	-0-	33323	2	4960	9	Y	4509	4520	0	320
02	54936 X	40721	-0-	-14215	-0-	35726	2	4995	9	Y	4541	4598	0	263
03	58962 X	42815	-0-	-16147	-0-	37081	2	5734	9	Y	5213	5147	0	329
LOST KEYS 4345 6U WELL #: A 6H RRCID -> 293421 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10069 PERF.11180 - 22791														
10	57815 X	50314	-0-	-7501	-0-	44749	2	5565	9	Y	5059	4997	0	178
11	48990 X	47570	-0-	-1420	-0-	42458	2	5112	9	Y	4647	4592	0	233
12	48732 X	43521	-0-	-5211	-0-	38615	2	4906	9	Y	4460	4474	0	219
01	50406 X	27173	-0-	-23233	-0-	24023	2	3150	9	Y	2864	2983	0	100
02	45528 X	35993	-0-	-9535	-0-	32176	2	3817	9	Y	3470	3426	0	144
03	50313 X	46778	-0-	-3535	-0-	41406	2	5372	9	Y	4884	4804	0	224
REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 293422 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10546 - 20451														
10	47616 X	35211	-0-	-12405	-0-	109	1	30021	2	Y	4619	4602	0	232
						5081	9							
11	46080 X	31637	-0-	-14443	-0-	88	1	26629	2	Y	4473	4430	0	275
						4920	9							
12	44857 X	15240	-0-	-29617	-0-	8	1	12602	2	Y	2391	2495	0	171
						2630	9							
01	37448 X	13010	-0-	-24438	-0-	10835	2	2175	9	Y	1977	2008	0	140
02	33824 X	23402	-0-	-10422	-0-	19969	2	3433	9	Y	3121	3080	0	181
03	35216 X	25737	-0-	-9479	-0-	21732	2	4005	9	Y	3641	3592	0	230

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST KEYS 4345 4U															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 4H															ASSOCIATED RRCID -> 293442															CAPACITY COMPL. DATE 04/10/2023															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10079															PERF.10854 - 20095																													
M	O			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																																																	
10	10			54870 X			42767			-0-			-12103			-0-			38237			2			4530			9			Y			4118			4086			0						145																																																										
11	11			52470 X			14573			-0-			-37897			-0-			12974			2			1599			9			Y			1454			1526			0			73																																																													
12	12			54219 X			30491			-0-			-23728			-0-			27051			2			3440			9			Y			3127			3046			0			154																																																													
01	01			51429 X			50130			-0-			-1299			-0-			45471			2			4659			9			Y			4235			4241			0			148																																																													
02	02			46534 X			46534			-0-			-0-			-0-			42454			2			4080			9			Y			3709			3703			0			154																																																													
03	03			55364 X			55364			-0-			-0-			-0-			50555			2			4809			9			Y			4372			4326			0			200																																																													
															LOST KEYS 4345 5U															WELL #: B 5H															RRCID -> 293490															COMPL. DATE 04/09/2023															TOTAL DEPTH 10586															PERF.10796 - 22755														
10	10			64232 X			60825			-0-			-3407			-0-			56924			2			3901			9			Y			3546			3494			0						125																																																										
11	11			62160 X			47170			-0-			-14990			-0-			43928			2			3242			9			Y			2947			2924			0			148																																																													
12	12			63922 X			40259			-0-			-23663			-0-			37211			2			3048			9			Y			2771			2783			0			136																																																													
01	01			60884 X			43156			-0-			-17728			-0-			40028			2			3128			9			Y			2844			2880			0			100																																																													
02	02			54992 X			44006			-0-			-10986			-0-			40972			2			3034			9			Y			2758			2743			0			115																																																													
03	03			60822 X			47783			-0-			-13039			-0-			44432			2			3351			9			Y			3046			3021			0			140																																																													
															KODIAK 7677 2U															WELL #: B 2H															RRCID -> 293670															COMPL. DATE 04/22/2022															TOTAL DEPTH 10510															PERF.11061 - 20069														
10	10			0 X			-0-			-0-			-0-			-0-															Y			-0-									-0-																																																													
11	11			0 X			-0-			-0-			-0-			-0-															Y			-0-									-0-																																																													
12	12			0 X			-0-			-0-			-0-			-0-															Y			-0-									-0-																																																													
01	01			0 X			-0-			-0-			-0-			-0-															Y			-0-									-0-																																																													
02	02			0 X			-0-			-0-			-0-			-0-															Y			-0-									-0-																																																													
03	03			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														
10	10			14384 X			8119			-0-			-6265			-0-			6443			2			1676			9			Y			1524			1497			0						137																																																										
11	11			10380 X			-0-			-0-			-10380			-0-															Y			-0-			137			0			-0-																																																													
12	12			10726 X			7521			-0-			-3205			-0-			5479			2			2042			9			Y			1856			1699			0			157																																																													
01	01			9114 X			8018			-0-			-1096			-0-			6103			2			1915			9			Y			1741			1725			0			173																																																													
02	02			11184 X			11184			-0-			-0-			-0-			8944			2			2240			9			Y			2036			2060			0			149																																																													
03	03			11027 X			11027			-0-			-0-			-0-			9014			2			2013			9			Y			1830			1833			0			146																																																													
															KODIAK 7677 1U															WELL #: B 1H															RRCID -> 293813															COMPL. DATE 04/22/2022															TOTAL DEPTH 10655															PERF.11158 - 20176														
10	10			12400 X			11813			-0-			-587			-0-			9687			2			2126			9			Y			1933			1861			0						174																																																										
11	11			12648 X			12648			-0-			-0-			-0-			10572			2			2076			9			Y			1887			1882			0			179																																																													
12	12			11495 X			11495			-0-			-0-			-0-			9468			2			2027			9			Y			1843			1866			0			156																																																													
01	01			11842 X			2765			-0-			-9077			-0-			1938			2			827			9			Y			752			833			0			75																																																													
02	02			11816 X			6405			-0-			-5411			-0-			4985			2			1420			9			Y			1291			1271			0			95																																																													
03	03			13082 X			7958			-0-			-5124			-0-			6342			2			1616			9			Y			1469			1447			0			117																																																													
															LOST KEYS 4345 1U															WELL #: B 1H															RRCID -> 293818															COMPL. DATE 04/06/2023															TOTAL DEPTH 10682															PERF.11037 - 25797														
10	10			57009 X			39198			-0-			-17811			-0-			34509			2			4689			9			Y			4263			4262			0						170																																																										
11	11			45120 X			37466			-0-			-7654			-0-			32823			2			4643			9			Y			4221			4188			0			203																																																													
12	12			45229 X			38924			-0-			-6305			-0-			33872			2			5052			9			Y			4593			4640			0			156																																																													
01	01			42036 X			36187			-0-			-5849			-0-			31763			2			4424			9			Y			4022			3900			0			278																																																													
02	02			37968 X			30554			-0-			-7414			-0-			26881			2			3673			9			Y			3339			3484			0			133																																																													
03	03			39184 X			18626			-0-			-20558			-0-			15812			2			2814			9			Y			2558			2493			0			198																																																													
															LOST KEYS 4345 2U															WELL #: A 2H															RRCID -> 293952															COMPL. DATE 04/06/2023															TOTAL DEPTH 10098															PERF.10621 - 25523														
10	10			49507 X			34414			-0-			-15093			-0-			28170			2			6244			9			Y			5676			5666			0						226																																																										
11	11			33831 X			33831			-0-			-0-			-0-			27890			2			5941			9			Y			5401			5368			0			259																																																													
12	12			34379 X			34349			-0-			-30			-0-			28196			2			6153			9			Y			5594			5664			0			189																																																													
01	01			34503 X			31920			-0-			-2583			-0-			26556			2			5364			9			Y			4876			4728			0			337																																																													
02	02			31584 X			30113			-0-			-1471			-0-			24853			2			5260			9			Y			4782			4928			0			191																																																													
03	03			34968 X			12507			-0-			-22461			-0-			9905			2			2602			9			Y			2365			2373			0			181																																																													

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST KEYS 4345 3U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 3H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 293971	COMPL. DATE 04/06/2023		TOTAL	DEPTH 10202	PERF.10910		- 25955				
M O	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	40393 X	26281	-0-	-	-14112	-0-	21530	2	4751	9	Y	4319	4319	0			172
11	39090 X	23854	-0-	-	-15236	-0-	19513	2	4341	9	Y	3946	3929	0			189
12	40393 X	25332	-0-	-	-15061	-0-	20589	2	4743	9	Y	4312	4355	0			146
01	27714 X	23736	-0-	-	-3978	-0-	19435	2	4301	9	Y	3910	3786	0			270
02	25032 X	21267	-0-	-	-3765	-0-	17482	2	3785	9	Y	3441	3574	0			137
03	26288 X	7321	-0-	-	-18967	-0-	5815	2	1506	9	Y	1369	1400	0			106
SUGARLOAF 7475 10U				WELL #: C 10H		RRCID -> 294104	COMPL. DATE 10/30/2023		TOTAL	DEPTH 11030	PERF.11120		- 20997				
10	49755 X	39434	-0-	-	-10321	-0-	29	1	33795	2	Y	5100	5097	0			119
							5610	9									
11	44910 X	32229	-0-	-	-12681	-0-	10	1	27487	2	Y	4302	4310	0			111
							4732	9									
12	41912 X	27893	-0-	-	-14019	-0-	2	1	24214	2	Y	3343	3345	0	15	1	94
							3677	9									
01	41912 X	30402	-0-	-	-11510	-0-	25531	2	4871	9	Y	4428	4373	0			149
02	37856 X	36352	-0-	-	-1504	-0-	31554	2	4798	9	Y	4362	4373	0			138
03	39432 X	34906	-0-	-	-4526	-0-	30184	2	4722	9	Y	4293	4307	0			124
SUGARLOAF 7475 4U				WELL #: A 4H		RRCID -> 294668	COMPL. DATE 10/30/2023		TOTAL	DEPTH 10301	PERF.10925		- 20975				
10	46996 X	41432	-0-	-	-5564	-0-	28	1	32463	2	Y	8128	8100	0			189
							8941	9									
11	45480 X	38018	-0-	-	-7462	-0-	11	1	30031	2	Y	7251	7253	0			187
							7976	9									
12	42346 X	35178	-0-	-	-7168	-0-	2	1	28724	2	Y	5865	5861	0	26	1	165
							6452	9									
01	42346 X	36190	-0-	-	-6156	-0-	28618	2	7572	9	Y	6884	6818	0			231
02	39480 X	33767	-0-	-	-5713	-0-	26802	2	6965	9	Y	6332	6363	0			200
03	41447 X	37958	-0-	-	-3489	-0-	30324	2	7634	9	Y	6940	6940	0			200
SUGARLOAF 7475 6U				WELL #: A 6H		RRCID -> 294934	COMPL. DATE 08/05/2023		TOTAL	DEPTH 10173	PERF.10589		- 20492				
10	56637 X	41366	-0-	-	-15271	-0-	29	1	33312	2	Y	7295	7305	0			170
							8025	9									
11	51960 X	47899	-0-	-	-4061	-0-	14	1	38971	2	Y	8104	8065	0			209
							8914	9									
12	49383 X	45093	-0-	-	-4290	-0-	3	1	37761	2	Y	6663	6655	0	29	1	188
							7329	9									
01	49383 X	41676	-0-	-	-7707	-0-	34239	2	7437	9	Y	6761	6722	0			227
02	44716 X	43521	-0-	-	-1195	-0-	35671	2	7850	9	Y	7136	7138	0			225
03	49507 X	44379	-0-	-	-5128	-0-	36407	2	7972	9	Y	7247	7263	0			209
SUGARLOAF 7475 7U				WELL #: A 7H		RRCID -> 295149	COMPL. DATE 10/03/2023		TOTAL	DEPTH 10486	PERF.10606		- 20086				
10	50468 X	37098	-0-	-	-13370	-0-	26	1	29740	2	Y	6665	6657	0			155
							7332	9									
11	42870 X	32267	-0-	-	-10603	-0-	9	1	25754	2	Y	5913	5915	0			153
							6504	9									
12	38688 X	32936	-0-	-	-5752	-0-	2	1	27276	2	Y	5144	5131	0	21	1	145
							5658	9									
01	38688 X	34016	-0-	-	-4672	-0-	27528	2	6488	9	Y	5898	5845	0			198
02	35196 X	33852	-0-	-	-1344	-0-	27847	2	6005	9	Y	5459	5485	0			172
03	37107 X	35414	-0-	-	-1693	-0-	29086	2	6328	9	Y	5753	5759	0			166

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 9U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 9H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
					RRCID -> 295216	COMPL. DATE 10/30/2023	TOTAL	DEPTH 10845	PERF.10943	- 20782			
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
10	57815 X	50929	-0-	-6886	-0-	38 7643	1 9	43248	2	Y	6948	6947 0	162
11	55950 X	46131	-0-	-9819	-0-	15 6824	1 9	39292	2	Y	6204	6206 0	160
12	55924 X	45266	-0-	-10658	-0-	3 5828	1 9	39435	2	Y	5298	5287 0 22 1	149
01	55924 X	43525	-0-	-12399	-0-	37298	2	6227	9	Y	5661	5620 0	190
02	50512 X	42248	-0-	-8264	-0-	36376	2	5872	9	Y	5338	5359 0	169
03	50933 X	49815	-0-	-1118	-0-	43036	2	6779	9	Y	6163	6154 0	178
SUGARLOAF 7475 5U				WELL #: B 5H	RRCID -> 295440	COMPL. DATE 08/06/2023	TOTAL	DEPTH 10558	PERF.10847	- 20922			
10	52545 X	47974	-0-	-4571	-0-	36 7274	1 9	40664	2	Y	6613	6602 0	154
11	49290 X	46599	-0-	-2691	-0-	15 6956	1 9	39628	2	Y	6324	6315 0	163
12	50933 X	46996	-0-	-3937	-0-	3 5973	1 9	41020	2	Y	5430	5417 0 23 1	153
01	50933 X	47894	-0-	-3039	-0-	41346	2	6548	9	Y	5953	5906 0	200
02	45477 X	45477	-0-	-0-	-0-	39436	2	6041	9	Y	5492	5519 0	173
03	48143 X	47092	-0-	-1051	-0-	40814	2	6278	9	Y	5707	5716 0	164
SUNNYSIDE STATE 2 9U				WELL #: C 9HU	RRCID -> 295530	COMPL. DATE 02/05/2024	TOTAL	DEPTH 10497	PERF.10528	- 21821			
10	229152 X	113655	-0-	-115497	-0-	109694	2	3961	9	Y	3601	3583 0	93
11	221760 X	108538	-0-	-113222	-0-	104195	2	780	4	Y	3239	3238 0	94
12	135036 X	121718	-0-	-13318	-0-	3563 116995	9 2	975	4	Y	3407	3400 0	101
01	134354 X	117704	-0-	-16650	-0-	3748 112623	9 2	1460	4	Y	3292	3284 0	109
02	119539 X	119539	-0-	-0-	-0-	3621 116193	9 2	10	4	Y	3033	3054 0	88
03	121706 X	119877	-0-	-1829	-0-	3336 116150	9 2	348	4	Y	3072	3054 0	106
SUGARLOAF 7475 8U				WELL #: A 8H	RRCID -> 295608	COMPL. DATE 10/03/2023	TOTAL	DEPTH 10364	PERF.10641	- 20372			
10	73501 X	43110	-0-	-30391	-0-	29 9258	1 9	33823	2	Y	8416	8399 0	196
11	68130 X	34925	-0-	-33205	-0-	10 7449	1 9	27466	2	Y	6772	6793 0	175
12	54219 X	36619	-0-	-17600	-0-	2 6854	1 9	29763	2	Y	6231	6207 0 24 1	175
01	54219 X	40773	-0-	-13446	-0-	32741	2	8032	9	Y	7302	7232 0	245
02	41048 X	36050	-0-	-4998	-0-	29105	2	6945	9	Y	6314	6360 0	199
03	43121 X	35617	-0-	-7504	-0-	28269	2	7348	9	Y	6680	6687 0	192
SUNNYSIDE STATE 2				WELL #: B 4HU	RRCID -> 295621	COMPL. DATE 02/05/2024	TOTAL	DEPTH 9963	PERF. 9895	- 20048			
10	328073 X	129102	-0-	-198971	-0-	119190	2	9912	9	Y	9011	8950 0	232
11	317490 X	106545	-0-	-210945	-0-	97408 8407	2 9	730	4	Y	7643	7654 0	221
12	139779 X	114174	-0-	-25605	-0-	104898 8402	2 9	874	4	Y	7638	7632 0	227
01	129797 X	102165	-0-	-27632	-0-	93320 7635	2 9	1210	4	Y	6941	6938 0	230
02	116704 X	92481	-0-	-24223	-0-	85189 7284	2 9	8	4	Y	6622	6659 0	193
03	129115 X	102796	-0-	-26319	-0-	95156 7355	2 9	285	4	Y	6686	6649 0	230

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2 10U														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: A 10HU RRCID -> 295792 COMPL. DATE 04/04/2024 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9891 - 19333														
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
10	165106 X	83471	-0-	-81635	-0-	71484	2	11987	9	Y	10897	10817	0	281
11	101520 X	72266	-0-	-29254	-0-	61824	2	463	4	Y	9072	9090	0	263
12	96007 X	81360	-0-	-14647	-0-	9979	9							
01	89373 X	75974	-0-	-13399	-0-	69236	2	577	4	Y	10497	10448	0	312
02	75516 X	66230	-0-	-9286	-0-	11547	9							
03	83483 X	76371	-0-	-7112	-0-	65549	2	849	4	Y	8705	8729	0	288
						9576	9							
						57570	2	5	4	Y	7868	7927	0	229
						8655	9							
						67196	2	201	4	Y	8158	8106	0	281
						8974	9							
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: C 8HU RRCID -> 295925 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 10493 - 21402														
10	170810 X	104945	-0-	-65865	-0-	102184	2	2761	9	Y	2510	2499	0	65
11	165300 X	98864	-0-	-66436	-0-	95686	2	717	4	Y	2237	2237	0	65
12	117180 X	103695	-0-	-13485	-0-	2461	9							
01	113026 X	99113	-0-	-13913	-0-	100452	2	837	4	Y	2187	2187	0	65
02	94808 X	85777	-0-	-9031	-0-	2406	9							
03	104935 X	96802	-0-	-8133	-0-	95553	2	1239	4	Y	2110	2105	0	70
						2321	9							
						83726	2	7	4	Y	1858	1874	0	54
						2044	9							
						94453	2	283	4	Y	1878	1867	0	65
						2066	9							
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 5HU RRCID -> 296035 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9545 - 19682														
10	136896 X	65141	-0-	-71755	-0-	56489	2	8652	9	Y	7865	7943	0	203
11	132480 X	66939	-0-	-65541	-0-	57879	2	433	4	Y	7843	7819	0	227
12	87575 X	68283	-0-	-19292	-0-	8627	9							
01	81995 X	61881	-0-	-20114	-0-	59340	2	495	4	Y	7680	7679	0	228
02	62468 X	59474	-0-	-2994	-0-	8448	9							
03	69161 X	61636	-0-	-7525	-0-	53333	2	691	4	Y	7143	7134	0	237
						7857	9							
						51711	2	5	4	Y	7053	7084	0	206
						7758	9							
						53282	2	159	4	Y	7450	7400	0	256
						8195	9							
PETROPLEX ENERGY INC. 660886 QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 10972 - 14455														
10	5394 X	33	-0-	-5361	-0-	33	3			N	-0-			69
11	2730 X	42	-0-	-2688	-0-	42	3			N	-0-			69
12	2821 X	678	-0-	-2143	-0-	252	3	426	9	N	387	183	1	273
01	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6666	3	218	9	N	198	181	1	290
02	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5644	3	325	9	N	295	424	1	161
*03	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6282	3	178	9	N	162			323
POINT ENERGY PARTNERS PETRO, LLC 668897 DIRE WOLF 70 WC A WELL #: RRCID -> 298166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
DURHAM SMITH FUENTE															WELL #:		201HL		RRCID -> 279607		COMPL. DATE 07/01/2016		TOTAL		DEPTH 10870		PERF.11228 - 15628	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
10		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-						Y	149			165	0		33									
11		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-						Y	104			106	0		31									
12		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-						Y	111			124	0		18									
01		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-						Y	125			113	0		30									
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	52			70	0		12									
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						12									
DURHAM SMITH FUENTE															WELL #:		204HU		RRCID -> 281895		COMPL. DATE 11/27/2016		TOTAL		DEPTH 10673		PERF.11145 - 15545	
10		8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-						Y	1619			1788	0		231									
11		8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-						Y	1138			1157	0		212									
12		7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-						Y	1219			1360	0		71									
01		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-						Y	1466			1332	0		205									
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	635			830	0		10									
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						10									
BRIGHAM FUENTE															WELL #:		4402HL		RRCID -> 282219		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL		DEPTH 10849		PERF.11000 - 18200	
10		26443 X	16447	-0-	-9996	-0-	13833	3	2614	9	Y	2376	2314	1					217									
11		24960 X	16736	-0-	-8224	-0-	14346	3	2390	9	Y	2173	2226	1					164									
12		26288 X	16737	-0-	-9551	-0-	14229	3	2508	9	Y	2280	2231	1					213									
01		26288 X	16259	-0-	-10029	-0-	13843	3	2416	9	Y	2196	2070	1					339									
02		22064 X	15501	-0-	-6563	-0-	13291	3	2210	9	Y	2009	2146	1					202									
03		17298 X	16676	-0-	-622	-0-	14215	3	2461	9	Y	2237	2342	1					97									
DURHAM SMITH FUENTE															WELL #:		209HL		RRCID -> 282283		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL		DEPTH 10843		PERF.11009 - 15672	
10		3100 N	2421	-0-	-679	3618	2283	2	138	9	Y	125	138	0					18									
11		4908 X	1290	-0-	-3618	-0-	1199	2	91	9	Y	83	85	0					16									
12		2759 X	2405	-0-	-354	-0-	2315	2	90	9	Y	82	91	0					7									
01		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3727	2	153	9	Y	139	126	0					20									
02		3668 X	2322	-0-	-1346	-0-	2278	2	44	9	Y	40	53	0					7									
03		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-							7									
DURHAM SMITH FUENTE															WELL #:		212HU		RRCID -> 282284		COMPL. DATE 07/15/2017		TOTAL		DEPTH 10612		PERF.10740 - 15440	
10		10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	9078	2	1317	9	Y	1197	1321	0					190									
11		8730 X	5893	-0-	-2837	-0-	4969	2	924	9	Y	840	854	0					176									
12		9021 X	7117	-0-	-1904	-0-	6197	2	920	9	Y	836	933	0					79									
01		10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	8897	2	1181	9	Y	1074	976	0					177									
02		9380 X	5921	-0-	-3459	-0-	5438	2	483	9	Y	439	577	0					39									
03		10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-							39									
DURHAM SMITH FUENTE															WELL #:		214HU		RRCID -> 282285		COMPL. DATE 07/15/2017		TOTAL		DEPTH 10606		PERF.10810 - 15426	
10		15531 X	13861	-0-	-1670	-0-	12354	2	1507	9	Y	1370	1513	0					145									
11		15030 X	7759	-0-	-7271	-0-	6707	2	1052	9	Y	956	971	0					130									
12		15531 X	8241	-0-	-7290	-0-	7211	2	1030	9	Y	936	1045	0					21									
01		13857 X	7317	-0-	-6540	-0-	5956	2	1361	9	Y	1237	1124	0					134									
02		12516 X	1312	-0-	-11204	-0-	623	2	689	9	Y	626	760	0					-0-									
03		13857 X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-							-0-									
BRIGHAM FUENTE															WELL #:		4401HU		RRCID -> 282389		COMPL. DATE 06/08/2017		TOTAL		DEPTH 10999		PERF.11200 - 18255	
10		26029 X	26029	-0-	-0-	-0-	23590	3	2439	9	Y	2217	2156	1					203									
11		23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	21664	3	2166	9	Y	1969	2024	1					148									
12		24315 X	24315	-0-	-0-	-0-	21987	3	2328	9	Y	2116	2066	1					198									
01		20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	18328	3	1972	9	Y	1793	1714	1					277									
02		21319 X	21319	-0-	-0-	-0-	19245	3	2074	9	Y	1885	1972	1					190									
03		23886 X	23886	-0-	-0-	-0-	21663	3	2223	9	Y	2021	2123	1					88									

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																
DURHAM SMITH FUENTE																
WELL #: 207HL RRCID -> 282450																
COMPL. DATE 09/18/2017																
TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639																
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2338						Y	-0-				91
*11	T. A.	2799	-0-	2799	5137	2720	2	79	9		Y	72	79	0		84
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5137						Y	-0-				84
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5137						Y	-0-				84
*02	5137 X	-0-	-0-	-5137	-0-						Y	-0-				84
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-						Y	-0-				84

LONG YUENGLING																
WELL #: L 03H RRCID -> 283149																
COMPL. DATE 12/09/2017																
TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434																
10	30679 X	30679	-0-	-0-	-0-	28140	3	2539	9	Y		2308	2285	0	11 8	178
11	28820 X	28820	-0-	-0-	-0-	26276	3	2544	9	Y		2313	2251	0	1 8	239
12	27913 X	27913	-0-	-0-	-0-	25226	3	2687	9	Y		2443	2503	0	1 8	178
01	30690 X	29134	-0-	-1556	-0-	26352	3	2782	9	Y		2529	2505	0		202
02	27720 X	20065	-0-	-7655	-0-	18153	3	1912	9	Y		1738	1855	0	5 8	80
03	30690 X	20837	-0-	-9853	-0-	18814	3	2023	9	Y		1839	1844	0	8 8	67

ACE																
WELL #: L 06H RRCID -> 283213																
COMPL. DATE 10/24/2017																
TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020																
10	24893 X	23413	-0-	-1480	-0-	21089	3	2324	9	N		2113	2182	0	9 8	129
11	23400 X	21091	-0-	-2309	-0-	19323	3	1768	9	N		1607	1563	0	3 8	170
12	24180 X	19340	-0-	-4840	-0-	17677	3	1663	9	N		1512	1608	0	3 8	71
01	23529 X	20689	-0-	-2840	-0-	18732	3	1957	9	N		1779	1752	0		98
02	21140 X	18888	-0-	-2252	-0-	17069	3	1819	9	N		1654	1613	0	9 8	130
03	23405 X	22382	-0-	-1023	-0-	20478	3	1904	9	N		1731	1792	0	22 8	47

UINTA																
WELL #: C101H RRCID -> 283238																
COMPL. DATE 02/14/2018																
TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053																
10	32581 X	16742	-0-	-15839	-0-	15748	3	994	9	Y		904	881	0	5 8	70
11	33090 X	15416	-0-	-17674	-0-	14286	3	1130	9	Y		1027	1024	0	1 8	72
12	34193 X	15657	-0-	-18536	-0-	14518	3	1139	9	Y		1035	999	0	1 8	107
01	34193 X	16840	-0-	-17353	-0-	16037	3	803	9	Y		730	776	0		61
02	20244 X	16933	-0-	-3311	-0-	16021	3	912	9	Y		829	816	0	5 8	69
03	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	15800	3	983	9	Y		894	908	0	13 8	42

RANGER																
WELL #: L 07H RRCID -> 283585																
COMPL. DATE 09/26/2017																
TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920																
10	2077 X	1981	-0-	-96	-0-	1095	3	886	9	Y		805	797	0		21
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2055	3	825	9	Y		750	757	0		14
12	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	2750	3	909	9	Y		826	821	0		19
01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	2660	3	900	9	Y		818	822	0		15
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	2624	3	865	9	Y		786	790	0	1 8	10
03	3658 X	3522	-0-	-136	-0-	2520	3	1002	9	Y		911	910	0	3 8	8

NORTH ELEPHANT 2 UNIT																
WELL #: U 06H RRCID -> 283600																
COMPL. DATE 05/28/2017																
TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829																
10	25637 X	24779	-0-	-858	-0-	22215	3	2564	9	Y		2331	2349	0	7 8	259
11	24810 X	22836	-0-	-1974	-0-	20314	3	2522	9	Y		2293	2202	0	2 8	348
12	25420 X	23926	-0-	-1494	-0-	21392	3	2534	9	Y		2304	2394	0	3 8	255
01	25420 X	22250	-0-	-3170	-0-	20103	3	2147	9	Y		1952	2034	0		173
02	22960 X	17306	-0-	-5654	-0-	15595	3	1711	9	Y		1555	1546	0	8 8	174
03	24769 X	17801	-0-	-6968	-0-	16044	3	1757	9	Y		1597	1705	0	16 8	50

LONG YUENGLING																
WELL #: U 04H RRCID -> 283646																
COMPL. DATE 11/27/2017																
TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280																
10	114 X	114	-0-	-0-	-0-	95	3	19	9	Y		17	16	0		1
11	5190 X	25	-0-	-5165	-0-	7	3	18	9	Y		16	15	0		2
12	5363 X	168	-0-	-5195	-0-	61	3	107	9	Y		97	92	0		7
01	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y		339	319	0		27
02	13057 X	13057	-0-	-0-	-0-	10675	3	2382	9	Y		2165	2087	0	5 8	100
03	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	10443	3	1813	9	Y		1648	1680	0	8 8	60

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC BRECKENRIDGE														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: L 06H RRCID -> 283650														
CAPACITY COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070														
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		M	BALANCE
10	26257 X	25970	-0-	-287	-0-	24103	3	1867	9	N	1697	1678	0	144
11	25410 X	21292	-0-	-4118	-0-	19790	3	1502	9	N	1365	1384	0	123
12	25916 X	20817	-0-	-5099	-0-	19259	3	1558	9	N	1416	1354	0	183
01	25978 X	19702	-0-	-6276	-0-	18337	3	1365	9	N	1241	1264	0	160
02	23464 X	19856	-0-	-3608	-0-	18303	3	1553	9	N	1412	1385	0	176
03	25978 X	23055	-0-	-2923	-0-	21294	3	1761	9	N	1601	1619	0	139
RANGER														
WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030														
10	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	14812	3	2937	9	Y	2670	2637	0	72
11	15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	12876	3	2599	9	Y	2363	2385	0	48
12	17445 X	17445	-0-	-0-	-0-	14659	3	2786	9	Y	2533	2516	0	63
01	16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	13943	3	2754	9	Y	2504	2516	0	51
02	16321 X	16321	-0-	-0-	-0-	13678	3	2643	9	Y	2403	2410	0	36
03	18513 X	18513	-0-	-0-	-0-	15766	3	2747	9	Y	2497	2485	0	32
PIPEWORKS														
WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597														
10	25358 X	22093	-0-	-3265	-0-	20226	3	1867	9	Y	1697	1673	0	138
11	21210 X	19267	-0-	-1943	-0-	17677	3	1590	9	Y	1445	1437	0	144
12	22196 X	19997	-0-	-2199	-0-	18178	3	1819	9	Y	1654	1654	0	142
01	22196 X	21909	-0-	-287	-0-	21199	3	710	9	Y	645	735	0	52
02	20048 X	18443	-0-	-1605	-0-	17924	3	519	9	Y	472	474	0	39
03	22103 X	21759	-0-	-344	-0-	20150	3	1609	9	Y	1463	1409	0	71
PIPEWORKS														
WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425														
10	27435 X	27057	-0-	-378	-0-	25293	3	1764	9	Y	1604	1596	0	130
11	26940 X	25373	-0-	-1567	-0-	23584	3	1789	9	Y	1626	1591	0	162
12	28613 X	28040	-0-	-573	-0-	26096	3	1944	9	Y	1767	1775	0	151
01	28613 X	20097	-0-	-8516	-0-	17516	3	2581	9	Y	2346	2308	0	189
02	25844 X	22148	-0-	-3696	-0-	19536	3	1	4	Y	2374	2352	0	200
03	28055 X	24449	-0-	-3606	-0-	22373	3	2076	9	Y	1887	1975	0	91
BOUCHER 2														
WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345														
10	17377 X	17377	-0-	-0-	-0-	15649	3	1728	9	Y	1571	1571	0	190
11	13650 X	13477	-0-	-173	-0-	12727	3	750	9	Y	682	691	0	179
12	16213 X	14969	-0-	-1244	-0-	13260	3	1709	9	Y	1554	1494	0	237
01	17391 X	9112	-0-	-8279	-0-	7792	3	1320	9	Y	1200	1158	0	279
02	15708 X	10462	-0-	-5246	-0-	10022	3	440	9	Y	400	566	0	105
03	17391 X	14713	-0-	-2678	-0-	12899	3	1814	9	Y	1649	1541	0	196
RANGER														
WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
RANGER		WELL #:		L 05H	RRCID ->	284132	COMPL. DATE	04/29/2018	TOTAL	DEPTH	10945	PERF.11311 - 20912		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	22423 X	22423	-0-	-0-	-0-	18567	3	3856	9	Y	3505	3462	0	7 8 77
11	19551 X	19551	-0-	-0-	-0-	16140	3	3411	9	Y	3101	3131	0	2 8 45
12	20043 X	20043	-0-	-0-	-0-	16455	3	3588	9	Y	3262	3240	0	2 8 65
01	17676 X	17676	-0-	-0-	-0-	14275	3	3401	9	Y	3092	3107	0	50
02	17358 X	17358	-0-	-0-	-0-	14084	3	3274	9	Y	2976	2988	0	8 8 30
03	23987 X	23987	-0-	-0-	-0-	20019	3	3968	9	Y	3607	3594	0	20 8 23

LH MEEKER C21				WELL #:		1501H	RRCID ->	284196	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL	DEPTH	9828	PERF.10459 - 15209
10	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	11012	3	1574	9	N	1431	1472	0	3 8 225
11	10890 X	-0	-0-	-10890	-0-					N	1013	922	0	316
12	11253 X	10902	-0-	-351	-0-	9674	3	1228	9	N	1116	1119	0	1 8 312
01	11253 X	9955	-0-	-1298	-0-	8824	3	1131	9	N	1028	1084	0	256
02	10164 X	8721	-0-	-1443	-0-	7848	3	873	9	N	794	810	0	3 8 237
03	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	12224	3	935	9	N	850	883	0	9 8 195

RANGER				WELL #:		U 02H	RRCID ->	284213	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	10799	PERF.11025 - 20645
10	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	9466	3	462	9	Y	420	412	0	4 8 82
11	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	8229	3	367	9	Y	334	336	0	1 8 79
12	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	9374	3	409	9	Y	372	369	0	1 8 81
01	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	9434	3	421	9	Y	383	385	0	79
02	T. A.	9717	-0-	9717	9717	9307	3	410	9	Y	373	370	0	5 8 77
03	T. A.	8938	-0-	8938	18655	8346	3	592	9	Y	538	532	0	8 8 75

RANGER				WELL #:		U 04H	RRCID ->	284215	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	10808	PERF.11026 - 20747
10	37240 X	37240	-0-	-0-	-0-	34447	3	2793	9	Y	2539	2500	0	13 8 53
11	30259 X	30259	-0-	-0-	-0-	27872	3	2387	9	Y	2170	2188	0	4 8 31
12	31107 X	31107	-0-	-0-	-0-	28662	3	2445	9	Y	2223	2205	0	4 8 45
01	28110 X	28110	-0-	-0-	-0-	25807	3	2303	9	Y	2094	2105	0	34
02	27691 X	27691	-0-	-0-	-0-	25462	3	2229	9	Y	2026	2025	0	14 8 21
03	32876 X	32876	-0-	-0-	-0-	30008	3	2868	9	Y	2607	2582	0	30 8 16

RANGER				WELL #:		U 06SL	RRCID ->	284217	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL	DEPTH	10764	PERF.11311 - 20730
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	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
10	4309 X	3088	-0-	-1221	-0-	2477	3	611	9	Y	555	549	0	1 8 8
11	4170 X	2695	-0-	-1475	-0-	2154	3	541	9	Y	492	497	0	3
12	4309 X	3463	-0-	-846	-0-	2837	3	626	9	Y	569	565	0	7
01	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3283	3	674	9	Y	613	616	0	4
02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	2786	3	581	9	Y	528	530	0	2 8 -0-
03	3472 X	2075	-0-	-1397	-0-	1374	3	701	9	Y	637	636	0	1 8 -0-

RANGER				WELL #:		B104SL	RRCID ->	284220	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	11111	PERF.11408 - 21039
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC RANGER														
		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
		//CONT.//		703352										
		WELL #:		L 01H		RRCID -> 284242		COMPL. DATE 05/29/2018		TOTAL DEPTH 10935		PERF.11307 - 20754		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						15
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						15
12		2 N		-0-	-0-	-2	-0-	-0-						15
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						15
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						15
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						15
RANGER														
		WELL #:		B102SL		RRCID -> 284261		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11114		PERF.11062 - 20851		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
NORTH ELEPHANT 2 UNIT														
		WELL #:		B301 H		RRCID -> 284429		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 11403		PERF.11674 - 18954		
10	15686	X	13340	-0-	-2346	-0-	12479	3	861	9	Y	783	777 0	86
11	15180	X	10651	-0-	-4529	-0-	9921	3	730	9	Y	664	647 0	101
12	13857	X	12069	-0-	-1788	-0-	11234	3	835	9	Y	759	774 0	84
01	13857	X	12036	-0-	-1821	-0-	11216	3	820	9	Y	745	763 0	66
02	12516	X	7650	-0-	-4866	-0-	7027	3	623	9	Y	566	563 0	63
03	13330	X	12467	-0-	-863	-0-	11825	3	642	9	Y	584	611 0	18
JOLLY														
		WELL #:		1201BH		RRCID -> 284475		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 10052		PERF.10437 - 17958		
10	12586	X	3313	-0-	-9273	-0-	2746	3	567	9	Y	515	578 0	85
11	12300	X	5035	-0-	-7265	-0-	4703	3	332	9	Y	302	344 0	42
12	12710	X	9121	-0-	-3589	-0-	8059	3	1062	9	Y	965	935 0	70
01	12710	X	12663	-0-	-47	-0-	11538	3	1125	9	Y	1023	1025 0	68
02	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	9611	3	1378	9	Y	1253	1228 0	84
03	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	9873	3	1681	9	Y	1528	1480 0	116
IRON CITY STATE														
		WELL #:		L 05H		RRCID -> 284479		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 10169		PERF.10475 - 18080		
10	97530	X	97530	-0-	-0-	-0-	94272	3	3258	9	Y	2962	2967 0	184
11	75367	X	75367	-0-	-0-	-0-	73156	3	2211	9	Y	2010	1954 0	230
12	91894	X	91894	-0-	-0-	-0-	88697	3	3197	9	Y	2906	2944 0	179
01	76486	X	76486	-0-	-0-	-0-	73452	3	3034	9	Y	2758	2722 0	215
02	76229	X	76229	-0-	-0-	-0-	73197	3	3032	9	Y	2756	2646 0	286
03	93187	X	93187	-0-	-0-	-0-	90116	3	3071	9	Y	2792	2883 0	110
HARRISON STATE C20														
		WELL #:		1402H		RRCID -> 284480		COMPL. DATE 12/18/2016		TOTAL DEPTH 10984		PERF.11345 - 18298		
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	2452	3	942	9	Y	856	830 0	186
11	7260	X	5317	-0-	-1943	-0-	3254	3	2063	9	Y	1875	1867 0	194
12	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	6506	3	2078	9	Y	1889	1855 0	227
01	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	6452	3	1811	9	Y	1646	1719 0	154
02	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	6185	3	1852	9	Y	1684	1684 0	151
03	8587	X	7027	-0-	-1560	-0-	5362	3	1665	9	Y	1514	1523 0	137
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT														
		WELL #:		U 04H		RRCID -> 284481		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 10853		PERF.11240 - 20142		
10	11718	X	10359	-0-	-1359	-0-	8922	3	1437	9	Y	1306	1299 0	51
11	11400	X	9130	-0-	-2270	-0-	7773	3	1357	9	Y	1234	1229 0	55
12	11780	X	9874	-0-	-1906	-0-	8523	3	1351	9	Y	1228	1227 0	55
01	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	10843	3	1700	9	Y	1545	1500 0	100
02	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	8990	3	1135	9	Y	1032	1026 0	101
03	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	10729	3	1515	9	Y	1377	1407 0	60

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC QUEEN CITY															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD									
															WELL #: 0302BH					RRCID -> 284491					COMPL. DATE 02/26/2015					TOTAL DEPTH 8182					PERF.11365 - 18670				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	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		24862 X	17241	-0-	-7621	-0-			16028 3			1213 9	N		1103			1035 0			5 8	343																	
11		24060 X	16055	-0-	-8005	-0-			14783 3			1272 9	N		1156			1125 0			2 8	372																	
12		23715 X	15816	-0-	-7899	-0-			14666 3			1150 9	N		1045			1089 0			2 8	326																	
01		17856 X	9359	-0-	-8497	-0-			8641 3			718 9	N		653			685 0				294																	
02		16128 X	12814	-0-	-3314	-0-			11756 3			1058 9	N		962			914 0			5 8	337																	
03		17236 X	14571	-0-	-2665	-0-			13391 3			1180 9	N		1073			1180 0			14 8	216																	
THUNDER CANYON															WELL #: 0204H					RRCID -> 284494					COMPL. DATE 07/28/2016					TOTAL DEPTH 10533					PERF.10971 - 18294				
10		73025 X	73025	-0-	-0-	-0-			69154 3			3871 9	Y		3519			3650 0			32 8	204																	
11		59957 X	59957	-0-	-0-	-0-			56513 3			3444 9	Y		3131			2969 0			9 8	357																	
12		66330 X	66330	-0-	-0-	-0-			62626 3			3704 9	Y		3367			3389 0			10 8	325																	
01		50642 X	50642	-0-	-0-	-0-			47565 3			3077 9	Y		2797			2824 0				298																	
02		50070 X	50070	-0-	-0-	-0-			46799 3			3271 9	Y		2974			2887 0			35 8	350																	
03		64263 X	64263	-0-	-0-	-0-			59987 3			4276 9	Y		3887			3809 0			81 8	347																	
GREAT DIVIDE															WELL #: 1402BR					RRCID -> 284497					COMPL. DATE 02/05/2015					TOTAL DEPTH 10214					PERF.10400 - 15340				
10		8029 X	5076	-0-	-2953	-0-			4811 3			265 9	Y		241			237 0			2 8	15																	
11		7770 X	3401	-0-	-4369	-0-			3265 3			136 9	Y		124			125 0				14																	
12		7719 X	5588	-0-	-2131	-0-			5071 3			517 9	Y		470			455 0				29																	
01		7068 X	3789	-0-	-3279	-0-			3195 3			594 9	Y		540			527 0				42																	
02		5292 X	4074	-0-	-1218	-0-			3688 3			386 9	Y		351			355 0			1 8	37																	
03		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-			5854 3			2646 9	Y		2405			2342 0			3 8	97																	
RENEGADE															WELL #: L 02H					RRCID -> 284501					COMPL. DATE 02/28/2017					TOTAL DEPTH 10667					PERF.11080 - 19144				
10		3069 X	343	-0-	-2726	-0-			343 3				N		-0-							170																	
11		1080 X	210	-0-	-870	-0-			210 3				N		-0-							170																	
12		1116 X	283	-0-	-833	-0-			283 3				N		-0-							170																	
01		1116 X	81	-0-	-1035	-0-			81 3				N		-0-							170																	
02		476 X	238	-0-	-238	-0-			238 3				N		-0-							170																	
03		354 X	354	-0-	-0-	-0-			354 3				N		-0-			170 0				-0-																	
STEAMWORKS															WELL #: 0301BH					RRCID -> 284503					COMPL. DATE 10/15/2014					TOTAL DEPTH 10877					PERF.11038 - 12760				
10		4309 X	3712	-0-	-597	-0-			3503 3			209 9	Y		190			194 0			2 8	26																	
11		4170 X	2752	-0-	-1418	-0-			2412 3			340 9	Y		309			285 0			1 8	49																	
12		4433 X	3193	-0-	-1240	-0-			2486 3			707 9	Y		643			597 0			1 8	94																	
01		4433 X	3105	-0-	-1328	-0-			2217 3			888 9	Y		807			737 0				164																	
02		4004 X	2803	-0-	-1201	-0-			2179 3			624 9	Y		567			641 0			2 8	88																	
03		3720 X	3609	-0-	-111	-0-			2773 3			836 9	Y		760			768 0			5 8	75																	
RENEGADE															WELL #: 0302BH					RRCID -> 284529					COMPL. DATE 08/06/2014					TOTAL DEPTH 10871					PERF.11249 - 18613				
10		16120 X	14271	-0-	-1849	-0-			13591 3			680 9	N		618			619 0			5 8	15																	
11		15600 X	9503	-0-	-6097	-0-			8811 3			692 9	N		629			605 0			1 8	38																	
12		16120 X	12354	-0-	-3766	-0-			11648 3			706 9	N		642			652 0			1 8	27																	
01		16120 X	3408	-0-	-12712	-0-			3283 3			125 9	N		114			128 0				13																	
02		14560 X	9531	-0-	-5029	-0-			8854 3			677 9	N		615			586 0			4 8	38																	
03		15471 X	15471	-0-	-0-	-0-			14253 3			1218 9	N		1107			1011 0			14 8	120																	
HARPOON															WELL #: L 05H					RRCID -> 284530					COMPL. DATE 03/31/2017					TOTAL DEPTH 10115					PERF.10411 - 18040				
10		13423 X	9179	-0-	-4244	-0-			7034 3			2145 9	Y		1950			1986 0			3 8	122																	
11		12990 X	7104	-0-	-5886	-0-			5530 3			1574 9	Y		1431			1387 0			1 8	165																	
12		22177 X	22177	-0-	-0-	-0-			19713 3			2464 9	Y		2240			2264 0			3 8	138																	
01		10829 X	10829	-0-	-0-	-0-			10085 3			744 9	Y		676			761 0				53																	
02		17397 X	17397	-0-	-0-	-0-			15303 3			2094 9	Y		1904			1748 0			10 8	199																	
03		22782 X	22782	-0-	-0-	-0-			20732 3			2050 9	Y		1864			1963 0			25 8	77																	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
RENEGADE														
WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982														
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
10	6107 X	5700	-0-	-407	-0-	4576	3	1124	9	N	1022	1031	0	83
11	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-			83
12	8618 X	1205	-0-	-7413	-0-	878	3	327	9	N	297	302	0	78
01	8618 X	474	-0-	-8144	-0-	384	3	90	9	N	82	92	0	68
02	7784 X	1292	-0-	-6492	-0-	881	3	411	9	N	374	358	0	84
03	5704 X	2955	-0-	-2749	-0-	2095	3	860	9	N	782	778	0	86
THUNDER CANYON														
WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	273	277	0	17
11	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2269	3	322	9	Y	293	276	0	34
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1887	3	127	9	Y	115	142	0	7
01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2465	3	40	9	Y	36	40	0	3
02	2408 X	1763	-0-	-645	-0-	1531	3	232	9	Y	211	191	0	22
03	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7308	3	194	9	Y	176	186	0	7
UINTA														
WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614														
10	21080 X	6653	-0-	-14427	-0-	5728	3	925	9	Y	841	839	0	66
11	20400 X	9259	-0-	-11141	-0-	8048	3	1211	9	Y	1101	1089	0	77
12	21080 X	9402	-0-	-11678	-0-	8179	3	1223	9	Y	1112	1073	0	115
01	13671 X	11638	-0-	-2033	-0-	10661	3	977	9	Y	888	929	0	74
02	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	11258	3	1167	9	Y	1061	1042	0	89
03	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	10574	3	1192	9	Y	1084	1113	0	51
SANDLOT STATE														
WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035														
10	12927 X	12227	-0-	-700	-0-	11921	3	306	9	Y	278	276	0	20
11	12900 X	10007	-0-	-2893	-0-	9776	3	1	4	Y	209	209	0	19
12	13330 X	11395	-0-	-1935	-0-	11105	3	290	9	Y	264	264	0	18
01	13330 X	11345	-0-	-1985	-0-	11073	3	272	9	Y	247	240	0	25
02	11564 X	11067	-0-	-497	-0-	10772	3	295	9	Y	268	269	0	19
03	12214 X	11323	-0-	-891	-0-	10986	3	337	9	Y	306	300	0	13
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT														
WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
NORTH GOAT 2 UNIT														
WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875														
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
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JAMES 02														
WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	330	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARRISON STATE C20														
WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178														
10	970 X	970	-0-	-0-	-0-	786	3	184	9	Y	167	151	0	36
11	810 X	504	-0-	-306	-0-	363	3	141	9	Y	128	151	0	13
12	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1156	3	226	9	Y	205	193	0	25
01	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	991	3	169	9	Y	154	165	0	14
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1149	3	211	9	Y	192	188	0	17
03	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	964	3	184	9	Y	167	168	0	15
STEAMWORKS														
WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275														
10	17684 X	17684	-0-	-0-	-0-	15007	3	2677	9	Y	2434	2359	0	333
11	15990 X	15970	-0-	-20	-0-	13796	3	2174	9	Y	1976	1991	0	316
12	16523 X	15080	-0-	-1443	-0-	13252	3	1828	9	Y	1662	1732	0	244
01	17670 X	8814	-0-	-8856	-0-	7739	3	1075	9	Y	977	1022	0	199
02	15960 X	12306	-0-	-3654	-0-	10749	3	1557	9	Y	1415	1387	0	220
03	17670 X	14908	-0-	-2762	-0-	13008	3	1900	9	Y	1727	1763	0	169
SANDLOT STATE														
WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041														
10	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	12482	3	25	9	Y	23	19	0	46
11	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	10090	3	1	4	Y	15	14	0	46
						17	9							
12	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	11517	3	21	9	Y	19	18	0	46
01	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	10583	3	15	9	Y	14	14	0	46
02	T. A.	10295	-0-	10295	10295	10272	3	23	9	Y	21	16	0	46
03	T. A.	10507	-0-	10507	20802	10476	3	31	9	Y	28	62	0	1

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL SANDLOT STATE															RES. CO., LLC															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: L 02H															ASSOCIATED RRCID -> 284869															CAPACITY COMPL. DATE 07/17/2018															TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254															CNTY: WARD																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL		//CONT.//		703352									
SANDLOT STATE		WELL #:		U 07H		RRCID -> 285350		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	15654	3	530 9	Y	482	481 0	5 8	74
11	13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	12753	3	1 4	Y	364	364 0	1 8	73
						400	9						
12	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	14511	3	504 9	Y	458	459 0	2 8	70
01	13848 X	13848	-0-	-0-	-0-	13430	3	418 9	Y	380	368 0		82
02	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	11555	3	377 9	Y	343	346 0	6 8	73
03	13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	13293	3	510 9	Y	464	504 0	14 8	19
SOUTH MITRE 2 UNIT				WELL #: L 07H		RRCID -> 285355		COMPL. DATE 06/13/2018		TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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			
10	4371 X	951	-0-	-3420	-0-	921	3	30 9	Y	27	25 0		2
11	4230 X	2403	-0-	-1827	-0-	2403	3		Y	-0-	2 0		-0-
12	4371 X	2731	-0-	-1640	-0-	2731	3		Y	-0-			-0-
01	3937 X	402	-0-	-3535	-0-	402	3		Y	-0-			-0-
02	2800 X	2690	-0-	-110	-0-	2689	3	1 9	Y	1	1 8		-0-
03	2728 X	1840	-0-	-888	-0-	1831	3	9 9	Y	8	7 0	1 8	-0-
SOUTH MITRE 2 UNIT				WELL #: U 04H		RRCID -> 285370		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225			
10	23014 X	23014	-0-	-0-	-0-	19563	3	3451 9	N	3137	3140 0	7 8	129
11	23995 X	23995	-0-	-0-	-0-	20136	3	3859 9	N	3508	3515 0	2 8	120
12	25064 X	25064	-0-	-0-	-0-	20686	3	4378 9	N	3980	3944 0	2 8	154
01	20166 X	20166	-0-	-0-	-0-	16799	3	3367 9	N	3061	3011 0		204
02	18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	15036	3	3541 9	N	3219	3261 0	7 8	155
03	22947 X	22947	-0-	-0-	-0-	18534	3	4413 9	N	4012	4062 0	19 8	86
SOUTH MITRE 2 UNIT				WELL #: B104SL		RRCID -> 285376		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) RES. CO., LLC SANDLOT STATE															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
															//CONT.// 703352 WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049														
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														
10	26028 X	26028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24625	3	1403	9	Y	1275	1276 0	8 8	26													
11	20889 X	20889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19842	3	1	4	Y	951	953 0	2 8	22													
								1046	9																				
12	24051 X	24051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22723	3	1328	9	Y	1207	1212 0	3 8	14													
01	21945 X	21945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20853	3	1	4	Y	992	960 0		46													
								1091	9																				
02	21277 X	21277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20125	3	1152	9	Y	1047	1063 0	10 8	20													
03	22103 X	22103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20780	3	1323	9	Y	1203	1151 0	22 8	50													
SANDLOT STATE															WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-													
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-													
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-													
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-													
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-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														
10	14384 X	6753	-0-	-7631	-0-	-0-	-0-	5424	3	1329	9	Y	1208	1161 0	3 8	289													
11	14130 X	6800	-0-	-7330	-0-	-0-	-0-	5429	3	1371	9	Y	1246	1350 0	1 8	184													
12	14601 X	10402	-0-	-4199	-0-	-0-	-0-	8471	3	1931	9	Y	1755	1720 0	2 8	217													
01	14601 X	13422	-0-	-1179	-0-	-0-	-0-	11102	3	2320	9	Y	2109	2035 0		291													
02	8764 X	6693	-0-	-2071	-0-	-0-	-0-	5545	3	1148	9	Y	1044	1112 0	5 8	218													
03	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10319	3	2079	9	Y	1890	1929 0	17 8	162													
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT															WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910														
10	44543 X	44543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40837	3	3706	9	Y	3369	3357 0	19 8	131													
11	43998 X	43998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40448	3	3550	9	Y	3227	3208 0	6 8	144													
12	40647 X	40647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37427	3	3220	9	Y	2927	2934 0	6 8	131													
01	44886 X	44886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40788	3	4098	9	Y	3725	3615 0		241													
02	38369 X	38369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35536	3	2833	9	Y	2575	2542 0	23 8	251													
03	44663 X	44663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40850	3	3813	9	Y	3466	3520 0	47 8	150													
SANDLOT STATE															WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054														
10	24589 X	24589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23197	3	1392	9	Y	1265	1266 0	8 8	53													
11	19835 X	19835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18792	3	1	4	Y	947	949 0	2 8	49													
								1042	9																				
12	22907 X	22907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21579	3	1328	9	Y	1207	1212 0	2 8	42													
01	18928 X	18928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17988	3	1	4	Y	854	827 0		69													
								939	9																				
02	18587 X	18587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17577	3	1010	9	Y	918	933 0	8 8	46													
03	19068 X	19068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17926	3	1142	9	Y	1038	1022 0	19 8	43													
SANDLOT STATE															WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-													
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-													
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-													
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-													
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-													

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 703352 WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SANDLOT STATE WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431														
10	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO	RPT	-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														
10	19623	X	17611	-0-	-2012	-0-	17096	3	515 9	Y	468	465 0	6 8	13
11	18990	X	14235	-0-	-4755	-0-	13850	3	1 4	Y	349	349 0	2 8	11
							384 9							
12	19623	X	16395	-0-	-3228	-0-	15904	3	491 9	Y	446	446 0	2 8	9
01	19282	X	15016	-0-	-4266	-0-	14614	3	402 9	Y	365	354 0		20
02	16688	X	14616	-0-	-2072	-0-	14184	3	432 9	Y	393	395 0	7 8	11
03	17608	X	14957	-0-	-2651	-0-	14466	3	491 9	Y	446	424 0	15 8	18
SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969														
10	30721	X	25712	-0-	-5009	-0-	25339	3	373 9	Y	339	333 0	8 8	42
11	29730	X	20226	-0-	-9504	-0-	19957	3	1 4	Y	244	243 0	2 8	41
							268 9							
12	30721	X	20949	-0-	-9772	-0-	20642	3	307 9	Y	279	279 0	2 8	39
01	28334	X	20235	-0-	-8099	-0-	19968	3	1 4	Y	242	234 0		47
							266 9							
02	24164	X	18432	-0-	-5732	-0-	18159	3	273 9	Y	248	245 0	9 8	41
03	25699	X	21923	-0-	-3776	-0-	21557	3	366 9	Y	333	338 0	23 8	13
SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928														
10	16771	X	15069	-0-	-1702	-0-	14616	3	453 9	Y	412	409 0	5 8	44
11	16230	X	12178	-0-	-4052	-0-	11840	3	1 4	Y	306	307 0	1 8	42
							337 9							
12	16771	X	14027	-0-	-2744	-0-	13596	3	431 9	Y	392	392 0	2 8	40
01	16492	X	6512	-0-	-9980	-0-	6333	3	179 9	Y	163	158 0		45
02	14280	X	8488	-0-	-5792	-0-	8231	3	257 9	Y	234	236 0	4 8	39
03	15066	X	12799	-0-	-2267	-0-	12367	3	432 9	Y	393	403 0	13 8	16
UB WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205														
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	65	61 0		5
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	63	64 0		4
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	85	80 0		9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	99	100 0		8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	115	113 0		10
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-	10 0		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC IRON CITY STATE														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
//CONT.// 703352				WELL #: C105SL				RRCID -> 286502				COMPL. DATE 12/21/2018		
												TOTAL DEPTH 10600		
												PERF.10907 - 18668		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
														EOM
														BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	37541 X	33912	-0-	-3629	-0-	32228	3	1684	9	Y	1531	1376	0	252
11	36330 X	30785	-0-	-5545	-0-	28956	3	1829	9	Y	1663	1682	0	229
12	37541 X	29012	-0-	-8529	-0-	27494	3	1518	9	Y	1380	1506	0	100
01	36270 X	31180	-0-	-5090	-0-	28736	3	2444	9	Y	2222	2175	0	147
02	31508 X	31508	-0-	-0-	-0-	29335	3	2173	9	Y	1975	1974	0	132
03	35569 X	35569	-0-	-0-	-0-	33343	3	2226	9	Y	2024	1971	0	153

SANDLOT STATE				WELL #: L 12H				RRCID -> 286504				COMPL. DATE 11/21/2018		
												TOTAL DEPTH 10516		
												PERF.10866 - 16981		
10	20894 X	15315	-0-	-5579	-0-	14982	3	333	9	Y	303	300	0	11
11	20220 X	12285	-0-	-7935	-0-	12039	3	1	4	Y	223	223	0	10
						245	9							
12	20894 X	12465	-0-	-8429	-0-	12190	3	275	9	Y	250	251	0	8
01	16647 X	12961	-0-	-3686	-0-	12704	3	257	9	Y	234	226	0	16
02	14392 X	12608	-0-	-1784	-0-	12330	3	278	9	Y	253	253	0	10
03	15314 X	12963	-0-	-2351	-0-	12643	3	320	9	Y	291	276	0	12

SANDLOT STATE				WELL #: U 11H				RRCID -> 286505				COMPL. DATE 11/21/2018		
												TOTAL DEPTH 10362		
												PERF.10728 - 16866		
10	25172 X	25172	-0-	-0-	-0-	23740	3	1432	9	Y	1302	1303	0	18
11	20583 X	20583	-0-	-0-	-0-	19480	3	1	4	Y	1002	1005	0	13
						1102	9							
12	20852 X	20852	-0-	-0-	-0-	19625	3	1227	9	Y	1115	1119	0	7
01	21441 X	21441	-0-	-0-	-0-	20311	3	1	4	Y	1026	993	0	40
						1129	9							
02	20243 X	20243	-0-	-0-	-0-	19122	3	1121	9	Y	1019	1036	0	14
03	21344 X	21344	-0-	-0-	-0-	19957	3	1387	9	Y	1261	1201	0	53

BOUCHER 2				WELL #: C102H				RRCID -> 286506				COMPL. DATE 02/12/2019		
												TOTAL DEPTH 11201		
												PERF.11480 - 19114		
10	65193 X	446	-0-	-64747	-0-	39	3	407	9	Y	370	397	0	45
11	62640 X	-0-	-0-	-62640	-0-					Y	539	442	0	142
12	64728 X	-0-	-0-	-64728	-0-					Y	26	164	0	4
01	20987 X	-0-	-0-	-20987	-0-					Y	59	49	0	14
02	712 X	712	-0-	-0-	-0-	2	3	710	9	Y	645	486	0	173
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	2	175	0	-0-

SANDLOT STATE				WELL #: B111SL				RRCID -> 286509				COMPL. DATE 11/22/2018		
												TOTAL DEPTH 10802		
												PERF.11302 - 17189		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL		//CONT.//		703352														
SANDLOT STATE		WELL #:		U 09H		RRCID ->		286543		COMPL. DATE		11/20/2018		TOTAL DEPTH 10336		PERF.10863 - 16747		
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			
10		23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			34			
11		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			34			
12		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			34			
01		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			34			
02		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			34			
03		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	34 0		-0-			
EAST CAPOTE				WELL #:		B101H	RRCID ->		286562		COMPL. DATE		04/22/2019		TOTAL DEPTH 11149		PERF.11241 - 15971	
10		5425 X	4302	-0-	-1123	-0-	3933	3	369	9	Y	335	342 0	2 8	40			
11		4770 X	3622	-0-	-1148	-0-	3267	3	355	9	Y	323	313 0	1 8	49			
12		4402 X	3549	-0-	-853	-0-	3174	3	375	9	Y	341	325 0	1 8	64			
01		4402 X	3427	-0-	-975	-0-	3134	3	293	9	Y	266	275 0		55			
02		3892 X	3232	-0-	-660	-0-	2846	3	386	9	Y	351	350 0	2 8	54			
03		4309 X	3777	-0-	-532	-0-	3330	3	447	9	Y	406	412 0	5 8	43			
SANDLOT STATE				WELL #:		B109SL	RRCID ->		286584		COMPL. DATE		11/18/2018		TOTAL DEPTH 10823		PERF.11250 - 17235	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03		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	
10		19778 X	19778	-0-	-0-	-0-	17982	3	1796	9	Y	1633	1690 0	7 8	197			
11		18630 X	17901	-0-	-729	-0-	15973	3	1928	9	Y	1753	1681 0	2 8	267			
12		19251 X	18970	-0-	-281	-0-	17053	3	1917	9	Y	1743	1682 0	2 8	326			
01		19778 X	18641	-0-	-1137	-0-	17386	3	1255	9	Y	1141	1230 0		237			
02		17864 X	14213	-0-	-3651	-0-	12890	3	1323	9	Y	1203	1248 0	8 8	184			
03		19778 X	17458	-0-	-2320	-0-	15883	3	1575	9	Y	1432	1447 0	18 8	151			
SOUTH GOAT 2 UNIT				WELL #:		16H	RRCID ->		287200		COMPL. DATE		04/16/2020		TOTAL DEPTH 10566		PERF.10743 - 20420	
10		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	4887	3	1143	9	N	1039	1030 0	3 8	58			
11		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	4634	3	926	9	N	842	857 0	1 8	42			
12		8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	7096	3	1612	9	N	1465	1477 0	1 8	29			
01		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	4633	3	912	9	N	829	836 0		22			
02		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	4248	3	818	9	N	744	726 0	2 8	38			
03		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	4808	3	1366	9	N	1242	1204 0	4 8	72			
SANDLOT STATE				WELL #:		L 15H	RRCID ->		288008		COMPL. DATE		04/09/2019		TOTAL DEPTH 10549		PERF.10802 - 17147	
10		64636 X	64636	-0-	-0-	-0-	62768	3	1868	9	Y	1698	1689 0	21 8	39			
11		52135 X	52135	-0-	-0-	-0-	50742	3	3	4	Y	1264	1264 0	6 8	33			
							1390	9										
12		52621 X	52621	-0-	-0-	-0-	51068	3	1553	9	Y	1412	1414 0	6 8	25			
01		54672 X	54672	-0-	-0-	-0-	53222	3	2	4	Y	1316	1274 0		67			
							1448	9										
02		53210 X	53210	-0-	-0-	-0-	51656	3	1554	9	Y	1413	1423 0	25 8	32			
03		54749 X	54749	-0-	-0-	-0-	52967	3	1782	9	Y	1620	1529 0	56 8	67			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL				//CONT.//		703352											
SANDLOT STATE				WELL #:		B113SL	RRCID -> 288009		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL	DEPTH	10823	PERF.11047	- 16613		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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		
10	41679 X	41679	-0-	-0-	-0-		40824	3	855	9	Y	777	769	0	14	8	18
11	33504 X	33504	-0-	-0-	-0-		32868	3	2	4	Y	576	575	0	4	8	15
							634	9									
12	33924 X	33924	-0-	-0-	-0-		33214	3	710	9	Y	645	644	0	4	8	12
01	35275 X	35275	-0-	-0-	-0-		34615	3	1	4	Y	599	580	0			31
							659	9									
02	34310 X	34310	-0-	-0-	-0-		33597	3	713	9	Y	648	648	0	16	8	15
03	35272 X	35272	-0-	-0-	-0-		34449	3	823	9	Y	748	697	0	36	8	30
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:		14H	RRCID -> 288283		COMPL. DATE 12/02/2019		TOTAL	DEPTH	10797	PERF.10992	- 20373		
10	24001 X	24001	-0-	-0-	-0-		21616	3	2	4	Y	2166	2177	0	10	8	186
							2383	9									
11	23795 X	23795	-0-	-0-	-0-		21209	3	2586	9	Y	2351	2314	0	3	8	220
12	24726 X	24726	-0-	-0-	-0-		22041	3	2685	9	Y	2441	2484	0	4	8	173
01	21824 X	2322	-0-	-19502	-0-		3	4	2319	9	Y	2108	2051	0			230
02	23358 X	23358	-0-	-0-	-0-		20817	3	2541	9	Y	2310	2299	0	16	8	225
03	25030 X	25030	-0-	-0-	-0-		22389	3	2641	9	Y	2401	2351	0	31	8	244
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:		15H	RRCID -> 288552		COMPL. DATE 12/08/2019		TOTAL	DEPTH	11102	PERF.11297	- 20645		
10	9548 X	8166	-0-	-1382	-0-		7041	3	1	4	Y	1022	1023	0	3	8	88
							1124	9									
11	9240 X	7714	-0-	-1526	-0-		6608	3	1106	9	Y	1005	998	0	1	8	94
12	9548 X	7007	-0-	-2541	-0-		6011	3	996	9	Y	905	934	0	1	8	64
01	9548 X	1036	-0-	-8512	-0-		1	4	1035	9	Y	941	902	0			103
02	7896 X	7016	-0-	-880	-0-		5980	3	1036	9	Y	942	949	0	4	8	92
03	8153 X	7410	-0-	-743	-0-		6335	3	1075	9	Y	977	961	0	8	8	100
SANDLOT STATE				WELL #:		C115SL	RRCID -> 288633		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL	DEPTH	11216	PERF.11615	- 17620		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:		16H	RRCID -> 288664		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL	DEPTH	11178	PERF.11269	- 18237		
10	15376 X	15006	-0-	-370	-0-		13727	3	1	4	Y	1162	1162	0	6	8	100
							1278	9									
11	14880 X	14174	-0-	-706	-0-		12789	3	1385	9	Y	1259	1239	0	2	8	118
12	15562 X	14701	-0-	-861	-0-		13364	3	1337	9	Y	1215	1245	0	2	8	86
01	15562 X	1220	-0-	-14342	-0-		2	4	1218	9	Y	1107	1072	0			121
02	14056 X	13149	-0-	-907	-0-		11986	3	1163	9	Y	1057	1067	0	8	8	103
03	15004 X	13858	-0-	-1146	-0-		12781	3	1077	9	Y	979	968	0	15	8	99

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//		703352										
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:		11H	RRCID -> 288680		COMPL. DATE 12/08/2019				TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194			
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
10	31682 X	29350	-0-	-2332	-0-	26202 3		2 4	Y			2860	2946 0	12 8		131
11	29520 X	28493	-0-	-1027	-0-	3146 9		2 4	Y			3070	3063 0	4 8		134
12	30504 X	26718	-0-	-3786	-0-	25114 3		2 4	Y			2695	2650 0	4 8		175
01	30504 X	26019	-0-	-4485	-0-	3377 9		74 4	Y			2566	1981 0	624 1		136
02	27160 X	26901	-0-	-259	-0-	23751 3						2486	2458 0	19 8		145
03	29450 X	26159	-0-	-3291	-0-	2965 9		2735 9	Y			2565	2573 0	32 8		105
						23122 3		2822 9	Y							
						2823 9										
						24166 3										
						23337 3										
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:		12H	RRCID -> 289056		COMPL. DATE 12/06/2019				TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085			
10	17143 X	16250	-0-	-893	-0-	13975 3		1 4	Y			2067	2105 0	9 8		95
11	16530 X	15205	-0-	-1325	-0-	2274 9		1 4	Y			1912	1921 0	3 8		83
12	16864 X	15618	-0-	-1246	-0-	13101 3		1 4	Y			1853	1813 0	3 8		120
01	16864 X	14311	-0-	-2553	-0-	2103 9		40 4	Y			1694	1311 0	413 1		90
02	15092 X	14189	-0-	-903	-0-	13579 3						1666	1646 0	13 8		97
03	16244 X	15276	-0-	-968	-0-	2038 9		1833 9	Y			1786	1786 0	24 8		73
						12408 3		1965 9	Y							
						1863 9										
						12356 3										
						13311 3										
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:		13H	RRCID -> 289057		COMPL. DATE 12/06/2019				TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225			
10	21762 X	20360	-0-	-1402	-0-	18320 3		1 4	Y			1854	1915 0	9 8		85
11	20730 X	19623	-0-	-1107	-0-	2039 9		2 4	Y			2052	2045 0	3 8		89
12	21452 X	21440	-0-	-12	-0-	17364 3		1 4	Y			2057	2010 0	3 8		133
01	21452 X	19400	-0-	-2052	-0-	2257 9		56 4	Y			1861	1441 0	454 1		99
02	19758 X	19758	-0-	-0-	-0-	19176 3						1885	1864 0	10 8		110
03	21452 X	21239	-0-	-213	-0-	2263 9		2074 9	Y			1973	1983 0	19 8		81
						17297 3		2170 9	Y							
						2047 9										
						17684 3										
						19069 3										
SOUTH GOAT 2 UNIT				WELL #:		15H	RRCID -> 289239		COMPL. DATE 04/09/2020				TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608			
10	10974 X	10389	-0-	-585	-0-	8936 3		1453 9	N			1321	1304 0	3 8		74
11	10620 X	5392	-0-	-5228	-0-	4450 3		942 9	N			856	886 0	1 8		43
12	10354 X	3546	-0-	-6808	-0-	2821 3		725 9	N			659	689 0			13
01	10385 X	8649	-0-	-1736	-0-	7210 3		1439 9	N			1308	1287 0			34
02	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	8269 3		1200 9	N			1091	1064 0	5 8		56
03	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	9588 3		1233 9	N			1121	1101 0	11 8		65
ARMSTRONG 16				WELL #:		1	RRCID -> 289347		COMPL. DATE 03/10/2012				TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996			
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N			-0-				172
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N			-0-	112 1			60
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N			-0-				60
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N			-0-				60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				60

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL SOUTH GOAT 2 UNIT										//CONT.// 71052 900 703352		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
										WELL #: 17H		RRCID -> 289375		COMPL. DATE 04/09/2020		TOTAL DEPTH 11266		PERF.11876 - 20987			
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	46035 X	42237	-0-	-0-	-3798	-0-	37108	3	5129	9	N	4663	4611	0		22 8	261				
11	42630 X	39432	-0-	-0-	-3198	-0-	35078	3	4354	9	N	3958	4013	0		7 8	199				
12	42656 X	39931	-0-	-0-	-2725	-0-	35547	3	4384	9	N	3985	4098	0		7 8	79				
01	42656 X	39200	-0-	-0-	-3456	-0-	34460	3	4740	9	N	4309	4276	0			112				
02	38136 X	34901	-0-	-0-	-3235	-0-	31038	3	3863	9	N	3512	3423	0		21 8	180				
03	42222 X	35287	-0-	-0-	-6935	-0-	31460	3	3827	9	N	3479	3421	0		37 8	201				
NORTH GOAT 2 UNIT										WELL #: 13H		RRCID -> 289437		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 10588		PERF.10703 - 20609			
10	40022 X	40022	-0-	-0-	-0-	-0-	36082	3	3	4	N	3579	3547	0		21 8	150				
							3937	9													
11	36423 X	36423	-0-	-0-	-0-	-0-	32639	3	3784	9	N	3440	3460	0		6 8	124				
12	36670 X	36670	-0-	-0-	-0-	-0-	32857	3	1	4	N	3465	3459	0		7 8	123				
							3812	9													
01	34443 X	34443	-0-	-0-	-0-	-0-	30908	3	5	4	N	3209	3224	0			108				
							3530	9													
02	30958 X	30958	-0-	-0-	-0-	-0-	27230	3	74	4	N	3322	3197	0		17 8	216				
							3654	9													
03	36934 X	36934	-0-	-0-	-0-	-0-	32221	3	12	4	N	4274	4360	0		35 8	95				
							4701	9													
NORTH GOAT 2 UNIT										WELL #: 11H		RRCID -> 289544		COMPL. DATE 04/14/2020		TOTAL DEPTH 10567		PERF.10772 - 20652			
10	55431 X	55431	-0-	-0-	-0-	-0-	48456	3	3	4	N	6338	6293	0		23 8	266				
							6972	9													
11	44819 X	44819	-0-	-0-	-0-	-0-	39052	3	5767	9	N	5243	5314	0		6 8	189				
12	46983 X	46983	-0-	-0-	-0-	-0-	40503	3	1	4	N	5890	5863	0		7 8	209				
							6479	9													
01	46283 X	46283	-0-	-0-	-0-	-0-	39467	3	6	4	N	6191	6192	0			208				
							6810	9													
02	33607 X	33607	-0-	-0-	-0-	-0-	29014	3	79	4	N	4104	4027	0		18 8	267				
							4514	9													
03	47227 X	47227	-0-	-0-	-0-	-0-	41594	3	15	4	N	5107	5214	0		46 8	114				
							5618	9													
ARMSTRONG 14										WELL #: 3		RRCID -> 289550		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11214		PERF. 9764 - 10436			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45				
03	0 N	-0-	-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			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
BOUCHER 2										WELL #: 2		RRCID -> 289622		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 11907		PERF.11551 - 11663			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED										10/31/2023											

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1450

PHANTOM (WOLFCAMP)		RES. CO., LLC		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL				//CONT.//		703352												
MEEKER 18				WELL #:		2		RRCID -> 289761		COMPL. DATE 03/15/2012				TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/04/2024														
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT				WELL #: L 07H		RRCID -> 289763		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 10942 PERF. 11305 - 21434						
10	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	9200	3	1027	9	N	934	955	0		4	8	158	
11	9210 X	8540	-0-	-670	-0-	7191	3	1349	9	N	1226	1209	0		1	8	174	
12	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	9296	3	1851	9	N	1683	1591	0		1	8	265	
01	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	9695	3	1770	9	N	1609	1565	0				309	
02	9100 X	7198	-0-	-1902	-0-	6036	3	1162	9	N	1056	1124	0		4	8	237	
03	10075 X	9423	-0-	-652	-0-	7770	3	1653	9	N	1503	1620	0		9	8	111	
UINTA				WELL #: 0204H		RRCID -> 289766		COMPL. DATE 12/12/2016				TOTAL DEPTH 10495 PERF. 10848 - 18286						
10	18910 X	9918	-0-	-8992	-0-	8416	3	1502	9	Y	1365	1352	0		3	8	106	
11	14310 X	10518	-0-	-3792	-0-	9278	3	1240	9	Y	1127	1153	0		1	8	79	
12	14787 X	10076	-0-	-4711	-0-	8821	3	1255	9	Y	1141	1101	0		1	8	118	
01	14787 X	-0-	-0-	-14787	-0-					Y	821	870	0				69	
02	9828 X	-0-	-0-	-9828	-0-					Y	1014	998	0				85	
03	10881 X	1464	-0-	-9417	-0-	305	3	1159	9	Y	1054	1089	0				50	
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT				WELL #: 2101H		RRCID -> 289768		COMPL. DATE 05/02/2016				TOTAL DEPTH 10843 PERF. 11085 - 20580						
10	8587 X	4265	-0-	-4322	-0-	3155	3	1110	9	N	1009	998	0		1	8	172	
11	8310 X	4979	-0-	-3331	-0-	3927	3	1052	9	N	956	991	0		1	8	136	
12	7006 X	6108	-0-	-898	-0-	4658	3	1450	9	N	1318	1246	0		1	8	207	
01	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	5495	3	1316	9	N	1196	1173	0				230	
02	5348 X	3946	-0-	-1402	-0-	2849	3	1097	9	N	997	1001	0		2	8	224	
03	6107 X	5161	-0-	-946	-0-	3970	3	1191	9	N	1083	1222	0		5	8	80	
JAMES 02				WELL #: 1401H		RRCID -> 289769		COMPL. DATE 09/08/2014				TOTAL DEPTH 11055 PERF. 11075 - 12707						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						134	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						134	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						134	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						134	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						134	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						134	
BOUCHER 2				WELL #: 1		RRCID -> 289771		COMPL. DATE 08/16/2012				TOTAL DEPTH 11629 PERF. 10373 - 11138						
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		11/09/2023														
HARRISON STATE C20				WELL #: 1401H		RRCID -> 289772		COMPL. DATE 07/16/2014				TOTAL DEPTH 11131 PERF. 11718 - 16629						
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-						-0-	
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-						-0-	
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-						-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		01/03/2025														
MEEKER 18				WELL #: 6		RRCID -> 289786		COMPL. DATE 09/02/2012				TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325						
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		11/05/2024														

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL ARMSTRONG 14			RES. CO., LLC WELL #:		71052 900 1		ASSOCIATED RRCID -> 289984		CAPACITY COMPL. DATE 01/24/2012		CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAPPLETON WEST UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 290161	COMPL. DATE 07/08/2021		TOTAL DEPTH 10579 PERF.10618 - 19172					
10	39153 X	36836	-0-	-2317	-0-	32841	3	3995 9	N	3632	3662 0			65
11	37350 X	36023	-0-	-1327	-0-	31792	3	4231 9	Y	3846	3833 0			78
12	38595 X	35489	-0-	-3106	-0-	31608	3	3881 9	Y	3528	3524 0			82
01	37510 X	20181	-0-	-17329	-0-	17919	3	2262 9	Y	2056	2112 0			26
02	33628 X	15879	-0-	-17749	-0-	14163	3	1716 9	Y	1560	1537 0			49
03	37231 X	25527	-0-	-11704	-0-	22929	3	2598 9	Y	2362	2335 0			76

NORTH GOAT 2 UNIT				WELL #:	14H	RRCID -> 290192	COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770					
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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					
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	2076	2090 0		37
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	658	682 0		13
12	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	2325	2284 0		54
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	2249	2275 0		28
02	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	2150	2110 0		68
03	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	2656	3	2402 9	Y	2184	2182 0			70

CAPPLETON WEST UNIT E				WELL #:	5H	RRCID -> 290220	COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357					
10	40052 X	36433	-0-	-3619	-0-	31949	3	4484 9	N	4076	4113 0			73
11	38760 X	34408	-0-	-4352	-0-	29729	3	4679 9	Y	4254	4240 0			87
12	40052 X	34583	-0-	-5469	-0-	30213	3	4370 9	Y	3973	3968 0			92
01	38843 X	34358	-0-	-4485	-0-	29864	3	4494 9	Y	4085	4126 0			51
02	33936 X	32962	-0-	-974	-0-	29075	3	3887 9	Y	3534	3474 0			111
03	37975 X	37975	-0-	-0-	-0-	33998	3	3977 9	Y	3615	3610 0			116

CAPPLETON WEST UNIT D				WELL #:	4H	RRCID -> 290222	COMPL. DATE 07/08/2021		TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670					
10	67456 X	65237	-0-	-2219	-0-	60831	3	4406 9	N	4005	4039 0			71
11	65280 X	61676	-0-	-3604	-0-	57190	3	4486 9	Y	4078	4066 0			83
12	67456 X	63494	-0-	-3962	-0-	59459	3	4035 9	Y	3668	3666 0			85
01	66867 X	64325	-0-	-2542	-0-	60039	3	4286 9	Y	3896	3932 0			49
02	59052 X	57103	-0-	-1949	-0-	53118	3	3985 9	Y	3623	3558 0			114
03	65224 X	64600	-0-	-624	-0-	60069	3	4531 9	Y	4119	4101 0			132

CAPPLETON EAST UNIT F				WELL #:	6H	RRCID -> 290238	COMPL. DATE 07/09/2021		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375					
10	21390 X	16049	-0-	-5341	-0-	14138	3	1911 9	N	1737	1756 0			31
11	18840 X	14125	-0-	-4715	-0-	12215	3	1910 9	Y	1736	1732 0			35
12	18228 X	11850	-0-	-6378	-0-	10397	3	1453 9	Y	1321	1325 0			31
01	17267 X	13060	-0-	-4207	-0-	11685	3	1375 9	Y	1250	1265 0			16
02	14812 X	11453	-0-	-3359	-0-	10313	3	1140 9	Y	1036	1019 0			33
03	16058 X	13166	-0-	-2892	-0-	11920	3	1246 9	Y	1133	1130 0			36

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//		703352									
CAPPLETON EAST UNIT I				WELL #:		9H	RRCID -> 290273		COMPL. DATE 07/13/2021				TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416		
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAPPLETON EAST UNIT H				WELL #:		8H	RRCID -> 290353		COMPL. DATE 07/14/2021				TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885		
10	52018	X	33272	-0-	-18746	-0-	30101	3	3171	9	N	2883	2915	0	51
11	50190	X	33298	-0-	-16892	-0-	29404	3	3894	9	Y	3540	3519	0	72
12	46841	X	39967	-0-	-6874	-0-	36109	3	3858	9	Y	3507	3498	0	81
01	36277	X	36277	-0-	-0-	-0-	32874	3	3403	9	Y	3094	3136	0	39
02	32200	X	28530	-0-	-3670	-0-	25295	3	3235	9	Y	2941	2887	0	93
03	39959	X	31975	-0-	-7984	-0-	28024	3	3951	9	Y	3592	3570	0	115

MAROON BELLS 13-14 UNIT F				WELL #:		6H	RRCID -> 294101		COMPL. DATE 03/14/2023				TOTAL DEPTH 11057 PERF.11225 - 21156		
10	62310	X	55578	-0-	-6732	-0-	7	1	46137	3	Y	8576	8531	0	63
							9434	9							
11	60300	X	53104	-0-	-7196	-0-	8	1	44777	3	Y	7563	7585	0	32
							8319	9							
12	57443	X	52897	-0-	-4546	-0-	11	1	44649	3	Y	7488	7430	0	80
							8237	9							
01	55583	X	50912	-0-	-4671	-0-	21	1	43504	3	Y	6715	6704	0	91
							7387	9							
02	50204	X	43273	-0-	-6931	-0-	12	1	37269	3	Y	5447	5411	0	90
							5992	9							
03	55583	X	48110	-0-	-7473	-0-	10	1	41390	3	Y	6100	6066	0	52
							6710	9							

MAROON BELLS 13-14 UNIT C				WELL #:		3H	RRCID -> 294105		COMPL. DATE 03/01/2023				TOTAL DEPTH 10624 PERF.10954 - 20817		
10	64356	X	60609	-0-	-3747	-0-	8	1	51936	3	Y	7877	7842	0	58
							8665	9							
11	62280	X	58685	-0-	-3595	-0-	9	1	49221	3	Y	8595	8611	0	36
							9455	9							
12	63695	X	63695	-0-	-0-	-0-	12	1	54300	3	Y	8530	8468	0	91
							9383	9							
01	60856	X	60856	-0-	-0-	-0-	23	1	52154	3	Y	7890	7874	0	107
							8679	9							
02	54404	X	47487	-0-	-6917	-0-	13	1	40826	3	Y	6044	6025	0	100
							6648	9							
03	60233	X	55342	-0-	-4891	-0-	11	1	48195	3	Y	6487	6477	0	56
							7136	9							

MAROON BELLS 13-14 UNIT E				WELL #:		5H	RRCID -> 294110		COMPL. DATE 03/13/2023				TOTAL DEPTH 10647 PERF.10965 - 20788		
10	84988	X	84988	-0-	-0-	-0-	11	1	72155	3	Y	11656	11638	0	85
							12822	9							
11	73620	X	60918	-0-	-12702	-0-	11	1	51980	3	Y	8115	8155	0	34
							8927	9							
12	84227	X	71930	-0-	-12297	-0-	16	1	62210	3	Y	8822	8748	0	94
							9704	9							
01	84227	X	58906	-0-	-25321	-0-	29	1	51899	3	Y	6344	6352	0	86
							6978	9							
02	75236	X	65267	-0-	-9969	-0-	18	1	56672	3	Y	7797	7697	0	128
							8577	9							
03	83297	X	66673	-0-	-16624	-0-	14	1	57789	3	Y	8064	8018	0	69
							8870	9							

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1453

PHANTOM (WOLFCAMP)			RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		MAROON BELLS 13-14 UNIT G		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
			//CONT.//		703352		WELL #:		7H		RRCID -> 294111		COMPL. DATE 03/14/2023		TOTAL DEPTH 10644		PERF.10935 - 20809	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	66363 X	66363	-0-	-0-	-0-	9 16170	1 9	50184	3	Y	14700	14653	0	38	8	108		
11	55770 X	54020	-0-	-1750	-0-	9 12036	1 9	41975	3	Y	10942	10993	0	11	8	46		
12	66239 X	66239	-0-	-0-	-0-	13 14232	1 9	51994	3	Y	12938	12832	0	14	8	138		
01	63212 X	63212	-0-	-0-	-0-	27 12445	1 9	50740	3	Y	11314	11299	0			153		
02	63464 X	63464	-0-	-0-	-0-	18 10969	1 9	52477	3	Y	9972	9925	0	35	8	165		
03	72137 X	72137	-0-	-0-	-0-	14 11637	1 9	60486	3	Y	10579	10588	0	65	8	91		
MAROON BELLS 13-14 UNIT D				WELL #:	4H	RRCID -> 294180		COMPL. DATE 03/01/2023		TOTAL DEPTH 11026		PERF.11173 - 20833						
10	53134 X	51656	-0-	-1478	-0-	8 7335	1 9	44313	3	Y	6668	6664	0	21	8	49		
11	51420 X	47595	-0-	-3825	-0-	9 7026	1 9	40560	3	Y	6387	6403	0	6	8	27		
12	54312 X	46352	-0-	-7960	-0-	11 6928	1 9	39413	3	Y	6298	6251	0	7	8	67		
01	54312 X	46691	-0-	-7621	-0-	23 6197	1 9	40471	3	Y	5634	5625	0			76		
02	43848 X	37068	-0-	-6780	-0-	12 4681	1 9	32375	3	Y	4255	4236	0	25	8	70		
03	48546 X	37185	-0-	-11361	-0-	8 5540	1 9	31637	3	Y	5036	5019	0	44	8	43		
MAROON BELLS 13-14 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 295536		COMPL. DATE 02/27/2023		TOTAL DEPTH 11022		PERF.11301 - 21164						
10	59086 X	43885	-0-	-15201	-0-	7 1717	1 9	42161	3	Y	1561	1543	0	25	8	11		
11	54573 X	54573	-0-	-0-	-0-	9 7689	1 9	46875	3	Y	6990	6963	0	9	8	29		
12	51274 X	50177	-0-	-1097	-0-	10 7352	1 9	42815	3	Y	6684	6633	0	9	8	71		
01	48949 X	45166	-0-	-3783	-0-	19 5961	1 9	39186	3	Y	5419	5417	0			73		
02	50932 X	35057	-0-	-15875	-0-	10 4583	1 9	30464	3	Y	4166	4140	0	30	8	69		
03	56389 X	39452	-0-	-16937	-0-	10 5129	1 9	34313	3	Y	4663	4632	0	60	8	40		
MAROON BELLS 13-14 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 295537		COMPL. DATE 02/27/2023		TOTAL DEPTH 10652		PERF.10939 - 20790						
10	71883 X	71883	-0-	-0-	-0-	752 8231	1 9	62900	3	Y	7483	7456	0	42	8	55		
11	56892 X	56892	-0-	-0-	-0-	730 3510	1 9	52652	3	Y	3191	3221	0	12	8	13		
12	58870 X	58870	-0-	-0-	-0-	760 2580	1 9	55530	3	Y	2345	2320	0	13	8	25		
01	54437 X	54437	-0-	-0-	-0-	773 5903	1 9	47761	3	Y	5366	5318	0			73		
02	64036 X	58389	-0-	-5647	-0-	690 7054	1 9	50645	3	Y	6413	6347	0	33	8	106		
03	75749 X	75749	-0-	-0-	-0-	760 8040	1 9	66949	3	Y	7309	7264	0	88	8	63		

PHANTOM (WOLFCAMP) RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC BUNIN 4				//CONT.// 71052 900 714221	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	RRCID -> 284685	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875		
M	ALLOW	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
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BUNIN 4				WELL #:	RRCID -> 284686	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP FLEMING 13				875462 WELL #: 10H	RRCID -> 285593	COMPL. DATE	08/02/2018		TOTAL	DEPTH	9625	PERF.	9878 - 14324	
10	17670 X	16953	-0-	-717	-0-	1860 318	1 9	14775 2	N	289	174	1		546
11	16740 X	16186	-0-	-554	-0-	1800 138	1 4	13930 2	N	289	378	1		457
12	16988 X	16625	-0-	-363	-0-	1860 290	1 9	14475 2	N	264	278	1		443
01	16988 X	15873	-0-	-1115	-0-	1860 331	1 9	13682 2	N	301	385	1		359
02	14868 X	14717	-0-	-151	-0-	1680 273	1 9	12764 2	N	248	145	1		462
03	16957 X	16241	-0-	-716	-0-	1860	1	14381 2	N	-0-				462
SANDHU STATE UNIT				WELL #: 12H	RRCID -> 285596	COMPL. DATE	07/09/2018		TOTAL	DEPTH	9748	PERF.	9710 - 19709	
10	28210 X	27023	-0-	-1187	-0-	25715 1262	2 9	46 4	N	1147	1183	1		347
11	27480 X	25722	-0-	-1758	-0-	155 308	1 4	23961 2	N	1180	1121	1		406
12	28396 X	26325	-0-	-2071	-0-	25021 10	2 1	1298 9	N	1185	1199	1		392
01	27869 X	25875	-0-	-1994	-0-	1333 99	9 1	24532 2	N	1212	1199	1		405
02	24836 X	23221	-0-	-1615	-0-	1150 164	9 1	21972 2	N	1045	1126	1		324
03	27032 X	25370	-0-	-1662	-0-	1225	9	23981 2	N	1114	1075	1		363
WESTWAY 2122				WELL #: 1	RRCID -> 286080	COMPL. DATE	11/07/2017		TOTAL	DEPTH	9856	PERF.	10156 - 17532	
10	166241 X	166241	-0-	-0-	-0-	1240 8883	1 4	143330 2	N	11625	11783	1		1203
11	142734 X	142734	-0-	-0-	-0-	1200 9291	1 4	12788 9	N	9933	9933	1		1203
12	131199 X	131199	-0-	-0-	-0-	1240 7820	1 4	121317 2	N	8500	8500	1		1203
01	128995 X	128995	-0-	-0-	-0-	1240 7820	1 4	112789 2	N	6496	6566	1		1133
02	64601 X	64601	-0-	-0-	-0-	1120 677	1 4	7146 9	N	4271	4550	1		854
03	69263 X	69263	-0-	-0-	-0-	1240 163	1 4	58106 2	N	4466	3629	1		1691

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD									
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY									
RIO HONDO															//CONT.// 875462									
WELL #:															3H RRCID -> 297412 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11391 - 21278									
M O	ALLOW CODE	GAS 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	47065 X	47065	-0-	-0-	-0-	42502	2	166	4	N	3997	3963	1		244									
						4397	9																	
11	51390 X	48143	-0-	-3247	-0-	34	1	43648	2	N	3999	4010	1		233									
						62	4	4399	9															
12	53103 X	46013	-0-	-7090	-0-	390	1	41268	2	N	3937	3947	1		223									
						24	4	4331	9															
01	51088 X	47711	-0-	-3377	-0-	43188	2	17	4	N	4096	4107	1		212									
						4506	9																	
02	44940 X	40291	-0-	-4649	-0-	35969	2	54	4	N	3880	3893	1		199									
						4268	9																	
03	49755 X	45664	-0-	-4091	-0-	41553	2	26	4	N	3714	3700	1		213									
						4085	9																	

RIO HONDO															WELL #:					1H RRCID -> 297413 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11245 - 21131				
10	51199 X	51199	-0-	-0-	-0-	46227	2	13	4	N	4508	4463	1		174									
						4959	9																	
11	55410 X	49522	-0-	-5888	-0-	35	1	44936	2	N	4077	4104	1		147									
						66	4	4485	9															
12	54157 X	49738	-0-	-4419	-0-	441	1	44972	2	N	3907	3920	1		134									
						27	4	4298	9															
01	54157 X	49266	-0-	-4891	-0-	44996	2	18	4	N	3865	3882	1		117									
						4252	9																	
02	47964 X	44484	-0-	-3480	-0-	1	1	40856	2	N	3243	3266	1		94									
						60	4	3567	9															
03	51212 X	47841	-0-	-3371	-0-	43605	2	28	4	N	3825	3792	1		127									
						4208	9																	

RIO HONDO															WELL #:					2H RRCID -> 297415 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11193 - 21080				
10	44955 X	44955	-0-	-0-	-0-	41054	2	11	4	N	3536	3506	1		211									
						3890	9																	
11	48480 X	43405	-0-	-5075	-0-	31	1	39507	2	N	3464	3476	1		199									
						57	4	3810	9															
12	50096 X	42786	-0-	-7310	-0-	374	1	38694	2	N	3359	3370	1		188									
						23	4	3695	9															
01	47058 X	42924	-0-	-4134	-0-	39182	2	16	4	N	3387	3399	1		176									
						3726	9																	
02	41552 X	39299	-0-	-2253	-0-	36156	2	53	4	N	2809	2829	1		156									
						3090	9																	
03	44950 X	41479	-0-	-3471	-0-	37914	2	25	4	N	3218	3193	1		181									
						3540	9																	

UPCURVE ENERGY, LLC															878506									
SUNSHINE STATE 44															WELL #:					1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240				
10	23067 X	23067	-0-	-0-	-0-	3243	1	19210	2	Y	558	515	0		113									
						614	9																	
11	21462 X	21462	-0-	-0-	-0-	2488	1	18313	2	Y	601	632	0		82									
						661	9																	
12	22225 X	22225	-0-	-0-	-0-	2177	1	19408	2	Y	582	584	0		80									
						640	9																	
01	21297 X	20738	-0-	-559	-0-	20105	2	633	9	Y	575	596	0		59									
02	19277 X	19277	-0-	-0-	-0-	18692	2	585	9	Y	532	504	0		87									
03	21097 X	21097	-0-	-0-	-0-	20430	2	667	9	Y	606	586	0		107									

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC YORK STATE 33 1H															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
															WELL #:															1H															RRCID -> 290254															COMPL. DATE 01/13/2019															TOTAL DEPTH 10312															PERF.10200 - 16728														
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																																																																																		
10	21387	X	21387	-0-	-0-	-0-			2951	1	17450	2	Y	873	881	0						105																																																																																		
									26	4	960	9																																																																																												
11	21986	X	21986	-0-	-0-	-0-			2511	1	18444	2	Y	908	895	0						118																																																																																		
									32	4	999	9																																																																																												
12	21781	X	21781	-0-	-0-	-0-			2098	1	18665	2	Y	885	902	0						101																																																																																		
									44	4	974	9																																																																																												
01	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-			17757	2	912	9	Y	829	832	0						98																																																																																		
02	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-			18811	2	908	9	Y	825	826	0						97																																																																																		
03	21731	X	19303	-0-	-2428	-0-			18500	2	803	9	Y	730	751	0						76																																																																																		
WINKLER STATE 34															WELL #:															3H															RRCID -> 290261															COMPL. DATE 12/14/2019															TOTAL DEPTH 10319															PERF.10469 - 19950														
10	38657	X	38051	-0-	-606	-0-			5132	1	30347	2	Y	2297	2305	0						275																																																																																		
									45	4	2527	9																																																																																												
11	37410	X	35917	-0-	-1493	-0-			4001	1	29395	2	Y	2245	2227	0						293																																																																																		
									51	4	2470	9																																																																																												
12	38657	X	29820	-0-	-8837	-0-			2751	1	24469	2	Y	2311	2342	0						262																																																																																		
									58	4	2542	9																																																																																												
01	38657	X	30462	-0-	-8195	-0-			27896	2	2566	9	Y	2333	2322	0						273																																																																																		
02	28693	X	28693	-0-	-0-	-0-			26452	2	2241	9	Y	2037	2066	0						244																																																																																		
03	32922	X	31330	-0-	-1592	-0-			28887	2	2443	9	Y	2221	2238	0						227																																																																																		
EDDIE GUNNER STATE 44															WELL #:															3H															RRCID -> 290329															COMPL. DATE 04/03/2019															TOTAL DEPTH 9747															PERF. 9872 - 18204														
10	29730	X	29730	-0-	-0-	-0-			3977	1	23553	2	Y	2000	1851	0						405																																																																																		
									2200	9																																																																																														
11	28740	X	27759	-0-	-981	-0-			3061	1	22524	2	Y	1976	2106	0						275																																																																																		
									2174	9																																																																																														
12	29698	X	29104	-0-	-594	-0-			2704	1	24114	2	Y	2078	2070	0						283																																																																																		
									2286	9																																																																																														
01	29698	X	1272	-0-	-28426	-0-			1198	2	74	9	Y	67	67	0						283																																																																																		
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-			5	2			Y	-0-	-0-							283																																																																																		
03	27869	X	5616	-0-	-22253	-0-			5616	2			Y	-0-	163	0						120																																																																																		
E STORM STATE 33															WELL #:															1H															RRCID -> 290430															COMPL. DATE 09/22/2017															TOTAL DEPTH 9848															PERF.10193 - 15665														
10	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-			1953	1	11570	2	N	1579	1464	0						823																																																																																		
									1737	9																																																																																														
11	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-			1694	1	12465	2	N	1684	1624	0						883																																																																																		
									1852	9																																																																																														
12	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-			1596	1	14231	2	N	1335	1489	0						729																																																																																		
									1469	9																																																																																														
01	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-			16044	2	1684	9	N	1531	1442	0						818																																																																																		
02	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-			15642	2	1189	9	N	1081	1201	0						698																																																																																		
03	19446	X	19446	-0-	-0-	-0-			17779	2	1667	9	N	1515	1348	0						865																																																																																		
WINKLER STATE 34															WELL #:															1H															RRCID -> 290482															COMPL. DATE 09/05/2018															TOTAL DEPTH 9870															PERF.10291 - 19348														
10	26195	X	19290	-0-	-6905	-0-			2537	1	15005	2	Y	1569	1530	0						183																																																																																		
									22	4	1726	9																																																																																												
11	20250	X	9208	-0-	-11042	-0-			1016	1	7466	2	Y	648	734	0						97																																																																																		
									13	4	713	9																																																																																												
12	20119	X	-0-	-0-	-20119	-0-							Y	-0-	-0-							97																																																																																		
01	19282	X	13748	-0-	-5534	-0-			13174	2	574	9	Y	522	554	0						65																																																																																		
02	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-			17028	2	1478	9	Y	1344	1260	0						149																																																																																		
03	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-			19399	2	1733	9	Y	1575	1566	0						158																																																																																		

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC MACKEY STATE 33				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506 WELL #:	1H	RRCID -> 290484	CAPACITY COMPL. DATE 09/05/2018				TOTAL	DEPTH 10211	PERF.11895 - 19959	CNTY: WARD		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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			
10	28520 X	21322	-0-	-7198	-0-	2779	1	16434	2	Y	1895	1880	0			224
						24	4	2085	9							
11	27600 X	18538	-0-	-9062	-0-	2004	1	14726	2	Y	1621	1631	0			214
						25	4	1783	9							
12	27807 X	20973	-0-	-6834	-0-	1896	1	16862	2	Y	1977	1970	0			221
						40	4	2175	9							
01	27311 X	13168	-0-	-14143	-0-	11835	2	1333	9	Y	1212	1282	0			151
02	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	11286	2	1290	9	Y	1173	1184	0			140
03	21965 X	21965	-0-	-0-	-0-	19874	2	2091	9	Y	1901	1853	0			188

WINKLER STATE 34				WELL #:	2H	RRCID -> 290505	COMPL. DATE 12/17/2019				TOTAL	DEPTH 9909	PERF.10118 - 19689			
10	14457 X	14457	-0-	-0-	-0-	1859	1	10994	2	Y	1444	1401	0			167
						16	4	1588	9							
11	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	1597	1	11731	2	Y	1538	1507	0			198
						20	4	1692	9							
12	17622 X	17622	-0-	-0-	-0-	1589	1	14135	2	Y	1695	1702	0			191
						33	4	1865	9							
01	16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	14661	2	1618	9	Y	1471	1487	0			175
02	16660 X	16660	-0-	-0-	-0-	14992	2	1668	9	Y	1516	1513	0			178
03	17608 X	17431	-0-	-177	-0-	15929	2	1502	9	Y	1365	1401	0			142

MARALO STATE 33				WELL #:	1H	RRCID -> 290524	COMPL. DATE 01/22/2019				TOTAL	DEPTH 10309	PERF.10512 - 19009			
10	37696 X	33635	-0-	-4061	-0-	4609	1	27258	2	Y	1570	1586	0			189
						41	4	1727	9							
11	35790 X	32808	-0-	-2982	-0-	3705	1	27222	2	Y	1667	1640	0			216
						47	4	1834	9							
12	36983 X	35068	-0-	-1915	-0-	3345	1	29758	2	Y	1723	1744	0			195
						70	4	1895	9							
01	36859 X	34648	-0-	-2211	-0-	32709	2	1939	9	Y	1763	1752	0			206
02	32366 X	32366	-0-	-0-	-0-	30729	2	1637	9	Y	1488	1515	0			179
03	34875 X	33767	-0-	-1108	-0-	31968	2	1799	9	Y	1635	1647	0			167

S. JOHNSON 19				WELL #:	2H	RRCID -> 290542	COMPL. DATE 05/19/2017				TOTAL	DEPTH 9833	PERF.10137 - 17601			
10	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	71	1	2668	2	Y	377	376	0			16
						497	4	415	9							
11	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	158	1	3445	2	Y	321	331	0			6
						462	4	353	9							
12	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	894	1	6813	2	Y	1870	1848	0			28
						508	4	2057	9							
01	55353 X	55353	-0-	-0-	-0-	8395	1	38867	2	Y	6613	6551	0			90
						817	4	7274	9							
02	49462 X	49462	-0-	-0-	-0-	4604	1	38404	2	Y	4839	4855	0			74
						1131	4	5323	9							
03	59399 X	59399	-0-	-0-	-0-	4332	1	47640	2	Y	5193	5204	0			63
						1715	4	5712	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC HERD 20				//CONT.// 71052 900 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 290591	CAPACITY COMPL. DATE 07/27/2019				TOTAL	DEPTH 10522	CNTY: WARD PERF.10702 - 20560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	13671 X	1050	-0-	-12621	-0-		12 85	1 4	456 497	2 9	Y	452	461	0			19
11	13230 X	5093	-0-	-8137	-0-		152 445	1 4	3313 1183	2 9	Y	1075	1075	0			19
12	13671 X	8835	-0-	-4836	-0-		791 450	1 4	6034 1560	2 9	Y	1418	1415	0			22
01	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-		1129 110	1 4	5229 1486	2 9	Y	1351	1354	0			19
02	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-		629 155	1 4	5250 1217	2 9	Y	1106	1104	0			21
03	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-		629 249	1 4	6918 1434	2 9	Y	1304	1309	0			16

EAST S JOHNSON 28				WELL #:	1H	RRCID -> 291907	COMPL. DATE 02/27/2019				TOTAL	DEPTH 10174	PERF.10562 - 15907				
10	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-		185 1296	1 4	6954 1191	2 9	Y	1083	1085	0			45
11	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-		245 715	1 4	5330 904	2 9	Y	822	852	0			15
12	9982 X	6331	-0-	-3651	-0-		605 344	1 4	4611 771	2 9	Y	701	705	0			11
01	9982 X	7061	-0-	-2921	-0-		1082 105	1 4	5008 866	2 9	Y	787	787	0			11
02	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-		34 8	1 4	281 728	2 9	Y	662	663	0			10
03	8122 X	4608	-0-	-3514	-0-		287 114	1 4	3161 1046	2 9	Y	951	950	0			11

WINKLER STATE 34				WELL #:	4H	RRCID -> 291920	COMPL. DATE 12/16/2019				TOTAL	DEPTH 9807	PERF.10081 - 18683				
10	22971 X	13369	-0-	-9602	-0-		1791 16	1 4	10590 972	2 9	Y	884	939	0			112
11	22230 X	14757	-0-	-7473	-0-		1597 20	1 4	11735 1405	2 9	Y	1277	1228	0			161
12	22971 X	15618	-0-	-7353	-0-		1385 29	1 4	12322 1882	2 9	Y	1711	1684	0			188
01	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-		17177	2	2308	9	Y	2098	2046	0			240
02	16811 X	16811	-0-	-0-	-0-		14989	2	1822	9	Y	1656	1696	0			200
03	21147 X	21147	-0-	-0-	-0-		18870	2	2277	9	Y	2070	2061	0			209

MCGARY 16				WELL #:	1H	RRCID -> 291933	COMPL. DATE 07/16/2019				TOTAL	DEPTH 10472	PERF.10612 - 15202				
10	13516 X	1040	-0-	-12476	-0-		14 100	1 4	534 392	2 9	Y	356	359	0			15
11	12360 X	5980	-0-	-6380	-0-		150 439	1 4	3270 2121	2 9	Y	1928	1910	0			33
12	12772 X	4793	-0-	-7979	-0-		337 192	1 4	2572 1692	2 9	Y	1538	1547	0			24
01	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-		643 63	1 4	2976 1731	2 9	Y	1574	1576	0			22
02	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-		433 106	1 4	3613 1515	2 9	Y	1377	1378	0			21
03	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-		626 248	1 4	6878 1933	2 9	Y	1757	1757	0			21

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC B HILL 18				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 291961	CAPACITY COMPL. DATE 02/11/2019				TOTAL	DEPTH 10227	PERF.10388	CNTY: WARD - 15065			
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
10	15035	X	14552	-0-	-483	-0-	291	1	10906	2	Y	1202	1187	0			50
11	14520	X	11045	-0-	-3475	-0-	2033	4	1322	9							19
12	15004	X	10007	-0-	-4997	-0-	385	1	8382	2	Y	1048	1079	0			15
01	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	1125	4	1153	9							18
02	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	974	1	7430	2	Y	954	958	0			15
03	14539	X	12562	-0-	-1977	-0-	554	4	1049	9							13
							2332	1	10799	2	Y	1309	1306	0			
							227	4	1440	9							
							1044	1	8711	2	Y	1013	1016	0			15
							256	4	1114	9							
							918	1	10092	2	Y	1081	1083	0			13
							363	4	1189	9							
TEA TIME STATE WEST				WELL #:	2H	RRCID -> 293047	COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL	DEPTH 9760	PERF. 9915	- 18478			
10	18383	X	14933	-0-	-3450	-0-	1848	1	10945	2	Y	1945	1812	0			397
11	17790	X	11581	-0-	-6209	-0-	2140	9									263
12	17670	X	10794	-0-	-6876	-0-	1137	1	8369	2	Y	1886	2020	0			239
01	17670	X	13580	-0-	-4090	-0-	2075	9									173
02	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	897	1	8001	2	Y	1724	1748	0			242
03	14942	X	3139	-0-	-11803	-0-	1896	9									287
							11737	2	1843	9	Y	1675	1741	0			
							6431	2	1614	9	Y	1467	1398	0			
							1348	2	1791	9	Y	1628	1583	0			
TEA TIME STATE EAST				WELL #:	1H	RRCID -> 293058	COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL	DEPTH 9764	PERF. 9930	- 16902			
10	20832	X	18660	-0-	-2172	-0-	2327	1	13782	2	Y	2319	2166	0			474
11	19410	X	13552	-0-	-5858	-0-	2551	9									250
12	21545	X	13048	-0-	-8497	-0-	1398	1	10288	2	Y	1696	1920	0			290
01	21545	X	13151	-0-	-8394	-0-	1866	9									193
02	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	1076	1	9593	2	Y	2163	2123	0			294
03	17732	X	12500	-0-	-5232	-0-	2379	9									382
							11113	2	2038	9	Y	1853	1950	0			
							9993	2	1982	9	Y	1802	1701	0			
							10090	2	2410	9	Y	2191	2103	0			
EDDIE GUNNER STATE 44				WELL #:	1H	RRCID -> 294720	COMPL. DATE 07/31/2021				TOTAL	DEPTH 9768	PERF. 9768	- 19541			
10	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	1867	1	11060	2	Y	1506	1397	0			306
11	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	1657	9									177
12	14074	X	13724	-0-	-350	-0-	1313	1	9663	2	Y	1228	1357	0			187
01	14570	X	7662	-0-	-6908	-0-	1351	9									69
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	1	10982	2	Y	1373	1363	0			69
03	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-	1510	9									69
							7025	2	637	9	Y	579	697	0			
											Y	-0-					
											Y	-0-					

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC PASSMORE-JOHNSON STATE														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 878506 WELL #: 1H RRCID -> 294722 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10102 - 22162														
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	
10	46765 X	46765	-0-	-0-	-0-	912 1	34231 2	Y	4765	4732 0			198	
						6380 4	5242 9							
11	45397 X	45397	-0-	-0-	-0-	1575 1	34299 2	Y	4472	4590 0			80	
						4604 4	4919 9							
12	43385 X	43385	-0-	-0-	-0-	4213 1	32125 2	Y	4229	4244 0			65	
						2395 4	4652 9							
01	44732 X	44732	-0-	-0-	-0-	7009 1	32452 2	Y	4172	4180 0			57	
						682 4	4589 9							
02	40282 X	40282	-0-	-0-	-0-	3793 1	31641 2	Y	3561	3564 0			54	
						931 4	3917 9							
03	43400 X	40721	-0-	-2679	-0-	2981 1	32781 2	Y	3435	3447 0			42	
						1180 4	3779 9							
HERD 20 WELL #: 2H RRCID -> 295124 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10072 - 17589														
10	13671 X	1050	-0-	-12621	-0-	12 1	456 2	Y	452	461 0			19	
						85 4	497 9							
11	13230 X	5093	-0-	-8137	-0-	152 1	3313 2	Y	1075	1075 0			19	
						445 4	1183 9							
12	13671 X	8835	-0-	-4836	-0-	791 1	6034 2	Y	1418	1415 0			22	
						450 4	1560 9							
01	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	1129 1	5229 2	Y	1351	1354 0			19	
						110 4	1486 9							
02	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	629 1	5250 2	Y	1106	1104 0			21	
						155 4	1217 9							
03	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	629 1	6918 2	Y	1304	1309 0			16	
						249 4	1434 9							
WINKLER-HOWE STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 295227 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10072 - 21772														
10	14B2 EXT	5988	-0-	5988	11504	131 1	4915 2	Y	24	26 0			1	
						916 4	26 9							
11	14B2 EXT	6170	-0-	6170	17674	240 1	5228 2	Y	-0-				1	
						702 4								
12	14B2 EXT	3870	-0-	3870	21544	415 1	3162 2	Y	52	52 0			1	
						236 4	57 9							
01	27851 X	6307	-0-	-21544	-0-	1098 1	5082 2	Y	18	18 0			1	
						107 4	20 9							
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	332 1	2770 2	Y	26	27 0			-0-	
						81 4	29 9							
03	5239 X	1265	-0-	-3974	-0-	102 1	1123 2	Y	-0-				-0-	
						40 4								
B BOMB WEST WELL #: 4H RRCID -> 295234 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10483 - 18808														
10	31826 X	31826	-0-	-0-	-0-	593 1	22263 2	Y	4383	4361 0			182	
						4149 4	4821 9							
11	30600 X	29305	-0-	-1295	-0-	985 1	21446 2	Y	3632	3749 0			65	
						2879 4	3995 9							
12	32704 X	32704	-0-	-0-	-0-	3042 1	23195 2	Y	4306	4305 0			66	
						1730 4	4737 9							
01	31620 X	30028	-0-	-1592	-0-	4399 1	20366 2	Y	4395	4401 0			60	
						428 4	4835 9							
02	24591 X	24591	-0-	-0-	-0-	2201 1	18357 2	Y	3175	3187 0			48	
						540 4	3493 9							
03	29202 X	23151	-0-	-6051	-0-	1572 1	17291 2	Y	3333	3341 0			40	
						622 4	3666 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC CHERRY HILL EAST				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 295235	COMPL. DATE 07/24/2022	TOTAL DEPTH	9955 PERF.10039 - 18577	CAPACITY	CNTY: WARD	
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
10	54188 X	40393	-0-	-13795	-0-	778 1 5443 4	29204 2 4968 9	Y	4516	4499 0		188
11	52440 X	37622	-0-	-14818	-0-	1311 1 3832 4	28550 2 3929 9	Y	3572	3696 0		64
12	51708 X	38218	-0-	-13490	-0-	3660 1 2081 4	27910 2 4567 9	Y	4152	4152 0		64
01	40393 X	37229	-0-	-3164	-0-	5740 1 559 4	26575 2 4355 9	Y	3959	3969 0		54
02	32994 X	32994	-0-	-0-	-0-	3045 1 748 4	25405 2 3796 9	Y	3451	3452 0		53
03	34511 X	34511	-0-	-0-	-0-	2458 1 973 4	27030 2 4050 9	Y	3682	3690 0		45
B BOMB EAST				WELL #:	3H	RRCID -> 295375	COMPL. DATE 07/24/2022	TOTAL DEPTH	9882 PERF.10557 - 18884			
10	36022 X	30623	-0-	-5399	-0-	580 1 4055 4	21757 2 4231 9	Y	3846	3826 0		160
11	29790 X	28791	-0-	-999	-0-	964 1 2818 4	20990 2 4019 9	Y	3654	3749 0		65
12	29543 X	711	-0-	-28832	-0-	74 1 42 4	566 2 29 9	Y	26	90 0		1
01	30628 X	25872	-0-	-4756	-0-	3827 1 373 4	17721 2 3951 9	Y	3592	3544 0		49
02	21620 X	21620	-0-	-0-	-0-	1934 1 475 4	16136 2 3075 9	Y	2795	2801 0		43
03	29202 X	25384	-0-	-3818	-0-	1757 1 695 4	19322 2 3610 9	Y	3282	3285 0		40
CHERRY HILL WEST				WELL #:	2H	RRCID -> 295376	COMPL. DATE 07/24/2022	TOTAL DEPTH	9954 PERF.10125 - 18684			
10	29730 X	29730	-0-	-0-	-0-	572 1 4001 4	21468 2 3689 9	Y	3354	3341 0		140
11	29292 X	29292	-0-	-0-	-0-	985 1 2879 4	21446 2 3982 9	Y	3620	3696 0		64
12	29016 X	27871	-0-	-1145	-0-	2667 1 1516 4	20333 2 3355 9	Y	3050	3067 0		47
01	29016 X	27053	-0-	-1963	-0-	4163 1 405 4	19277 2 3208 9	Y	2916	2923 0		40
02	23887 X	23887	-0-	-0-	-0-	2200 1 540 4	18357 2 2790 9	Y	2536	2537 0		39
03	30256 X	24895	-0-	-5361	-0-	1769 1 700 4	19456 2 2970 9	Y	2700	2706 0		33
FIGHTEN KITTIES STATE 18				WELL #:	3H	RRCID -> 297721	COMPL. DATE 07/04/2023	TOTAL DEPTH	10564 PERF.10693 - 19521			
10	60574 X	48920	-0-	-11654	-0-	2935 1 100 4	41793 2 4092 9	Y	3720	3758 0		110
11	57420 X	43137	-0-	-14283	-0-	3161 1 87 4	35893 2 3996 9	Y	3633	3642 0		101
12	55769 X	42925	-0-	-12844	-0-	2094 1 74 4	36883 2 3874 9	Y	3522	3511 0		112
01	53258 X	40285	-0-	-12973	-0-	2546 1 152 4	34239 2 3348 9	Y	3044	3072 0		84
02	45696 X	32722	-0-	-12974	-0-	2638 1 69 4	27094 2 2921 9	Y	2655	2656 0		83
03	48918 X	35635	-0-	-13283	-0-	2094 1 11 4	30034 2 3496 9	Y	3178	3137 0		124

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC MARGAY STATE 18 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506 WELL #:	2H	RRCID -> 297752	CAPACITY				CNTY: WARD						
							COMPL. DATE 07/04/2023	TOTAL	DEPTH 10994	PERF.11054	- 19724						
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
10	66030 X	52311	-0-	-13719	-0-		3202	1	45607	2	Y	3084	3118	0			92
							110	4	3392	9							
11	60900 X	47346	-0-	-13554	-0-		3546	1	40271	2	Y	3119	3125	0			86
							98	4	3431	9							
12	60822 X	49217	-0-	-11605	-0-		2457	1	43282	2	Y	3083	3073	0			96
							87	4	3391	9							
01	56792 X	45655	-0-	-11137	-0-		2931	1	39417	2	Y	2847	2867	0			76
							175	4	3132	9							
02	38019 X	38019	-0-	-0-	-0-		3138	1	32224	2	Y	2341	2343	0			74
							82	4	2575	9							
03	44361 X	41712	-0-	-2649	-0-		2528	1	36243	2	Y	2662	2632	0			104
							13	4	2928	9							
MARGAY STATE 18 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297753	COMPL. DATE 07/04/2023				TOTAL	DEPTH 10554	PERF.10604	- 19460			
10	76756 X	61353	-0-	-15403	-0-		3691	1	52574	2	Y	4511	4557	0			134
							126	4	4962	9							
11	72300 X	57002	-0-	-15298	-0-		4196	1	47652	2	Y	4580	4587	0			127
							116	4	5038	9							
12	71083 X	57528	-0-	-13555	-0-		2825	1	49763	2	Y	4401	4389	0			139
							99	4	4841	9							
01	66371 X	54368	-0-	-12003	-0-		3424	1	46037	2	Y	4275	4300	0			114
							204	4	4703	9							
02	56252 X	46767	-0-	-9485	-0-		3793	1	38950	2	Y	3568	3570	0			112
							99	4	3925	9							
03	61349 X	52280	-0-	-9069	-0-		3120	1	44735	2	Y	4008	3964	0			156
							16	4	4409	9							
WAKE 14-13 UNIT				WELL #:	322H	RRCID -> 299120	COMPL. DATE 10/24/2023				TOTAL	DEPTH 10662	PERF.10760	- 17597			
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WATERBRIDGE STATELINE LLC HSS STATE 45-18X7				900327 WELL #:	1H	RRCID -> 279160	COMPL. DATE 03/20/2017				TOTAL	DEPTH 9377	PERF. 3405	- 5130			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC PECOS STATE 46				942623 WELL #:	5H	RRCID -> 282460	COMPL. DATE 12/23/2016				TOTAL	DEPTH 11348	PERF.11251	- 16113			
10	33158 X	33158	-0-	-0-	-0-		31298	3	1860	9	Y	1691	2084	1		1 8	279
11	34770 X	30713	-0-	-4057	-0-		28743	3	1970	9	Y	1791	1476	1			594
12	35929 X	26987	-0-	-8942	-0-		25098	3	1889	9	Y	1717	1518	1			793
01	35929 X	26718	-0-	-9211	-0-		24800	3	1918	9	Y	1744	1823	1			714
02	29960 X	19644	-0-	-10316	-0-		18469	3	1175	9	Y	1068	1467	1		1 8	314
03	33170 X	NO RPT	-0-	-33170	-0-						Y	NO RPT					314

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	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	15252 X	11	-0-	-15241	-0-		11	4		Y	-0-				-0-	
11	14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-					Y	-0-				-0-	
12	5859 X	107	-0-	-5752	-0-		88	3	19	9	17	8	0		9	
01	340 X	340	-0-	-0-	-0-		305	3	35	9	32	31	0		10	
02	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-		1420	3	337	9	306	289	0		27	
03	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				27	
COVINGTON 46				WELL #:	8H	RRCID ->	283219	COMPL.	DATE 10/20/2017	TOTAL	DEPTH	10086	PERF.10267	-	14821	
10	11935 X	123	-0-	-11812	-0-		15	4	108	9	98				98	
11	9480 X	1520	-0-	-7960	-0-		3	4	1517	9	1379	1171	0		306	
12	9486 X	4412	-0-	-5074	-0-		3878	3	534	9	485	529	0		262	
01	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-		2735	3	805	9	732	755	0		239	
02	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-		4246	3	1099	9	999	1148	0		90	
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT				90	
COVINGTON 46				WELL #:	9H	RRCID ->	283220	COMPL.	DATE 10/16/2017	TOTAL	DEPTH	10083	PERF.10146	-	14840	
10	10106 X	4985	-0-	-5121	-0-		4706	3	9	4	245	172	0		95	
							270	9								
11	8850 X	7011	-0-	-1839	-0-		6633	3	378	9	344	411	0		28	
12	9145 X	5605	-0-	-3540	-0-		5343	3	14	4	225	227	0		26	
							248	9								
01	9145 X	7274	-0-	-1871	-0-		6172	3	1102	9	1002	962	0		66	
02	6552 X	-0-	-0-	-6552	-0-						Y	-0-	66	0	-0-	
03	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT				-0-	
MAISIE STATE 10				WELL #:	2H	RRCID ->	283232	COMPL.	DATE 09/28/2017	TOTAL	DEPTH	10692	PERF.10942	-	15498	
10	12276 X	5204	-0-	-7072	-0-		130	1	3729	3	1223	1491	0		165	
							1345	9								
11	11880 X	5036	-0-	-6844	-0-		214	1	3506	3	1196	1099	0		262	
							1316	9								
12	6448 X	3375	-0-	-3073	-0-		140	1	2370	3	786	800	0		248	
							865	9								
01	5704 X	5271	-0-	-433	-0-		220	1	3563	3	1328	1325	0		251	
							27	4	1461	9						
02	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-		199	1	3135	3	1056	1073	0		234	
							1	4	1162	9						
03	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT				234	
FIVER STATE 18				WELL #:	2H	RRCID ->	283260	COMPL.	DATE 05/21/2017	TOTAL	DEPTH	11559	PERF.11719	-	16227	
10	18421 X	18421	-0-	-0-	-0-		553	1	15989	3	1708	1732	0	14	8	196
							1879	9								
11	18577 X	18577	-0-	-0-	-0-		965	1	15840	3	1611	1569	0	55	8	183
							1772	9								
12	18939 X	18939	-0-	-0-	-0-		948	1	16196	3	1632	1573	0	79	8	163
							1795	9								
01	18414 X	13571	-0-	-4843	-0-		690	1	11222	3	1499	1473	0	44	8	145
							10	4	1649	9						
02	17332 X	12555	-0-	-4777	-0-		666	1	10412	3	1340	1238	0	59	8	188
							3	4	1474	9						
03	19189 X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					Y	NO RPT				188	

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	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
10	12276 X	10447	-0-	-1829	-0-	9176	3	1271	9	Y	1155	846	0		449
11	11880 X	11308	-0-	-572	-0-	9857	3	1451	9	Y	1319	1661	0		107
12	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	11353	3	1808	9	Y	1644	1562	0		189
01	25862 X	25862	-0-	-0-	-0-	21830	3	4032	9	Y	3665	3613	0		241
02	23676 X	23676	-0-	-0-	-0-	21300	3	2376	9	Y	2160	2041	0	1 8	359
03	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-				Y	NO RPT					359
YMC 9				WELL #:	1H	RRCID ->	283276	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL	DEPTH	10864	PERF.11255	-	15997
10	16833 X	9953	-0-	-6880	-0-	8663	3	1290	9	Y	1173	1272	0		7
11	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	18869	3	2735	9	Y	2486	2309	0		184
12	20156 X	20156	-0-	-0-	-0-	17567	3	2589	9	Y	2354	2274	0		264
01	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	11298	3	1870	9	Y	1700	1590	0		374
02	20160 X	16810	-0-	-3350	-0-	14546	3	2264	9	Y	2058	2303	0		129
03	22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-				Y	NO RPT					129
CIRCE STATE 28				WELL #:	2H	RRCID ->	283277	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	10761	PERF.10722	-	15506
10	4123 X	3640	-0-	-483	-0-	102	1	2962	3	Y	520	630	0	2 8	90
						4	4	572	9						
11	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	174	1	2853	3	Y	823	685	0	8 8	220
						166	4	905	9						
12	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	325	1	5553	3	Y	1212	1161	0	24 8	247
						1333	9								
01	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	456	1	7424	3	Y	1326	1390	0	18 8	165
						7	4	1459	9						
02	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	394	1	6177	3	Y	1134	1038	0	34 8	227
						1	4	1247	9						
03	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-				Y	NO RPT					227
PUMPERS PARADISE 10				WELL #:	2H	RRCID ->	283357	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.10821	-	15185
10	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-				Y	82					311
11	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-				Y	-0-					311
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					311
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					311
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	166	1			145
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					145
LINDSAY 10-3A				WELL #:	1H	RRCID ->	283403	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	11341	PERF.11402	-	19114
10	43096 X	43096	-0-	-0-	-0-	1885	1	36807	3	Y	3995	4436	0	1 8	153
						9	4	4395	9						
11	42811 X	42811	-0-	-0-	-0-	1554	1	36865	3	Y	3977	4015	0		115
						17	4	4375	9						
12	51716 X	51716	-0-	-0-	-0-	1840	1	44556	3	Y	4832	4798	0		149
						5	4	5315	9						
01	46810 X	46810	-0-	-0-	-0-	1834	1	40551	3	Y	4005	3986	0		168
						19	4	4406	9						
02	37076 X	37076	-0-	-0-	-0-	1490	1	31740	3	Y	3472	3517	0	1 8	122
						27	4	3819	9						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					122

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-15A														
WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411														
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
10	10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	375 1	9077 3	Y	1205	1231 0	1 8			32
11	16504 X	16504	-0-	-0-	-0-	1326 9	13926 3	Y	2062	2059 0				35
12	16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	310 1	14277 3	Y	1699	1700 0				34
01	14654 X	14654	-0-	-0-	-0-	2268 9	12795 3	Y	1417	1426 0				25
02	15400 X	7513	-0-	-7887	-0-	314 1	6296 3	Y	970	946 0				49
03	17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-	1869 9		Y	NO RPT					49
						300 1								
						1559 9								
						150 1								
						1067 9								
LINDSAY 10-15B														
WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213														
10	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	193 1	4677 3	Y	910	905 0				24
11	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	5 4	10929 3	Y	1412	1412 0				24
12	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	243 1	12705 3	Y	1591	1583 0				32
01	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	1553 9	12783 3	Y	1451	1458 0				25
02	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	280 1	10329 3	Y	1630	1572 0	1 8			82
03	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-	1750 9		Y	NO RPT					82
						300 1								
						31 4								
						246 1								
						1793 9								
LINDSAY 10-15D														
WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310														
10	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-			Y	-0-	2 0				-0-
11	10410 X	1374	-0-	-9036	-0-	156 1	914 3	Y	272	166 0				106
						5 4	299 9							
12	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	763 1	10441 3	Y	1957	1876 0				187
01	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	2153 9	2930 9	Y	2664	2591 0				260
02	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	10540 3	7400 3	Y	1268	1385 0				143
03	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-	938 1		Y	NO RPT					143
						1395 9								
LINDSAY 10-15F														
WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407														
10	7719 X	3213	-0-	-4506	-0-	346 1	2633 3	Y	213	208 0				52
11	7470 X	3946	-0-	-3524	-0-	234 9	3208 3	Y	172	157 0				67
12	7719 X	5636	-0-	-2083	-0-	549 1	4995 3	Y	251	294 0				24
01	6665 X	6449	-0-	-216	-0-	189 9	318 9	Y	289	285 0				28
02	5908 X	5801	-0-	-107	-0-	365 1	4771 3	Y	386	370 0				44
03	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-	276 9		Y	NO RPT					44
						6131 3								
						605 1								
						425 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-15G														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	46872 X	37921	-0-	-8951	-0-	1438	1	34749	3	Y	1567	1595	0	42
11	54210 X	37528	-0-	-16682	-0-	10	4	1724	9					
12	65007 X	42318	-0-	-22689	-0-	752	1	33770	3	Y	2733	2729	0	46
01	65007 X	44011	-0-	-20996	-0-	3006	9							
02	58716 X	56928	-0-	-1788	-0-	851	1	38660	3	Y	2552	2546	0	51
03	42315 X	NO RPT	-0-	-42315	-0-	2807	9							
						945	1	40327	3	Y	2477	2485	0	43
						14	4	2725	9					
						1272	1	53378	3	Y	2059	1996	0	104
						13	4	2265	9					
										Y	NO RPT			104
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442														
10	7409 X	3871	-0-	-3538	-0-	1	1	3514	3	Y	273	263	0	34
11	6240 X	4284	-0-	-1956	-0-	56	4	300	9					
12	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	32	1	3694	3	Y	317	311	0	40
01	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	209	4	349	9					
02	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	60	1	6135	3	Y	432	409	0	63
03	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-	322	4	475	9					
						10893	3	880	4	Y	869	820	0	112
						956	9							
						6683	3	199	4	Y	457	519	0	50
						503	9							
										Y	NO RPT			50
CBR 6-7F														
WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823														
10	13578 X	9386	-0-	-4192	-0-	10	1	7997	3	Y	1252	1256	0	28
11	12600 X	11082	-0-	-1518	-0-	2	4	1377	9					
12	11222 X	9903	-0-	-1319	-0-	1	1	9302	3	Y	1617	1619	0	26
01	11222 X	5621	-0-	-5601	-0-	1779	9							
02	10332 X	3187	-0-	-7145	-0-	8281	3	10	4	Y	1465	1467	0	24
03	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-	1612	9							
						4376	3	11	4	Y	1122	1120	0	26
						1234	9							
						2771	3	416	9	Y	378	382	0	21
										Y	NO RPT		1 8	21
BIG HORN 56-1-19														
WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400														
10	20553 X	10299	-0-	-10254	-0-	8788	3	1511	9	Y	1374	1389	0	85
11	21150 X	8251	-0-	-12899	-0-	6692	3	1559	9	Y	1417	1294	0	208
12	21855 X	4423	-0-	-17432	-0-	3484	3	939	9	Y	854	947	0	115
01	21855 X	2175	-0-	-19680	-0-	1259	3	916	9	Y	833	791	0	157
02	9296 X	2081	-0-	-7215	-0-	1093	3	988	9	Y	898	845	0	209
03	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT		1 8	209
RED BLUFF 13														
WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077														
10	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	47	48	0	3
11	4080 X	94	-0-	-3986	-0-					Y	79	79	0	3
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-	7	4	87	9	Y	22	24	0	1
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	34	34	0	1
02	691 X	691	-0-	-0-	-0-	482	3	209	9	Y	190	179	0	12
03	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			12

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
RED BLUFF 13														
WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216														
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
10	8928 X	8372	-0-	-556	-0-	7825	3	60	4	Y	443	458	0	24
11	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	487	9							
12	8990 X	8495	-0-	-495	-0-	8735	3	90	4	Y	990	976	0	38
01	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	1089	9							
02	9240 X	8092	-0-	-1148	-0-	7568	3	34	4	Y	812	808	0	42
03	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-	893	9							
						8671	3	29	4	Y	867	873	0	36
						954	9							
						7142	3	31	4	Y	835	817	0	54
						919	9							
										Y	NO RPT			54
RED BLUFF 13														
WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201														
10	6138 X	4919	-0-	-1219	-0-	4454	3	465	9	Y	423	433	0	23
11	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	5721	3	21	4	Y	847	837	0	33
12	6014 X	5309	-0-	-705	-0-	932	9							
01	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	4573	3	9	4	Y	661	660	0	34
02	6216 X	5540	-0-	-676	-0-	727	9							
03	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-	4984	3	752	9	Y	684	690	0	28
						4761	3	779	9	Y	708	690	0	46
										Y	NO RPT			46
COVINGTON 46														
WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	4836 X	3815	-0-	-1021	-0-	3467	3	32	4	Y	287	305	0	15
11	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	316	9							
12	4991 X	3399	-0-	-1592	-0-	5521	3	818	9	Y	744	730	0	29
01	4991 X	4273	-0-	-718	-0-	2915	3	4	4	Y	436	443	0	22
02	5908 X	4464	-0-	-1444	-0-	480	9							
03	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-	3698	3	575	9	Y	523	524	0	21
						3844	3	620	9	Y	564	549	0	36
										Y	NO RPT			36
MEDICINE BOW 56-1-1														
WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11687 - 16102														
10	112902 X	75660	-0-	-37242	-0-	65276	3	2	4	Y	9438	9442	0	14
11	109260 X	66793	-0-	-42467	-0-	10382	9							
12	112902 X	61077	-0-	-51825	-0-	57247	3	9546	9	Y	8678	8662	0	30
01	112902 X	53027	-0-	-59875	-0-	52353	3	6	4	Y	7925	7922	0	33
02	81116 X	40754	-0-	-40362	-0-	8718	9							
03	75671 X	NO RPT	-0-	-75671	-0-	45451	3	11	4	Y	6877	6882	0	28
						7565	9							
						35240	3	5514	9	Y	5013	5008	0	33
										Y	NO RPT			33

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 6H RRCID -> 283551														
COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	21668 X	21668	-0-	-0-	-0-	7 1	18365 3	Y	2813	2634	0			349
						202 4	3094 9							
11	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	110 1	12840 3	Y	1950	2053	0			246
						689 4	2145 9							
12	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	120 1	12262 3	Y	1801	1786	0			261
						499 4	1981 9							
01	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	1853 3	183 4	Y	276	501	0			36
						304 9								
02	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	5729 3	361 4	Y	1022	946	0			112
						1124 9								
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					112
LINDSAY 10-15E														
WELL #: 18H RRCID -> 283567														
COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556														
10	10044 X	6436	-0-	-3608	-0-	681 1	5184 3	Y	519	486	0			127
						571 9								
11	9720 X	6608	-0-	-3112	-0-	854 1	4991 3	Y	694	550	0			271
						763 9								
12	10044 X	8562	-0-	-1482	-0-	515 1	7046 3	Y	910	1094	0			87
						1001 9								
01	9579 X	7034	-0-	-2545	-0-	6178 3	856 9	Y	778	789	0			76
02	7812 X	6856	-0-	-956	-0-	689 1	5423 3	Y	676	676	0			76
						744 9								
03	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-			Y	NO RPT					76
CBR 6-7C														
WELL #: 4H RRCID -> 283572														
COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267														
10	26319 X	21135	-0-	-5184	-0-	23 1	18772 3	Y	2076	2082	0	1 8		47
						56 4	2284 9							
11	25470 X	21425	-0-	-4045	-0-	2 1	18407 3	Y	2683	2687	0			43
						65 4	2951 9							
12	26133 X	19594	-0-	-6539	-0-	17158 3	37 4	Y	2181	2189	0			35
						2399 9								
01	26133 X	14315	-0-	-11818	-0-	12718 3	26 4	Y	1428	1429	0			34
						1571 9								
02	23604 X	18003	-0-	-5601	-0-	15736 3	309 4	Y	1780	1713	0	1 8		100
						1958 9								
03	22134 X	NO RPT	-0-	-22134	-0-			Y	NO RPT					100
CBR 6-7E														
WELL #: 6H RRCID -> 283574														
COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132														
10	77807 X	77807	-0-	-0-	-0-	89 1	71945 3	Y	5216	5206	0	2 8		117
						35 4	5738 9							
11	74040 X	74040	-0-	-0-	-0-	10 1	67963 3	Y	5515	5545	0			87
						6067 9								
12	74741 X	60255	-0-	-14486	-0-	54358 3	54 4	Y	5312	5313	0	1 8		85
						5843 9								
01	77810 X	45834	-0-	-31976	-0-	41438 3	4 4	Y	3993	3984	0			94
						4392 9								
02	70280 X	55198	-0-	-15082	-0-	50283 3	4915 9	Y	4468	4308	0	3 8		251
03	77810 X	NO RPT	-0-	-77810	-0-			Y	NO RPT					251

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 6-7A				WELL #:	2H	RRCID ->	283580	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.11090	- 17806	
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	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-		15	1	12339	3	Y	1261	1267	0	28
							5	4	1387	9					
11	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-		2	1	13725	3	Y	1791	1791	0	28
							1970	9							
12	18104 X	16640	-0-	-1464	-0-		14611	3	9	4	Y	1836	1835	0	29
							2020	9							
01	18104 X	10756	-0-	-7348	-0-		9521	3	1235	9	Y	1123	1126	0	26
02	16352 X	11880	-0-	-4472	-0-		10352	3	1528	9	Y	1389	1336	0	78
03	16647 X	NO RPT	-0-	-16647	-0-						Y	NO RPT		1 8	78
CBR 6-7B				WELL #:	3H	RRCID ->	283581	COMPL. DATE	01/24/2018	TOTAL	DEPTH	10671	PERF.11174	- 21202	
10	19685 X	15229	-0-	-4456	-0-		16	1	13111	3	Y	1902	1900	0	43
							10	4	2092	9				1 8	
11	22094 X	22094	-0-	-0-	-0-		3	1	19019	3	Y	2782	2781	0	44
							12	4	3060	9					
12	19220 X	16010	-0-	-3210	-0-		13612	3	12	4	Y	2169	2178	0	35
							2386	9							
01	19220 X	13628	-0-	-5592	-0-		11679	3	1949	9	Y	1772	1765	0	42
02	20608 X	18173	-0-	-2435	-0-		15449	3	11	4	Y	2466	2368	0	139
							2713	9						1 8	
03	22816 X	NO RPT	-0-	-22816	-0-						Y	NO RPT			139
CBR 6-7D				WELL #:	5H	RRCID ->	283582	COMPL. DATE	09/04/2017	TOTAL	DEPTH	10715	PERF.11142	- 21170	
10	24800 X	22927	-0-	-1873	-0-		26	1	20520	3	Y	2145	2139	0	48
							21	4	2360	9				1 8	
11	24909 X	24909	-0-	-0-	-0-		3	1	22337	3	Y	2335	2346	0	37
							2569	9							
12	24397 X	23870	-0-	-527	-0-		21258	3	79	4	Y	2303	2303	0	37
							2533	9							
01	25038 X	25038	-0-	-0-	-0-		22255	3	5	4	Y	2525	2503	0	59
							2778	9							
02	24738 X	24738	-0-	-0-	-0-		22329	3	2409	9	Y	2190	2125	0	123
03	25730 X	NO RPT	-0-	-25730	-0-						Y	NO RPT		1 8	123
BIG HORN 56-1-17				WELL #:	1H	RRCID ->	283583	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	11353	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	15810 X	11591	-0-	-4219	-0-		336	1	9721	3	Y	1377	1331	0	234
							19	4	1515	9					
11	15300 X	182	-0-	-15118	-0-		1	1	41	3	Y	17	238	0	13
							121	4	19	9					
12	12152 X	2761	-0-	-9391	-0-		123	1	2097	3	Y	463	283	0	193
							32	4	509	9					
01	12152 X	2583	-0-	-9569	-0-		110	1	1796	3	Y	426	456	0	163
							208	4	469	9					
02	10976 X	2854	-0-	-8122	-0-		138	1	2180	3	Y	409	383	0	189
							86	4	450	9					
03	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-						Y	NO RPT			189

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
BEVO 15-56-1														
WELL #: 1H RRCID -> 283617														
COMPL. DATE 12/11/2023														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11117 PERF.11350 - 15659														
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
10	47957 X	31767	-0-	-16190	-0-	26682	3	68	4	Y	4561	4837	0	11
11	43470 X	31832	-0-	-11638	-0-	5017	9							
12	40114 X	29338	-0-	-10776	-0-	26416	3	4	4	Y	4920	4920	0	11
01	33449 X	26853	-0-	-6596	-0-	5412	9							
02	30212 X	21863	-0-	-8349	-0-	24506	3	4832	9	Y	4393	4391	0	13
03	32891 X	NO RPT	-0-	-32891	-0-	22735	3	4118	9	Y	3744	3744	0	13
						18247	3	3616	9	Y	3287	3284	0	16
										Y	NO RPT			16
LINDSAY 10-15C														
WELL #: 16H RRCID -> 283641														
COMPL. DATE 03/11/2018														
TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269														
10	25451 X	13292	-0-	-12159	-0-	487	1	11769	3	Y	928	948	0	25
11	24630 X	17247	-0-	-7383	-0-	15	4	1021	9					
12	25451 X	21498	-0-	-3953	-0-	351	1	15779	3	Y	1015	1023	0	17
01	23311 X	23311	-0-	-0-	-0-	1117	9							
02	16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	431	1	19593	3	Y	1340	1330	0	27
03	21483 X	NO RPT	-0-	-21483	-0-	1474	9							
						497	1	21220	3	Y	1446	1448	0	25
						3	4	1591	9					
						352	1	14789	3	Y	1335	1292	0	67
						5	4	1469	9					
										Y	NO RPT			67
COVINGTON 46														
WELL #: 11H RRCID -> 283694														
COMPL. DATE 10/14/2017														
TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886														
10	16100 X	16100	-0-	-0-	-0-	15313	3	787	9	Y	715	677	0	278
11	16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	14716	3	1488	9	Y	1353	1521	0	110
12	15221 X	14070	-0-	-1151	-0-	12618	3	1452	9	Y	1320	1278	0	152
01	17408 X	17408	-0-	-0-	-0-	15820	3	1588	9	Y	1444	1501	0	95
02	15120 X	5177	-0-	-9943	-0-	4348	3	829	9	Y	754	723	0	125
03	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT			125
PUMPERS PARADISE 10														
WELL #: 3H RRCID -> 283720														
COMPL. DATE 04/29/2017														
TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893														
10	36766 X	15953	-0-	-20813	-0-	14993	3	29	4	Y	846	380	1	867
11	33570 X	20834	-0-	-12736	-0-	931	9							
12	14074 X	13307	-0-	-767	-0-	19227	3	1607	9	Y	1461	2077	1	251
01	21983 X	21983	-0-	-0-	-0-	12577	3	730	9	Y	664	733	1	182
02	19236 X	15826	-0-	-3410	-0-	20762	3	1221	9	Y	1110	770	1	522
03	21514 X	NO RPT	-0-	-21514	-0-	15005	3	3	4	Y	744	736	1	530
						818	9							
										Y	NO RPT			530
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 8H RRCID -> 283729														
COMPL. DATE 12/24/2017														
TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481														
10	16151 X	15831	-0-	-320	-0-	5	1	13822	3	Y	1694	1627	0	210
11	15900 X	15252	-0-	-648	-0-	141	4	1863	9					
12	16430 X	13484	-0-	-2946	-0-	109	1	12663	3	Y	1635	1639	0	206
01	16430 X	13519	-0-	-2911	-0-	681	4	1799	9					
02	14476 X	12868	-0-	-1608	-0-	111	1	11275	3	Y	1434	1432	0	208
03	15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-	521	4	1577	9					
						11270	3	621	4	Y	1480	1497	0	191
						1628	9							
						11185	3	366	4	Y	1197	1257	0	131
						1317	9							
										Y	NO RPT			131

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
BUNIN 4				WELL #:	9H	RRCID ->	283732	COMPL.	DATE 12/09/2017	TOTAL	DEPTH 10156	PERF.10424	- 14932		
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	11646 X	11646	-0-	-0-	-0-		9376	3	2270	9	Y	2064	1563	0	558
11	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-		9111	3	2065	9	Y	1877	1800	0	635
12	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-		10472	3	2256	9	Y	2051	2429	0	257
01	11160 X	3001	-0-	-8159	-0-		2358	3	2	4	Y	583	683	0	157
							641	9							
02	10248 X	6825	-0-	-3423	-0-		5572	3	1253	9	Y	1139	963	0	332
03	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-						Y	NO RPT			332
RED BLUFF 13				WELL #:	7H	RRCID ->	283735	COMPL.	DATE 12/29/2017	TOTAL	DEPTH 10315	PERF.10628	- 15046		
10	9858 X	5535	-0-	-4323	-0-		3422	3	59	4	Y	1867	1813	0	100
							2054	9							
11	7740 X	7413	-0-	-327	-0-		5964	3	50	4	Y	1272	1323	0	49
							1399	9							
12	7998 X	6353	-0-	-1645	-0-		5284	3	14	4	Y	959	959	0	49
							1055	9							
01	7998 X	2618	-0-	-5380	-0-		1880	3	738	9	Y	671	692	0	28
02	6916 X	6385	-0-	-531	-0-		5116	3	41	4	Y	1116	1071	0	72
							1228	9							
03	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-						Y	NO RPT			72
RED BLUFF 13				WELL #:	13H	RRCID ->	283736	COMPL.	DATE 12/23/2017	TOTAL	DEPTH 10486	PERF.10761	- 15269		
10	10757 X	9125	-0-	-1632	-0-		8578	3	5	4	Y	493	507	0	26
							542	9							
11	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-		9003	3	1147	9	Y	1043	1029	0	40
12	10478 X	6847	-0-	-3631	-0-		6088	3	759	9	Y	690	695	0	35
01	10354 X	10143	-0-	-211	-0-		9220	3	923	9	Y	839	840	0	34
02	9464 X	7054	-0-	-2410	-0-		6232	3	822	9	Y	747	733	0	48
03	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-						Y	NO RPT			48
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	9H	RRCID ->	283746	COMPL.	DATE 12/28/2017	TOTAL	DEPTH 11054	PERF.11503	- 17752		
10	7936 X	5597	-0-	-2339	-0-		2	1	5145	3	Y	368	348	0	46
							45	4	405	9					
11	7680 X	5232	-0-	-2448	-0-		38	1	4419	3	Y	374	373	0	47
							364	4	411	9					
12	6572 X	4358	-0-	-2214	-0-		34	1	3476	3	Y	279	286	0	40
							541	4	307	9					
01	6572 X	3758	-0-	-2814	-0-		3237	3	343	4	Y	162	181	0	21
							178	9							
02	5936 X	-0-	-0-	-5936	-0-						Y	-0-	21	0	-0-
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-						Y	NO RPT			-0-
CBR 22				WELL #:	22H	RRCID ->	283818	COMPL.	DATE 04/01/2018	TOTAL	DEPTH 10725	PERF.10743	- 15541		
10	18538 X	14953	-0-	-3585	-0-		13331	3	3	4	Y	1472	1507	0	137
							1619	9							
11	17940 X	16500	-0-	-1440	-0-		14173	3	6	4	Y	2110	2023	0	224
							2321	9							
12	18538 X	16859	-0-	-1679	-0-		14779	3	2080	9	Y	1891	1982	0	133
01	18113 X	18113	-0-	-0-	-0-		16126	3	1987	9	Y	1806	1892	0	47
02	15400 X	11297	-0-	-4103	-0-		10228	3	1069	9	Y	972	962	0	57
03	17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-						Y	NO RPT			57

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 22				WELL #:	21H	RRCID ->	283819	COMPL. DATE	03/04/2018	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.10663	-	15357
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
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	EOM BALANCE
10	11594 X	10390	-0-	-1204	-0-	8901	3	1489	9	Y	1354	1276	0		126
11	11220 X	10290	-0-	-930	-0-	9030	3	1260	9	Y	1145	1150	0		121
12	15221 X	11733	-0-	-3488	-0-	9909	3	1824	9	Y	1658	1662	0		117
01	15221 X	11361	-0-	-3860	-0-	8935	3	286	4	Y	1945	2011	0		51
						2140	9								
02	13748 X	4304	-0-	-9444	-0-	3272	3	1032	9	Y	938	934	0		55
03	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT				55
BOYD 21				WELL #:	3H	RRCID ->	283822	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	11772	PERF.11868	-	16523
10	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	4233	3	10	4	Y	1619	1638	0		98
						1781	9								
11	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	28	1	2321	3	Y	1056	1052	0		102
						9	4	1162	9						
12	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	35	1	2839	3	Y	1283	1283	0	3 8	99
						1411	9								
01	4526 X	2419	-0-	-2107	-0-	1309	3	1110	9	Y	1009	992	0	14 8	102
02	5432 X	2584	-0-	-2848	-0-	1066	3	1518	9	Y	1380	1317	0	5 8	160
03	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT				160
CBR 22				WELL #:	23H	RRCID ->	283823	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL	DEPTH	10766	PERF.11036	-	15558
10	20088 X	9081	-0-	-11007	-0-	8010	3	1071	9	Y	974	974	0	1 8	95
11	19440 X	12844	-0-	-6596	-0-	11652	3	1192	9	Y	1084	1013	0		166
12	20088 X	10487	-0-	-9601	-0-	9784	3	703	9	Y	639	670	0		135
01	17112 X	11658	-0-	-5454	-0-	10647	3	1011	9	Y	919	915	0		139
02	11984 X	9898	-0-	-2086	-0-	8883	3	1015	9	Y	923	914	0		148
03	13268 X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT				148
MAC STATE 20				WELL #:	3H	RRCID ->	283838	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.10745	-	15540
10	4681 X	914	-0-	-3767	-0-	213	1	532	3	Y	154	143	0		32
						169	9								
11	4440 X	4176	-0-	-264	-0-	1060	1	2150	3	Y	878	616	0	32 8	262
						966	9								
12	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	1075	1	4056	3	Y	981	1080	0	51 8	112
						1079	9								
01	3968 X	3038	-0-	-930	-0-	580	1	1612	3	Y	768	717	0	24 8	139
						1	4	845	9						
02	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	734	1	2384	3	Y	980	901	0	48 8	170
						1078	9								
03	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT				170
LINDSAY 10-15H				WELL #:	21H	RRCID ->	283842	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL	DEPTH	11294	PERF.12019	-	19048
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-3B														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	485 1	9467 3	Y	460	498 0				18
11	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	506 9								
12	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	353 1	8387 3	Y	922	913 0				27
01	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	1014 9								
02	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	243 1	5892 3	Y	996	992 0				31
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1096 9								
						236 1	5216 3	Y	894	888 0				37
						983 9								
						303 1	6457 3	Y	730	741 0				26
						803 9								
								Y	NO RPT					26
PISTOL PETE 21-56-1														
WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
MEDICINE BOW 56-1-11														
WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11227 - 15630														
10	37014 X	33653	-0-	-3361	-0-	27385 3	6268 9	Y	5698	5636 0	2 8			81
11	32820 X	22358	-0-	-10462	-0-	17967 3	4391 9	Y	3992	4012 0				61
12	30504 X	11105	-0-	-19399	-0-	9104 3	2 4	Y	1817	1847 0				31
						1999 9								
01	33666 X	23449	-0-	-10217	-0-	19148 3	4301 9	Y	3910	3866 0				75
02	30408 X	7979	-0-	-22429	-0-	6488 3	1491 9	Y	1355	1385 0	1 8			44
03	33666 X	NO RPT	-0-	-33666	-0-			Y	NO RPT					44
BIG HORN 56-1-45														
WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	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														
10	28458 X	23529	-0-	-4929	-0-	19237 3	4292 9	Y	3902	3902 0				54
11	27540 X	20501	-0-	-7039	-0-	16583 3	3918 9	Y	3562	3575 0				41
12	28458 X	20477	-0-	-7981	-0-	16546 3	3931 9	Y	3574	3574 0				41
01	25761 X	17698	-0-	-8063	-0-	14169 3	57 4	Y	3156	3130 0				67
						3472 9								
02	20496 X	16119	-0-	-4377	-0-	12949 3	3170 9	Y	2882	2873 0				76
03	22692 X	NO RPT	-0-	-22692	-0-			Y	NO RPT					76

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MEDICINE BOW 56-1-3														
WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11358 - 16013														
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
10	55986 X	41628	-0-	-14358	-0-	35949 3	5679 9	Y	5163	5320 0	1 8			73
11	49260 X	30344	-0-	-18916	-0-	25846 3	4498 9	Y	4089	4100 0				62
12	47120 X	37058	-0-	-10062	-0-	32092 3	6 4	Y	4509	4492 0	1 8			78
						4960 9								
01	44082 X	32344	-0-	-11738	-0-	27841 3	4503 9	Y	4094	4093 0				79
02	37604 X	8547	-0-	-29057	-0-	7443 3	1104 9	Y	1004	1050 0				33
03	41633 X	NO RPT	-0-	-41633	-0-			Y	NO RPT					33
RED BLUFF 13														
WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235														
10	10571 X	9661	-0-	-910	-0-	9230 3	7 4	Y	385	399 0				21
						424 9								
11	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	9318 3	18 4	Y	894	880 0				35
						983 9								
12	9796 X	9616	-0-	-180	-0-	8827 3	4 4	Y	714	712 0				37
						785 9								
01	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	10347 3	856 9	Y	778	783 0				32
02	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	9056 3	870 9	Y	791	772 0				51
03	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-			Y	NO RPT					51
QUINN 37-36F														
WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458														
10	5921 X	5385	-0-	-536	-0-	2372 3	24 4	Y	2717	2660 0	28 8			231
						2989 9								
11	5730 X	5424	-0-	-306	-0-	2201 3	14 4	Y	2917	2895 0	14 8			239
						3209 9								
12	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	3160 3	3592 9	Y	3265	3223 0	54 8			227
01	5921 X	5348	-0-	-573	-0-	2001 3	16 4	Y	3028	2897 0	121 8			237
						3331 9								
02	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	1870 3	9 4	Y	2975	2808 0	57 8			347
						3273 9								
03	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT					347
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
WILE E.COYOTE STATE 40				WELL #:	10H	RRCID ->	284095	COMPL. DATE	03/25/2018	TOTAL	DEPTH	10932	PERF.10931 - 17557	
M	ALLOW 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	18631 X	18631	-0-	-0-	-0-	7	1	16865	3	Y	1460	1352	0	181
						153	4	1606	9					
11	17804 X	17804	-0-	-0-	-0-	130	1	15115	3	Y	1466	1462	0	185
						946	4	1613	9					
12	19686 X	19686	-0-	-0-	-0-	160	1	16249	3	Y	1589	1544	0	230
						1529	4	1748	9					
01	19580 X	19580	-0-	-0-	-0-	17127	3	1044	4	Y	1281	1346	0	165
						1409	9							
02	18222 X	18222	-0-	-0-	-0-	16176	3	495	4	Y	1410	1420	0	155
						1551	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			155
CBR 22				WELL #:	17SL	RRCID ->	284119	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL	DEPTH	10830	PERF.10852 - 15512	
10	20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	19429	3	848	9	Y	771	771	0	75
						18750	3	1005	9	Y	914	849	0	140
11	18750 X	14813	-0-	-3937	-0-	13808	3	820	9	Y	745	728	0	157
						19375	3	1062	9	Y	965	976	0	146
12	19375 X	7293	-0-	-12082	-0-	6473	3	847	9	Y	770	792	0	124
						19375	3							
01	19375 X	15101	-0-	-4274	-0-	14039	3							
						13972	3							
02	23772 X	13972	-0-	-9800	-0-	13125	3							
03	20274 X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					Y	NO RPT			124
LINDSAY 10-3E				WELL #:	5H	RRCID ->	284141	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL	DEPTH	11509	PERF.11984 - 19026	
10	26164 X	17694	-0-	-8470	-0-	356	1	15849	3	Y	1354	1344	0	27
						1489	9							
11	25320 X	18638	-0-	-6682	-0-	325	1	17469	3	Y	767	773	0	21
						844	9							
12	18414 X	15344	-0-	-3070	-0-	261	1	14060	3	Y	930	930	0	21
						1023	9							
01	18414 X	4206	-0-	-14208	-0-	81	1	3813	3	Y	280	295	0	6
						4	4	308	9					
02	17388 X	-0-	-0-	-17388	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
03	19251 X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT			-0-
LINDSAY 10-3G				WELL #:	7H	RRCID ->	284189	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL	DEPTH	11522	PERF.11949 - 19093	
10	20026 X	909	-0-	-19117	-0-	18	1	809	3	Y	72	92	0	1
						3	4	79	9					
11	19380 X	11985	-0-	-7395	-0-	197	1	10574	3	Y	1104	1075	0	30
						1214	9							
12	18693 X	16512	-0-	-2181	-0-	270	1	14572	3	Y	1518	1514	0	34
						1670	9							
01	18693 X	16556	-0-	-2137	-0-	314	1	14719	3	Y	1381	1384	0	31
						4	4	1519	9					
02	15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	293	1	13560	3	Y	1261	1246	0	45
						1387	9							
03	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT			45
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	11H	RRCID ->	284190	COMPL. DATE	03/25/2018	TOTAL	DEPTH	11142	PERF.11229 - 17853	
10	9951 X	8753	-0-	-1198	-0-	3	1	7653	3	Y	936	895	0	116
						67	4	1030	9					
11	8760 X	8690	-0-	-70	-0-	62	1	7228	3	Y	912	913	0	115
						397	4	1003	9					
12	9052 X	8710	-0-	-342	-0-	72	1	7309	3	Y	939	918	0	136
						296	4	1033	9					
01	9052 X	7463	-0-	-1589	-0-	6161	3	300	4	Y	911	930	0	117
						1002	9							
02	8120 X	6483	-0-	-1637	-0-	5603	3	165	4	Y	650	696	0	71
						715	9							
03	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT			71

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-3A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #:	ASSOCIATED 1SL		RRCID -> 284210	CAPACITY COMPL. DATE 08/17/2018		CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106									
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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LINDSAY 10-3C				WELL #:		3H	RRCID -> 284211	COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257									
10	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	854 1649 9	1	16677	3	Y	1499	1560	0					58
11	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	703 663 9	1	16677	3	Y	603	644	0					17
12	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	638 1596 9	1	15446	3	Y	1451	1423	0					45
01	19189	X	16257	-0-	-2932	-0-	646 13 4	1	14285	3	Y	1194	1189	0					50
02	17332	X	15645	-0-	-1687	-0-	642 1339 9	1	13664	3	Y	1217	1224	0					43
03	19189	X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					Y	NO RPT							43
LINDSAY 10-3F				WELL #:		6H	RRCID -> 284238	COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049									
10	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	358 988 9	1	15972	3	Y	898	892	0					18
11	15360	X	12499	-0-	-2861	-0-	212 867 9	1	11420	3	Y	788	785	0					21
12	15407	X	12709	-0-	-2698	-0-	213 16 4	1	11491	3	Y	899	900	0					20
01	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	387 542 4	1	18165	3	Y	870	870	0					20
02	15652	X	14402	-0-	-1250	-0-	289 188 4	1	13367	3	Y	507	509	0					18
03	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-			558	9	Y	NO RPT							18
LINDSAY 10-3D				WELL #:		4H	RRCID -> 284257	COMPL. DATE 07/18/2018		TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415									
10	17577	X	17520	-0-	-57	-0-	758 1948 9	1	14814	3	Y	1771	1930	0					68
11	19139	X	19139	-0-	-0-	-0-	708 4 4	1	16795	3	Y	1484	1509	0					43
12	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	708 1563 9	1	17118	3	Y	1421	1420	0					44
01	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	713 1454 9	1	15769	3	Y	1322	1311	0					55
02	17864	X	15979	-0-	-1885	-0-	662 1224 9	1	14093	3	Y	1113	1129	0					39
03	19778	X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					Y	NO RPT							39

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623												
GEORGE 1				WELL #:		1H	RRCID -> 284281	COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL	DEPTH 10845	PERF.11192 - 22200				
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
10	24180 X	13852	-0-	-10328	-0-		1494 1 11228 3			Y	923	939 0				67
							115 4 1015 9									
11	23400 X	10318	-0-	-13082	-0-		1333 1 8176 3			Y	684	712 0				39
							57 4 752 9									
12	20336 X	14355	-0-	-5981	-0-		1781 1 11372 3			Y	1033	1004 0				68
							66 4 1136 9									
01	18848 X	16618	-0-	-2230	-0-		1551 1 14132 3			Y	764	754 0				78
							95 4 840 9									
02	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-		1899 1 13039 3			Y	805	829 0				54
							28 4 886 9									
03	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					54

HERC STATE 6				WELL #:		1H	RRCID -> 284353	COMPL. DATE 05/19/2018		TOTAL	DEPTH 10991	PERF.11246 - 15783				
10	19065 X	16272	-0-	-2793	-0-		499 1 14416 3			Y	1234	1231 0	9 8			58
							1357 9									
11	19967 X	19967	-0-	-0-	-0-		1022 1 16755 3			Y	1991	1934 0	55 8			60
							2190 9									
12	18569 X	13910	-0-	-4659	-0-		704 1 12049 3			Y	1052	1018 0	72 8			22
							1157 9									
01	17484 X	10020	-0-	-7464	-0-		516 1 8389 3			Y	1006	968 0	29 8			31
							8 4 1107 9									
02	18648 X	10322	-0-	-8326	-0-		497 1 7785 3			Y	1853	1756 0	76 8			52
							2 4 2038 9									
03	20646 X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					Y	NO RPT					52

HATTIE 3				WELL #:		1H	RRCID -> 284595	COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL	DEPTH 11099	PERF.11180 - 21580				
10	5394 X	3902	-0-	-1492	-0-		391 1 2934 3			Y	497	511 0				19
							30 4 547 9									
11	5220 X	3085	-0-	-2135	-0-		351 1 2150 3			Y	511	504 0				26
							22 4 562 9									
12	5394 X	3538	-0-	-1856	-0-		391 1 2497 3			Y	573	577 0				22
							20 4 630 9									
01	5270 X	4118	-0-	-1152	-0-		342 1 3117 3			Y	580	573 0				29
							21 4 638 9									
02	4004 X	3961	-0-	-43	-0-		392 1 2692 3			Y	458	463 0				24
							373 4 504 9									
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					24

WENDY STATE 18				WELL #:		1H	RRCID -> 284637	COMPL. DATE 06/09/2018		TOTAL	DEPTH 10947	PERF.11043 - 15699				
10	15006 X	15006	-0-	-0-	-0-		453 1 13105 3			N	1316	1444 0				181
							1448 9									
11	16218 X	16218	-0-	-0-	-0-		833 1 13667 3			N	1548	1570 0				159
							15 4 1703 9									
12	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-		566 1 9675 3			N	1335	1353 0				141
							1469 9									
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-		6 3 88 9			N	80	81 0				140
02	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-		724 1 11316 3			N	1361	1361 0				140
							7 4 1497 9									
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623										
BOYD 21			WELL #:		5H	RRCID ->	285011	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	11774	PERF.12210	- 16536	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	7006 X	5410	-0-	-1596	-0-	3666	3	1744	9	Y	1585	1549 0	28 8	93	
11	5940 X	1972	-0-	-3968	-0-	11	1	939	3	Y	929	921 0	14 8	87	
						1022	9								
12	4371 X	3626	-0-	-745	-0-	29	1	2273	3	Y	1204	1162 0	40 8	89	
						1324	9								
01	5425 X	2084	-0-	-3341	-0-	1260	3	824	9	Y	749	750 0	13 8	75	
02	4900 X	1609	-0-	-3291	-0-	838	3	771	9	Y	701	692 0	3 8	81	
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT			81	
BIG HORN 56-1-19					WELL #:	2H	RRCID ->	285074	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.10981 - 15776	
10	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	8480	3	4	4	Y	1239	1247 0		77	
						1363	9								
11	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	6381	3	1154	9	Y	1049	972 0		154	
12	7719 X	6093	-0-	-1626	-0-	5177	3	916	9	Y	833	875 0		112	
01	9858 X	6955	-0-	-2903	-0-	5823	3	1132	9	Y	1029	947 0		194	
02	8904 X	8120	-0-	-784	-0-	6869	3	1251	9	Y	1137	1066 0		265	
03	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT			265	
BIG HORN 56-1-19					WELL #:	3H	RRCID ->	285171	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL	DEPTH	10472	PERF.10863 - 15662	
10	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	12103	3	1575	9	Y	1432	1470 0	1 8	89	
11	12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	11309	3	993	9	Y	903	859 0		133	
12	11532 X	8254	-0-	-3278	-0-	7544	3	710	9	Y	645	691 0		87	
01	12741 X	8393	-0-	-4348	-0-	7577	3	816	9	Y	742	689 0		140	
02	12348 X	8562	-0-	-3786	-0-	8088	3	474	9	Y	431	470 0	1 8	100	
03	13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT			100	
CBR 9-4D					WELL #:	4H	RRCID ->	285307	COMPL. DATE	09/18/2018	TOTAL	DEPTH	10947	PERF.11276 - 21409	
10	36921 X	27989	-0-	-8932	-0-	24707	3	3	4	Y	2981	2916 0	1 8	94	
						3279	9								
11	35730 X	26050	-0-	-9680	-0-	23006	3	7	4	Y	2761	2821 0		34	
						3037	9								
12	36177 X	28201	-0-	-7976	-0-	25100	3	3101	9	Y	2819	2809 0		44	
01	30752 X	28201	-0-	-2551	-0-	24827	3	451	4	Y	2657	2635 0		66	
						2923	9								
02	27776 X	21457	-0-	-6319	-0-	18834	3	6	4	Y	2379	2364 0	1 8	80	
						2617	9								
03	28210 X	NO RPT	-0-	-28210	-0-					Y	NO RPT			80	
YMC 9					WELL #:	2H	RRCID ->	285309	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL	DEPTH	10881	PERF.11298 - 16014	
10	13082 X	6930	-0-	-6152	-0-	6204	3	726	9	Y	660	718 0		4	
11	14747 X	14747	-0-	-0-	-0-	13297	3	1450	9	Y	1318	1224 0		98	
12	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	12702	3	1569	9	Y	1426	1364 0		160	
01	9517 X	9341	-0-	-176	-0-	8497	3	844	9	Y	767	758 0		169	
02	20438 X	20438	-0-	-0-	-0-	19020	3	1418	9	Y	1289	1377 0		81	
03	15252 X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT			81	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 9-4E				WELL #:	5H	RRCID ->	285310	COMPL.	DATE 09/26/2018	TOTAL	DEPTH 10782	PERF.11087	- 21191		
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
10	20677 X	15677	-0-	-5000	-0-	13968	3	1709	9	Y	1554	1524	0		49
11	20010 X	15359	-0-	-4651	-0-	13481	3	1878	9	Y	1707	1735	0		21
12	19778 X	17851	-0-	-1927	-0-	15330	3	2521	9	Y	2292	2277	0		36
01	21821 X	21821	-0-	-0-	-0-	20106	3	468	4	Y	1134	1142	0		28
						1247	9								
02	17864 X	17393	-0-	-471	-0-	15938	3	1455	9	Y	1323	1305	0	1 8	45
03	17856 X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT				45
CBR 9-4A				WELL #:	1H	RRCID ->	285318	COMPL.	DATE 09/15/2018	TOTAL	DEPTH 10763	PERF.11036	- 21160		
10	21545 X	20794	-0-	-751	-0-	18405	3	2389	9	Y	2172	2181	0		50
11	20160 X	16619	-0-	-3541	-0-	14113	3	2506	9	Y	2278	2284	0		44
12	20832 X	16875	-0-	-3957	-0-	14874	3	2001	9	Y	1819	1841	0		22
01	20801 X	16172	-0-	-4629	-0-	14074	3	2098	9	Y	1907	1907	0		22
02	18788 X	9469	-0-	-9319	-0-	7892	3	187	4	Y	1264	1269	0	1 8	16
						1390	9								
03	20801 X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					Y	NO RPT				16
CBR 9-4C				WELL #:	3H	RRCID ->	285345	COMPL.	DATE 09/15/2018	TOTAL	DEPTH 10810	PERF.11101	- 21221		
10	24335 X	20059	-0-	-4276	-0-	18201	3	1858	9	Y	1689	1651	0	1 8	53
11	23550 X	18873	-0-	-4677	-0-	17362	3	1511	9	Y	1374	1410	0		17
12	20770 X	18150	-0-	-2620	-0-	16211	3	1939	9	Y	1763	1752	0		28
01	20770 X	15217	-0-	-5553	-0-	13439	3	306	4	Y	1338	1333	0		33
						1472	9								
02	18760 X	13584	-0-	-5176	-0-	12289	3	1295	9	Y	1177	1169	0	1 8	40
03	20057 X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT				40
CBR 9-4F				WELL #:	6H	RRCID ->	285371	COMPL.	DATE 01/12/2019	TOTAL	DEPTH 10973	PERF.11287	- 21395		
10	27248 X	27248	-0-	-0-	-0-	24627	3	2621	9	Y	2383	2333	0	1 8	75
11	25412 X	25412	-0-	-0-	-0-	22948	3	2464	9	Y	2240	2287	0		28
12	28365 X	24520	-0-	-3845	-0-	22328	3	2192	9	Y	1993	1990	0		31
01	28365 X	24267	-0-	-4098	-0-	21571	3	345	4	Y	2137	2115	0		53
						2351	9								
02	25620 X	23141	-0-	-2479	-0-	20960	3	2181	9	Y	1983	1968	0	1 8	67
03	27249 X	NO RPT	-0-	-27249	-0-					Y	NO RPT				67
CBR 9-4B				WELL #:	2H	RRCID ->	285493	COMPL.	DATE 09/12/2018	TOTAL	DEPTH 10931	PERF.11426	- 21473		
10	32178 X	29102	-0-	-3076	-0-	26438	3	2664	9	Y	2422	2438	0		56
11	31140 X	22955	-0-	-8185	-0-	21219	3	1736	9	Y	1578	1603	0		31
12	32178 X	24735	-0-	-7443	-0-	22633	3	2102	9	Y	1911	1919	0		23
01	29109 X	22485	-0-	-6624	-0-	20595	3	1890	9	Y	1718	1721	0		20
02	26292 X	20886	-0-	-5406	-0-	19179	3	1707	9	Y	1552	1551	0	1 8	20
03	29109 X	NO RPT	-0-	-29109	-0-					Y	NO RPT				20
ROADRUNNER STATE 2				WELL #:	2H	RRCID ->	285514	COMPL.	DATE 04/14/2019	TOTAL	DEPTH 10934	PERF.11236	- 20933		
10	29574 X	21438	-0-	-8136	-0-	2260	1	16980	3	Y	1614	1722	0		87
						423	4	1775	9						
11	28620 X	18575	-0-	-10045	-0-	2319	1	14220	3	Y	1750	1628	0		209
						111	4	1925	9						
12	29574 X	22062	-0-	-7512	-0-	2666	1	17021	3	Y	1908	2000	0		117
						276	4	2099	9						
01	28923 X	24056	-0-	-4867	-0-	2159	1	19676	3	Y	1557	1494	0		180
						508	4	1713	9						
02	23072 X	15796	-0-	-7276	-0-	1841	1	12641	3	Y	730	709	0		201
						511	4	803	9						
03	22072 X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					Y	NO RPT				201

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
ROADRUNNER STATE 2				WELL #:	3H	RRCID ->	285516	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL	DEPTH	11118	PERF.11336	-	21010
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
10	19809 X	14081	-0-	-5728	-0-	1421	1	10682	3	Y	1699	1752	0		92
						109	4	1869	9						
11	19170 X	12534	-0-	-6636	-0-	1459	1	8943	3	Y	1644	1540	0		196
						324	4	1808	9						
12	19809 X	9867	-0-	-9942	-0-	981	1	6264	3	Y	1577	1676	0		97
						887	4	1735	9						
01	18910 X	15331	-0-	-3579	-0-	1272	1	11594	3	Y	2170	2016	0		251
						78	4	2387	9						
02	15764 X	15028	-0-	-736	-0-	1748	1	11999	3	Y	859	873	0		237
						336	4	945	9						
03	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT				237
PECOS STATE 39-46A				WELL #:	1H	RRCID ->	285530	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10672	PERF.11113	-	21330
10	23622 X	23604	-0-	-18	-0-	20968	3	2636	9	Y	2396	2400	0	1 8	54
11	22860 X	16681	-0-	-6179	-0-	14843	3	1838	9	Y	1671	1675	0		50
12	23343 X	19240	-0-	-4103	-0-	16849	3	2391	9	Y	2174	2167	0		57
01	23591 X	13650	-0-	-9941	-0-	11975	3	1675	9	Y	1523	1529	0		51
02	21308 X	16221	-0-	-5087	-0-	14031	3	2190	9	Y	1991	1967	0	1 8	74
03	23591 X	NO RPT	-0-	-23591	-0-					Y	NO RPT				74
PECOS STATE 39-46B				WELL #:	2H	RRCID ->	285533	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10641	PERF.11186	-	21026
10	28502 X	28502	-0-	-0-	-0-	25795	3	2707	9	Y	2461	2457	0	1 8	56
11	26430 X	19870	-0-	-6560	-0-	18114	3	1756	9	Y	1596	1604	0		48
12	26567 X	20820	-0-	-5747	-0-	18812	3	2008	9	Y	1825	1825	0		48
01	28489 X	17856	-0-	-10633	-0-	16076	3	1780	9	Y	1618	1611	0		55
02	25732 X	17589	-0-	-8143	-0-	15693	3	1896	9	Y	1724	1714	0	1 8	64
03	28489 X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					Y	NO RPT				64
PECOS 39				WELL #:	1H	RRCID ->	285537	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.10911	-	15671
*04	5460 X	2022	-0-	-3438	-0-	1323	3	699	9	N	635	603	0	1 8	63
*05	4991 X	4154	-0-	-837	-0-	3476	3	6	4	N	611	607	0	1 8	66
						672	9								
*06	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	6991	3	1042	9	N	947	966	0		47
*07	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	5241	3	1052	9	N	956	922	0		81
*08	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	6367	3	1213	9	N	1103	1096	0		88
*09	8040 X	5355	-0-	-2685	-0-	4200	3	1155	9	Y	1050	973	0		77
10	8308 X	4280	-0-	-4028	-0-	3405	3	875	9	Y	795	769	0		103
11	8040 X	3289	-0-	-4751	-0-	2669	3	620	9	Y	564	623	0		44
12	7595 X	4630	-0-	-2965	-0-	4083	3	547	9	Y	497	506	0		35
01	7595 X	4114	-0-	-3481	-0-	3721	3	393	9	Y	357	348	0		44
02	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	9452	3	1025	9	Y	932	725	0		251
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT				251
PECOS STATE 39-46C				WELL #:	3H	RRCID ->	285541	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.10750	-	20922
10	9920 X	7464	-0-	-2456	-0-	6368	3	1096	9	Y	996	1011	0	1 8	23
11	10620 X	8190	-0-	-2430	-0-	6967	3	1223	9	Y	1112	1102	0		33
12	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	11646	3	1845	9	Y	1677	1666	0		44
01	11625 X	10216	-0-	-1409	-0-	8830	3	1386	9	Y	1260	1262	0		42
02	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	9397	3	1715	9	Y	1559	1542	0	1 8	58
03	13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT				58

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
PECOS STATE 39-46D														
WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924														
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
10	22281 X	22281	-0-	-0-	-0-	20717	3	1564	9	Y	1422	1425	0	32
11	16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	15849	3	1062	9	Y	965	968	0	29
12	21793 X	17752	-0-	-4041	-0-	16538	3	1214	9	Y	1104	1104	0	29
01	22289 X	14773	-0-	-7516	-0-	13870	3	903	9	Y	821	822	0	28
02	20132 X	13378	-0-	-6754	-0-	12304	3	1074	9	Y	976	967	0	36
03	22289 X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					Y	NO RPT		1 8	36
ROADRUNNER STATE 2														
WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850														
10	15190 X	10525	-0-	-4665	-0-	1036	1	7783	3	Y	1474	1517	0	79
						85	4	1621	9					
11	14700 X	8927	-0-	-5773	-0-	1061	1	6501	3	Y	822	803	0	98
						461	4	904	9					
12	15190 X	9347	-0-	-5843	-0-	1062	1	6777	3	Y	715	769	0	44
						721	4	787	9					
01	14570 X	11149	-0-	-3421	-0-	944	1	8605	3	Y	976	907	0	113
						526	4	1074	9					
02	9632 X	903	-0-	-8729	-0-	37	1	256	3	Y	235	283	0	65
						351	4	259	9					
03	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT			65
BUNIN 4														
WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787														
10	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	13794	3	1753	9	Y	1594	1040	0	745
												1 8		
11	14409 X	14409	-0-	-0-	-0-	12828	3	1581	9	Y	1437	1204	0	610
12	15109 X	15109	-0-	-0-	-0-	13425	3	2	4	Y	1529	1543	0	410
						1682	9							
01	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5342	3	553	9	Y	503	350	0	563
02	10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	10033	3	897	9	Y	815	538	0	651
												1 8		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			651
RED BLUFF 13														
WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379														
10	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6140	3	20	4	Y	451	472	0	130
						496	9							
11	16738 X	16738	-0-	-0-	-0-	14992	3	2	4	Y	1585	997	0	718
						1744	9							
12	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	13940	3	27	4	Y	1146	810	0	297
						1261	9							
01	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	8060	3	1401	9	Y	1274	891	0	297
02	15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	13851	3	3	4	Y	1441	699	0	456
						1585	9					1 8		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			456

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623												
PECOS 39			WELL #:			2H	RRCID ->	285630	COMPL.	DATE 11/22/2018	TOTAL	DEPTH 10513	PERF.10920	- 14632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C M		AMT	CODE	AMT	
*04	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	10784	3	859	9	N	781	840	0	1 8	78
*05	9548 X	4081	-0-	-5467	-0-	3539	3	542	9	N	493	518	0		53
*06	11100 X	6021	-0-	-5079	-0-	4770	3	1251	9	N	1137	1134	0		56
*07	11470 X	4374	-0-	-7096	-0-	3585	3	789	9	N	717	712	0		61
*08	13423 X	7624	-0-	-5799	-0-	6768	3	856	9	N	778	777	0		62
*09	11640 X	10991	-0-	-649	-0-	10122	3	869	9	Y	790	732	0		58
10	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	10816	3	980	9	Y	891	834	0		115
11	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7174	3	710	9	Y	645	710	0		50
12	11284 X	8921	-0-	-2363	-0-	7440	3	1481	9	Y	1346	1301	0		95
01	11811 X	4610	-0-	-7201	-0-	3738	3	80	4	Y	720	726	0		89
						792	9								
02	10668 X	-0-	-0-	-10668	-0-					Y	-0-	89	0		-0-
03	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT				-0-

RED BLUFF 13			WELL #:			3SL	RRCID ->	285638	COMPL.	DATE 12/22/2017	TOTAL	DEPTH 10284	PERF.10613	- 15031	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BUNIN 4			WELL #:			3SL	RRCID ->	285646	COMPL.	DATE 12/08/2017	TOTAL	DEPTH 10138	PERF.10352	- 14862	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BUNIN 4			WELL #:			4H	RRCID ->	285687	COMPL.	DATE 02/17/2015	TOTAL	DEPTH 10422	PERF.10755	- 14577	
10	3627 X	2029	-0-	-1598	-0-	1800	3	229	9	N	208	367	1		271
11	3510 X	2164	-0-	-1346	-0-	1923	3	241	9	N	219	186	1		304
12	3317 X	2870	-0-	-447	-0-	2493	3	377	9	N	343	348	1		299
01	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	2754	3	331	9	N	301	347	1		253
02	2660 X	2326	-0-	-334	-0-	2015	3	311	9	N	283	384	1		152
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT				152

BUNIN 4			WELL #:			2H	RRCID ->	285691	COMPL.	DATE 02/23/2014	TOTAL	DEPTH 10380	PERF.10884	- 14700	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				400
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024															

CBR 18			WELL #:			3H	RRCID ->	285706	COMPL.	DATE 03/10/2014	TOTAL	DEPTH 10492	PERF.10713	- 14337	
10	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5403	3	579	9	N	526	723	1		259
11	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	4600	3	525	9	N	477	381	1		355
12	6541 X	4494	-0-	-2047	-0-	4019	3	475	9	N	432	558	1		229
01	6541 X	4182	-0-	-2359	-0-	3735	3	447	9	N	406	369	1		266
02	5908 X	4636	-0-	-1272	-0-	4154	3	482	9	N	438	188	1		516
03	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT				516

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623									
BUNIN 4				WELL #:		7H	RRCID ->	285711	COMPL.	DATE	04/19/2016	TOTAL	DEPTH	10421	PERF.10765 - 13381
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		
10		8090 X	8090	-0-	-0-	-0-		7181 3	909 9	Y	826	1215 1	152		
11		5640 X	4015	-0-	-1625	-0-		3398 3	617 9	Y	561	500 1	213		
12		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-		5244 3	883 9	Y	803	631 1	385		
01		8091 X	5110	-0-	-2981	-0-		4408 3	702 9	Y	638	756 1	267		
02		7308 X	2456	-0-	-4852	-0-		1580 3	876 9	Y	796	944 1	119		
03		8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-				Y	NO RPT		119		
BUNIN 4				WELL #:		8H	RRCID ->	285712	COMPL.	DATE	04/18/2016	TOTAL	DEPTH	10379	PERF.10754 - 15080
10		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-		392 3	2556 9	Y	2324	1966 1	1 8	428	
11		2940 X	1570	-0-	-1370	-0-		292 3	1278 9	Y	1162	1149 1		441	
12		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-		2657 3	1792 9	Y	1629	1289 1		781	
01		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-		1712 3	1384 9	Y	1258	1512 1		527	
02		11495 X	11495	-0-	-0-	-0-		10084 3	1411 9	Y	1283	1618 1	1 8	191	
03		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				Y	NO RPT			191	
CBR 10				WELL #:		3H	RRCID ->	285718	COMPL.	DATE	05/22/2014	TOTAL	DEPTH	10723	PERF.11088 - 14904
10		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-		3312 3	1148 9	N	1044	973 1	58 5	287	
												1 8			
11		268 X	268	-0-	-0-	-0-		2 4	266 9	N	242	182 1		347	
12		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-		2529 3	3 4	N	816	760 1		403	
								898 9							
01		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-		3172 3	1210 9	N	1100	935 1		568	
02		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-		2635 3	927 9	N	843	723 1	1 8	687	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			687	
CBR 10				WELL #:		4H	RRCID ->	285719	COMPL.	DATE	05/27/2015	TOTAL	DEPTH	10988	PERF.11283 - 15403
10		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-		239 1	6095 3	N	1435	1488 1		401	
								1579 9							
11		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-		113 1	6135 3	N	1290	1122 1		569	
								1419 9							
12		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-		3515 3	847 9	N	770	749 1		590	
01		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-		2715 3	755 9	N	686	550 1		726	
02		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-		1488 3	398 9	N	362	736 1		352	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			352	
CBR 12				WELL #:		3H	RRCID ->	285720	COMPL.	DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	11224	PERF.11495 - 14381
10		5208 X	2229	-0-	-2979	-0-		1651 3	578 9	N	525	383 1		493	
11		5040 X	975	-0-	-4065	-0-		647 3	328 9	N	298	562 1		229	
12		5208 X	1179	-0-	-4029	-0-		860 3	319 9	N	290	379 1		140	
01		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-				N	-0-			140	
02		3108 X	1153	-0-	-1955	-0-		758 3	395 9	N	359	171 1		328	
03		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT			328	
CBR 12				WELL #:		4H	RRCID ->	285721	COMPL.	DATE	07/02/2015	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.11396 - 15020
10		9169 X	9169	-0-	-0-	-0-		8206 3	963 9	N	875	945 1		478	
11		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-		4590 3	1025 9	N	932	722 1		688	
12		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-		2323 3	581 9	N	528	756 1		460	
01		9116 X	9116	-0-	-0-	-0-		7860 3	1256 9	N	1142	951 1		651	
02		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-		6031 3	2 4	N	1171	1682 1		140	
								1288 9							
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1484

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 14				//CONT.// 71052 900 942623 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 285722	CAPACITY COMPL. DATE 10/14/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454						
M O	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
10	5704 X	5290	-0-	-0-	-414	-0-	580	1	3699	3	N	919	1461	1			150
11	5520 X	3622	-0-	-0-	-1898	-0-	1011	9	2613	3	N	663	375	1			438
12	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	4188	3	N	1083	1143	1			378
01	5704 X	2869	-0-	-0-	-2835	-0-	3	4	1939	3	N	619	547	1			450
02	5152 X	3925	-0-	-0-	-1227	-0-	436	1	2782	3	N	776	731	1	1	8	494
03	5704 X	NO RPT	-0-	-0-	-5704	-0-	1191	9			N	NO RPT					494
CBR 16					WELL #:	7H	RRCID -> 285723	COMPL. DATE 04/01/2016					TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739				
10	11377 X	8621	-0-	-0-	-2756	-0-	6787	3	1834	9	N	1667	1904	1			489
11	11010 X	6605	-0-	-0-	-4405	-0-	5325	3	1280	9	N	1164	1323	1			330
12	11315 X	9385	-0-	-0-	-1930	-0-	7723	3	1662	9	N	1511	1332	1			509
01	8618 X	2187	-0-	-0-	-6431	-0-	1793	3	394	9	N	358	590	1			277
02	7784 X	-0-	-0-	-0-	-7784	-0-					N	-0-					277
03	9393 X	NO RPT	-0-	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					277
CBR 2					WELL #:	2H	RRCID -> 285724	COMPL. DATE 03/05/2015					TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
				PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024													
CBR 2					WELL #:	4H	RRCID -> 285725	COMPL. DATE 11/07/2015					TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797				
10	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	2003	3	N	292	377	1			384
11	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	-0-	321	9	4146	3	N	655	756	1			283
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1									
01	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	-0-	721	9	917	9	N	834	552	1			565
02	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	2974	3	1069	9	N	972	1158	1			379
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4032	3	199	9	N	181	372	1			188
				NO RPT													
CBR 16					WELL #:	2H	RRCID -> 285728	COMPL. DATE 12/18/2015					TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104				
10	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	3	565	9	N	514	560	0			3
11	15792 X	15792	-0-	-0-	-0-	-0-	14562	3	1230	9	N	1118	1038	0			83
12	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	-0-	4883	3	1340	9	N	1218	1164	0			137
01	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	-0-	2251	3	646	9	N	587	595	0			129
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	618	708	0			39
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
PECOS 39 PILOT					WELL #:	1	RRCID -> 285744	COMPL. DATE 09/22/2018					TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 22				WELL #:	5H	RRCID ->	285763	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL	DEPTH	10733	PERF.10896	- 15264	
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
GEORGE 1				WELL #:	3H	RRCID ->	285795	COMPL. DATE	05/14/2019	TOTAL	DEPTH	10703	PERF.10879	- 21718	
10	22506 X	17411	-0-	-5095	-0-	1934	1	14529	3	Y	579	593	0		42
						311	4	637	9						
11	22140 X	13179	-0-	-8961	-0-	1623	1	9950	3	Y	555	566	0		31
						995	4	611	9						
12	22878 X	16290	-0-	-6588	-0-	1975	1	12606	3	Y	704	689	0		46
						935	4	774	9						
01	22878 X	19894	-0-	-2984	-0-	1855	1	16908	3	Y	711	685	0		72
						349	4	782	9						
02	21119 X	21119	-0-	-0-	-0-	2539	1	17432	3	Y	632	661	0		43
						453	4	695	9						
03	17422 X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT				43
GEORGE 1				WELL #:	2H	RRCID ->	285796	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	11098	PERF.11260	- 22457	
10	33387 X	26554	-0-	-6833	-0-	2905	1	21823	3	Y	1389	1415	0		101
						298	4	1528	9						
11	32400 X	21875	-0-	-10525	-0-	2745	1	16826	3	Y	1203	1236	0		68
						981	4	1323	9						
12	33480 X	26324	-0-	-7156	-0-	3224	1	20582	3	Y	1474	1445	0		97
						897	4	1621	9						
01	33480 X	31181	-0-	-2299	-0-	2899	1	26418	3	Y	1298	1263	0		132
						436	4	1428	9						
02	29987 X	29987	-0-	-0-	-0-	3591	1	24657	3	Y	1261	1308	0		85
						352	4	1387	9						
03	26567 X	NO RPT	-0-	-26567	-0-					Y	NO RPT				85
GEORGE 1				WELL #:	4H	RRCID ->	285797	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL	DEPTH	11012	PERF.11130	- 22000	
10	32767 X	15258	-0-	-17509	-0-	1613	1	12128	3	Y	1266	1316	0		92
						124	4	1393	9						
11	24840 X	13578	-0-	-11262	-0-	1736	1	10645	3	Y	862	905	0		49
						249	4	948	9						
12	25668 X	14845	-0-	-10823	-0-	1835	1	11721	3	Y	991	975	0		65
						199	4	1090	9						
01	22165 X	15868	-0-	-6297	-0-	1457	1	13280	3	Y	940	909	0		96
						97	4	1034	9						
02	17556 X	16430	-0-	-1126	-0-	1941	1	13328	3	Y	1008	1036	0		68
						52	4	1109	9						
03	15252 X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT				68
CBR 22				WELL #:	11H	RRCID ->	285849	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.10826	- 15610	
10	8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-	172	0		-0-
11	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-				-0-
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-				-0-
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	6329	-0-	6329	6329	5185	3	1144	9	Y	1040	996	0		44
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6329					Y	NO RPT				44

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 22				WELL #:	12H	RRCID ->	285853	COMPL.	DATE 03/26/2017	TOTAL	DEPTH 10885	PERF.10813	- 15597		
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	
10	8680 X	5975	-0-	-2705	-0-		5009	3	966	9	Y	878	750 0	134	
11	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-		6397	3	1353	9	Y	1230	1210 0	154	
12	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-		6721	3	25	4	Y	1049	1092 0	111	
							1154	9							
01	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-		5339	3	158	4	Y	1348	1329 0	130	
							1483	9							
02	7224 X	7097	-0-	-127	-0-		6053	3	80	4	Y	876	969 0	37	
							964	9							
03	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-						Y	NO RPT		37	
CBR 22				WELL #:	14H	RRCID ->	285857	COMPL.	DATE 03/26/2017	TOTAL	DEPTH 10885	PERF.10747	- 15531		
10	9083 X	4717	-0-	-4366	-0-		4444	3	273	9	Y	248	211 0	38	
11	8790 X	5039	-0-	-3751	-0-		4694	3	345	9	Y	314	313 0	39	
12	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-		5420	3	311	9	Y	283	292 0	30	
01	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-		6799	3	482	9	Y	438	426 0	42	
02	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-		9222	3	121	9	Y	110	147 0	5	
03	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-						Y	NO RPT		5	
CBR 14				WELL #:	4H	RRCID ->	285858	COMPL.	DATE 12/18/2015	TOTAL	DEPTH 10978	PERF.11362	- 15553		
10	6975 X	6760	-0-	-215	-0-		5202	3	1558	9	N	1416	1657 1	408	
11	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-		5773	3	1888	9	N	1716	1342 1	782	
12	6975 X	6675	-0-	-300	-0-		5005	3	1670	9	N	1518	1873 1	427	
01	6944 X	4704	-0-	-2240	-0-		3422	3	1282	9	N	1165	1299 1	293	
02	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-		5171	3	1472	9	N	1338	758 1	872	
03	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-						N	NO RPT	1 8	872	
CBR 22				WELL #:	18H	RRCID ->	285893	COMPL.	DATE 03/26/2017	TOTAL	DEPTH 10930	PERF.10766	- 15550		
10	6944 X	6015	-0-	-929	-0-		5032	3	983	9	Y	894	886 0	104	
11	6720 X	6596	-0-	-124	-0-		5584	3	1012	9	Y	920	914 0	110	
12	5425 X	4271	-0-	-1154	-0-		3328	3	943	9	Y	857	845 0	122	
01	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-		8478	3	1020	9	Y	927	951 0	98	
02	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-		5626	3	705	9	Y	641	644 0	95	
03	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-						Y	NO RPT		95	
CBR 22				WELL #:	16H	RRCID ->	285900	COMPL.	DATE 03/25/2017	TOTAL	DEPTH 10891	PERF.10825	- 15609		
10	11222 X	3526	-0-	-7696	-0-		3249	3	277	9	Y	252	245 0	29	
11	5280 X	4041	-0-	-1239	-0-		3205	3	836	9	Y	760	698 0	91	
12	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-		5481	3	384	9	Y	349	390 0	50	
01	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-		2975	3	1155	9	Y	1050	989 0	111	
02	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-		4271	3	810	9	Y	736	738 0	109	
03	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-						Y	NO RPT		109	
TITAN STATE 16				WELL #:	1H	RRCID ->	285901	COMPL.	DATE 02/26/2017	TOTAL	DEPTH 10971	PERF.11322	- 15970		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
BUNIN 4				WELL #:	5H	RRCID ->	285903	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL	DEPTH	10366	PERF.10791	- 14861	
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		
10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			721		
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				N	10	185 1		546		
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				N	-0-			546		
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				N	-0-			546		
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-				N	-0-			546		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			546		
CBR 4				WELL #:	6H	RRCID ->	285904	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL	DEPTH	10922	PERF.11002	- 15680	
10	8215 X	15	-0-	-8200	-0-	15	3		N	-0-			392		
11	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	7823	3	1233 9	N	1121	1311 1		202		
12	8184 X	7754	-0-	-430	-0-	6786	3	968 9	N	880	373 1		709		
01	8184 X	8028	-0-	-156	-0-	7015	3	1013 9	N	921	1338 1		292		
02	8456 X	5914	-0-	-2542	-0-	5200	3	714 9	N	649	746 1		195		
03	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-				N	NO RPT			195		
BUNIN 4				WELL #:	6H	RRCID ->	285905	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL	DEPTH	10396	PERF.10694	- 15020	
10	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	7962	3	1244 9	Y	1131	1467 1		209		
11	6060 X	4340	-0-	-1720	-0-	3614	3	726 9	Y	660	618 1		251		
12	6262 X	4710	-0-	-1552	-0-	3729	3	981 9	Y	892	715 1		428		
01	9207 X	4065	-0-	-5142	-0-	3111	3	954 9	Y	867	932 1		363		
02	8316 X	1845	-0-	-6471	-0-	422	3	1423 9	Y	1294	1464 1		193		
03	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-				Y	NO RPT			193		
CBR 22				WELL #:	13H	RRCID ->	285936	COMPL. DATE	04/02/2017	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.10936	- 15720	
10	8184 X	3033	-0-	-5151	-0-	2616	3	417 9	Y	379	337 0		58		
11	7920 X	2819	-0-	-5101	-0-	2298	3	521 9	Y	474	473 0		59		
12	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	4995	3	945 9	Y	859	827 0		91		
01	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	4851	3	1163 9	Y	1057	1046 0		102		
02	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	6180	3	986 9	Y	896	960 0		38		
03	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-				Y	NO RPT			38		
CBR 22				WELL #:	15H	RRCID ->	285944	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL	DEPTH	11203	PERF.10905	- 15690	
10	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	4694	3	853 9	Y	775	749 0		90		
11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	4550	3	579 9	Y	526	553 0		63		
12	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	6977	3	3 4	Y	634	607 0		90		
						697	9								
01	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5475	3	497 9	Y	452	494 0		48		
02	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	5915	3	466 9	Y	424	409 0		63		
03	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-				Y	NO RPT			63		
HATTIE 3				WELL #:	2H	RRCID ->	286025	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL	DEPTH	10799	PERF.11107	- 21300	
10	37882 X	21516	-0-	-16366	-0-	2141	1	16084 3	Y	2842	2930 0		108		
						165	4	3126 9							
11	36660 X	18853	-0-	-17807	-0-	2175	1	13335 3	Y	2549	2527 0		130		
						539	4	2804 9							
12	36704 X	20748	-0-	-15956	-0-	2345	1	14974 3	Y	2870	2890 0		110		
						272	4	3157 9							
01	36704 X	25207	-0-	-11497	-0-	2155	1	19642 3	Y	2854	2821 0		143		
						271	4	3139 9							
02	25424 X	24517	-0-	-907	-0-	2757	1	18929 3	Y	2493	2505 0		131		
						89	4	2742 9							
03	21514 X	NO RPT	-0-	-21514	-0-				Y	NO RPT			131		

PAGE: 1488

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC FIVER STATE 18				//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
				WELL #:	1H	RRCID ->	286084	COMPL.	DATE	03/07/2017	TOTAL	DEPTH	10920	PERF.	11306	-	15988		
M O	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	21049	X	20413	-0-	-0-	-636	-0-	-0-	621 1805	1 9	17987	3	Y	1641	1677	0	12	8	189
11	20370	X	19626	-0-	-0-	-744	-0-	-0-	1026 1793	1 9	16807	3	Y	1630	1592	0	40	8	187
12	21049	X	19600	-0-	-0-	-1449	-0-	-0-	981 1833	1 9	16786	3	Y	1666	1627	0	57	8	169
01	20398	X	17866	-0-	-0-	-2532	-0-	-0-	933 24	1 4	15151	3	Y	1598	1577	0	34	8	156
02	18424	X	16020	-0-	-0-	-2404	-0-	-0-	865 3	1 4	13537	3	Y	1468	1368	0	48	8	208
03	20398	X	NO RPT	-0-	-0-	-20398	-0-	-0-			1615	9	Y	NO RPT					208
CBR 6					WELL #:	1H	RRCID ->	286093	COMPL.	DATE	03/22/2016	TOTAL	DEPTH	10710	PERF.	11301	-	15437	
10	8773	X	-0-	-0-	-0-	-8773	-0-	-0-					N	2	555	1			76
11	8280	X	-0-	-0-	-0-	-8280	-0-	-0-					N	-0-					76
12	9238	X	-0-	-0-	-0-	-9238	-0-	-0-					N	1					77
01	9238	X	-0-	-0-	-0-	-9238	-0-	-0-					N	-0-					77
02	8344	X	-0-	-0-	-0-	-8344	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
MAC STATE 20					WELL #:	1H	RRCID ->	286127	COMPL.	DATE	02/02/2017	TOTAL	DEPTH	10966	PERF.	11282	-	15930	
10	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	495 2123	1 9	14313	3	Y	1930	1995	0	22	8	394
11	14820	X	3706	-0-	-0-	-11114	-0-	-0-	197 289	1 9	3220	3	Y	263	565	0	15	8	77
12	15314	X	14821	-0-	-0-	-493	-0-	-0-	697 2176	1 9	11948	3	Y	1978	1728	0	100	8	227
01	15314	X	5440	-0-	-0-	-9874	-0-	-0-	272 4	1 4	4412	3	Y	684	765	0	22	8	124
02	18340	X	6227	-0-	-0-	-12113	-0-	-0-	316 1	1 4	4941	3	Y	881	802	0	51	8	152
03	16926	X	NO RPT	-0-	-0-	-16926	-0-	-0-			969	9	Y	NO RPT					152
CBR 4					WELL #:	3H	RRCID ->	286180	COMPL.	DATE	06/20/2016	TOTAL	DEPTH	10902	PERF.	11028	-	15773	
10	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7859	3	965	9	N	877	937	1			351
11	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7350	3	898	9	N	816	914	1			253
12	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9960	3	1084	9	N	985	757	1			481
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	187	1			297
02	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6138	3	682	9	N	620	186	1			731
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					731
CBR 6					WELL #:	2H	RRCID ->	286181	COMPL.	DATE	03/11/2015	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.	11003	-	15123	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/08/2025															

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623														
CBR 41-44H				WELL #:		4HR	RRCID	->	286212	COMPL.	DATE	03/21/2019	TOTAL	DEPTH	10213	PERF.10711	-	20692		
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	18910 X	17580	-0-		-1330	-0-				16912	3	668	9	Y	607	615	0	1	8	12
11	25819 X	25819	-0-		-0-	-0-				24093	3	4	4	Y	1565	1501	0			76
										1722	9									
12	28832 X	28832	-0-		-0-	-0-				26956	3	1876	9	Y	1705	1703	0			78
01	25682 X	25682	-0-		-0-	-0-				24567	3	33	4	Y	984	1045	0			17
										1082	9									
02	24108 X	15073	-0-		-9035	-0-				14530	3	3	4	Y	491	488	0	1	8	19
										540	9									
03	28830 X	NO RPT	-0-		-28830	-0-								Y	NO RPT					19
HATTIE 3				WELL #:		3H	RRCID	->	286240	COMPL.	DATE	07/06/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11203	-	21639		
10	28365 X	20576	-0-		-7789	-0-				2081	1	15638	3	Y	2393	2459	0			91
										225	4	2632	9							
11	27450 X	16681	-0-		-10769	-0-				2005	1	12294	3	Y	1781	1781	0			91
										423	4	1959	9							
12	28210 X	20196	-0-		-8014	-0-				2368	1	15119	3	Y	2358	2359	0			90
										115	4	2594	9							
01	28117 X	25874	-0-		-2243	-0-				2268	1	20661	3	Y	2464	2430	0			124
										235	4	2710	9							
02	24244 X	24244	-0-		-0-	-0-				2772	1	19040	3	Y	2138	2150	0			112
										80	4	2352	9							
03	20584 X	NO RPT	-0-		-20584	-0-								Y	NO RPT					112
LINDSAY 2				WELL #:		3H	RRCID	->	286271	COMPL.	DATE	05/14/2014	TOTAL	DEPTH	11735	PERF.12180	-	16182		
10	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						135
11	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						135
12	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						135
01	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						135
02	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						135
03	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						135
				PLUGGED AND ABANDONED		03/28/2024														
CBR 28				WELL #:		3H	RRCID	->	286282	COMPL.	DATE	08/28/2014	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.10976	-	14792		
10	2197 X	2197	-0-		-0-	-0-				1537	3	660	9	N	600	378	1			275
11	2697 X	2697	-0-		-0-	-0-				1794	3	903	9	N	821	753	1			343
12	4796 X	4796	-0-		-0-	-0-				3668	3	1128	9	N	1025	1120	1			248
01	3017 X	3017	-0-		-0-	-0-				2340	3	2	4	N	614	572	1			290
										675	9									
02	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					290
03	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					290
CBR 32				WELL #:		6H	RRCID	->	286283	COMPL.	DATE	07/29/2014	TOTAL	DEPTH	10429	PERF.10941	-	14943		
10	13930 X	13930	-0-		-0-	-0-				12526	3	1404	9	N	1276	1523	1			380
11	6720 X	36	-0-		-6684	-0-				34	3	2	9	N	2					382
12	5580 X	4648	-0-		-932	-0-				3545	3	1103	9	N	1003	947	1			438
01	7442 X	7442	-0-		-0-	-0-				6231	3	1211	9	N	1101	763	1			776
02	6272 X	2229	-0-		-4043	-0-				1320	3	909	9	N	826	902	1			700
03	6944 X	NO RPT	-0-		-6944	-0-								N	NO RPT					700

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
COVINGTON 46														
WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238														
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	
10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				Y	-0-	48	0	45	
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-				Y	-0-	45	0	-0-	
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				Y	-0-			-0-	
01	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	3034	-0-	3034	3034	2245	3	4	4	Y	714	650	0	64
						785	9							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3034				Y	NO RPT				64
LINDSAY 10														
WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953														
10	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	96	1	1834	3	Y	203	289	0	35
						11	4	223	9					
11	2490 X	1744	-0-	-746	-0-	90	1	1387	3	Y	227	110	0	152
						17	4	250	9					
12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	2882	3	253	9	Y	230	232	0	150
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	90	1	2733	3	Y	181	259	0	72
						199	9							
02	2212 X	1661	-0-	-551	-0-	1441	3	220	9	Y	200	237	0	35
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				Y	NO RPT				35
CBR 22														
WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805														
10	11501 X	5858	-0-	-5643	-0-	5421	3	437	9	Y	397	441	0	46
11	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5211	3	460	9	Y	418	414	0	50
12	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	10359	3	564	9	Y	513	490	0	73
01	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	7642	3	458	9	Y	416	445	0	44
02	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	5745	3	373	9	Y	339	333	0	50
03	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-				Y	NO RPT				50
RED BLUFF 13														
WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841														
10	2573 X	418	-0-	-2155	-0-	355	3	63	9	N	57	368	1	42
11	3150 X	1046	-0-	-2104	-0-	719	3	327	9	N	297			339
12	3255 X	2207	-0-	-1048	-0-	1704	3	503	9	N	457	188	1	608
01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	2863	3	745	9	N	677	756	1	529
02	2828 X	1505	-0-	-1323	-0-	1237	3	4	4	N	240			769
						264	9							
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT				769
ROBINSON 5														
WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388														
10	8215 X	6830	-0-	-1385	-0-	5552	3	10	4	N	1153	1138	1	727
						1268	9							
11	8370 X	7551	-0-	-819	-0-	6237	3	12	4	N	1184	1476	1	435
						1302	9							
12	8649 X	1985	-0-	-6664	-0-	1674	3	311	9	N	283	390	1	328
01	8649 X	6828	-0-	-1821	-0-	5581	3	14	4	N	1121	959	1	490
						1233	9							
02	7056 X	6961	-0-	-95	-0-	5747	3	1214	9	N	1104	1333	1	260
03	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-				N	NO RPT			1 8	260
RED BLUFF 7														
WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602														
10	3720 X	2244	-0-	-1476	-0-	1933	3	311	9	N	283	747	1	104
11	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	5524	3	926	9	N	842	552	1	394
12	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	7361	3	1146	9	N	1042	974	1	345
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	3	188	1	160
02	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-			160
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				N	NO RPT				160

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 9														
WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362														
M	ALLOW CODE	GAS 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	3069 X	2323	-0-	-746	-0-	1784	3	539	9	Y	490	453	0	52
11	1980 X	869	-0-	-1111	-0-	716	3	153	9	Y	139	153	0	38
12	1736 X	174	-0-	-1562	-0-	106	3	68	9	Y	62	92	0	8
01	2325 X	53	-0-	-2272	-0-	42	3	11	9	Y	10	17	0	1
02	2100 X	2027	-0-	-73	-0-	1577	3	450	9	Y	409	391	0	19
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			19
LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848														
10	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-			-0-
11	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-			-0-
12	1798 X	1092	-0-	-706	-0-	797	3	295	9	Y	268	233	0	35
01	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	3796	3	849	9	Y	772	748	0	59
02	T. A.	5674	-0-	5674	5674	4743	3	931	9	Y	846	866	0	39
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5674					Y	NO RPT			39
LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086														
10	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	5798	3	1180	9	Y	1073	1095	0	113
11	4800 X	1909	-0-	-2891	-0-	1637	3	272	9	Y	247	292	0	68
12	4960 X	3725	-0-	-1235	-0-	3113	3	19	4	Y	539	536	0	71
						593	9							
01	6975 X	5092	-0-	-1883	-0-	40	1	4300	3	Y	678	697	0	52
						6	4	746	9					
02	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	221	1	5993	3	Y	1032	1036	0	48
						1135	9							
03	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT			48
PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867														
10	6634 X	3561	-0-	-3073	-0-	2986	3	575	9	Y	523	1097	1	156
11	6270 X	3365	-0-	-2905	-0-	2872	3	493	9	Y	448	370	1	234
12	6479 X	5738	-0-	-741	-0-	4818	3	920	9	Y	836	930	1	140
01	6479 X	3844	-0-	-2635	-0-	3068	3	776	9	Y	705	379	1	466
02	5124 X	3516	-0-	-1608	-0-	2743	3	773	9	Y	703	558	1	611
03	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT			611
PECOS STATE 46 WELL #: 4H RRCID -> 286310 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900														
10	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-			380
11	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	1	189	1	192
12	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-			192
01	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-			192
02	T. A.	803	-0-	803	803	656	3	3	4	Y	131			323
						144	9							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	803					Y	NO RPT			323
CBR 41-44A WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645														
10	27156 X	21021	-0-	-6135	-0-	18798	3	2223	9	Y	2021	2039	0	39
11	26280 X	6422	-0-	-19858	-0-	5765	3	657	9	Y	597	607	0	29
12	25079 X	12195	-0-	-12884	-0-	9674	3	2521	9	Y	2292	2217	0	104
01	26164 X	26164	-0-	-0-	-0-	20725	3	73	4	Y	4878	4897	0	85
						5366	9							
02	19124 X	8576	-0-	-10548	-0-	7059	3	3	4	Y	1376	1407	0	53
						1514	9							
03	21018 X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					Y	NO RPT			53

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
LOUIS STATE 24				WELL #:	1H	RRCID ->	286343	COMPL. DATE	12/10/2016	TOTAL	DEPTH	11506	PERF.11766	-	16420
M	ALLOW 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	25351 X	25351	-0-	-0-	-0-	806	1	23351	3	Y	1072	1107	0	170	
						15	4	1179	9						
11	23550 X	20276	-0-	-3274	-0-	1104	1	18105	3	Y	964	900	0	234	
						7	4	1060	9						
12	23754 X	23754	-0-	-0-	-0-	1254	1	21465	3	Y	941	1044	0	131	
						1035	9								
01	25358 X	19834	-0-	-5524	-0-	1084	1	17635	3	Y	894	812	0	213	
						132	4	983	9						
02	24827 X	24827	-0-	-0-	-0-	1427	1	22316	3	Y	947	970	0	190	
						42	4	1042	9						
03	25358 X	NO RPT	-0-	-25358	-0-					Y	NO RPT			190	
CBR 41-44C				WELL #:	3H	RRCID ->	286360	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.10738	-	20829
10	26660 X	5024	-0-	-21636	-0-	4294	3	730	9	Y	664	710	0	13	
11	25380 X	21029	-0-	-4351	-0-	18587	3	3	4	Y	2217	2122	0	108	
						2439	9								
12	25203 X	23078	-0-	-2125	-0-	20848	3	2230	9	Y	2027	2043	0	92	
01	24658 X	24658	-0-	-0-	-0-	22077	3	2581	9	Y	2346	2397	0	41	
02	20272 X	11435	-0-	-8837	-0-	9775	3	1660	9	Y	1509	1491	0	58	
03	23064 X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					Y	NO RPT		1 8	58	
COVINGTON 46				WELL #:	3H	RRCID ->	286362	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.10510	-	14788
10	18693 X	-0-	-0-	-18693	-0-					Y	-0-	126	0	117	
11	8280 X	3633	-0-	-4647	-0-	2732	3	901	9	Y	819	754	0	182	
12	5797 X	1698	-0-	-4099	-0-	1258	3	440	9	Y	400	366	0	216	
01	5797 X	1955	-0-	-3842	-0-	1358	3	597	9	Y	543	582	0	177	
02	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	4083	3	1211	9	Y	1101	1178	0	99	
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT		1 8	99	
CIRCE STATE 28				WELL #:	1H	RRCID ->	286372	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.11620	-	16050
10	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	132	1	3833	3	Y	599	738	0	103	
						659	9								
11	4920 X	4159	-0-	-761	-0-	205	1	3369	3	Y	532	484	0	141	
						585	9								
12	5084 X	3872	-0-	-1212	-0-	183	1	3122	3	Y	515	537	0	104	
						567	9								
01	5084 X	4305	-0-	-779	-0-	212	1	3452	3	Y	580	602	0	72	
						3	4	638	9						
02	4368 X	435	-0-	-3933	-0-	20	1	334	3	Y	74	129	0	15	
						81	9								
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT			15	
LINDSAY 16				WELL #:	6H	RRCID ->	286379	COMPL. DATE	07/10/2016	TOTAL	DEPTH	12175	PERF.12562	-	16964
10	19034 X	127	-0-	-18907	-0-	123	3	4	4	Y	-0-	2	0	143	
11	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-					Y	-0-	1	0	142	
12	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	32	1	12572	3	Y	475	335	0	282	
						523	9								
01	17419 X	17419	-0-	-0-	-0-	249	1	15899	3	Y	1155	913	0	524	
						1271	9								
02	15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	225	1	14525	3	Y	924	1085	0	362	
						1016	9								
03	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT			362	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CY 41				WELL #:	1H	RRCID ->	286382	COMPL.	DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.10886	- 15593
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
10	13268 X	11871	-0-	-1397	-0-	10011	3	1860	9	N	1691	1938	0		86
11	12840 X	3579	-0-	-9261	-0-	2996	3	583	9	N	530	553	0		63
12	13268 X	8515	-0-	-4753	-0-	6642	3	1873	9	N	1703	1562	0	1 8	203
01	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	10183	3	3142	9	N	2856	2987	0		72
02	10724 X	9664	-0-	-1060	-0-	7316	3	4	4	N	2131	1766	0	1 8	436
						2344	9								
03	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT				436
GOLDEN 68				WELL #:	2H	RRCID ->	286384	COMPL.	DATE	01/01/2017	TOTAL	DEPTH	11242	PERF.11602	- 20950
10	23592 X	23592	-0-	-0-	-0-	18332	3	90	4	N	4700	4634	1		937
						5170	9								
11	22290 X	14135	-0-	-8155	-0-	10915	3	72	4	N	2862	3214	1		585
						3148	9								
12	23033 X	18166	-0-	-4867	-0-	13188	3	101	4	N	4434	3828	1		1191
						4877	9								
01	23591 X	14561	-0-	-9030	-0-	10454	3	388	4	N	3381	3863	1		709
						3719	9								
02	21308 X	9931	-0-	-11377	-0-	6688	3	425	4	N	2562	2366	1		905
						2818	9								
03	23591 X	NO RPT	-0-	-23591	-0-					N	NO RPT				905
HATTIE 3				WELL #:	451H	RRCID ->	286425	COMPL.	DATE	07/03/2019	TOTAL	DEPTH	11811	PERF.11776	- 22376
10	37076 X	19223	-0-	-17853	-0-	2083	1	15654	3	Y	1205	1233	0		46
						160	4	1326	9						
11	35880 X	15756	-0-	-20124	-0-	2053	1	12589	3	Y	939	937	0		48
						81	4	1033	9						
12	28613 X	17893	-0-	-10720	-0-	2264	1	14454	3	Y	926	939	0		35
						156	4	1019	9						
01	27249 X	20826	-0-	-6423	-0-	1978	1	18029	3	Y	634	637	0		32
						122	4	697	9						
02	21034 X	21034	-0-	-0-	-0-	2570	1	17647	3	Y	708	703	0		37
						38	4	779	9						
03	19220 X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					Y	NO RPT				37
CBR 41-44B				WELL #:	2H	RRCID ->	286451	COMPL.	DATE	01/15/2019	TOTAL	DEPTH	10440	PERF.10907	- 20813
10	18848 X	12362	-0-	-6486	-0-	10902	3	1460	9	Y	1327	1353	0		26
11	17970 X	16993	-0-	-977	-0-	15301	3	1692	9	Y	1538	1489	0		75
12	18569 X	16302	-0-	-2267	-0-	14496	3	1806	9	Y	1642	1642	0		75
01	18569 X	17930	-0-	-639	-0-	15333	3	2597	9	Y	2361	2395	0		41
02	15848 X	13993	-0-	-1855	-0-	12161	3	1832	9	Y	1665	1641	0	1 8	64
03	17546 X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					Y	NO RPT				64
HATTIE 3				WELL #:	4H	RRCID ->	286459	COMPL.	DATE	07/04/2019	TOTAL	DEPTH	11214	PERF.11266	- 21943
10	17050 X	16197	-0-	-853	-0-	1676	1	12588	3	Y	1587	1634	0		60
						187	4	1746	9						
11	16500 X	14234	-0-	-2266	-0-	1733	1	10621	3	Y	1326	1318	0		68
						421	4	1459	9						
12	17050 X	16459	-0-	-591	-0-	1987	1	12686	3	Y	1538	1547	0		59
						94	4	1692	9						
01	19246 X	19246	-0-	-0-	-0-	1715	1	15626	3	Y	1574	1554	0		79
						174	4	1731	9						
02	19343 X	19343	-0-	-0-	-0-	2266	1	15561	3	Y	1319	1329	0		69
						65	4	1451	9						
03	16461 X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT				69

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 44A				WELL #:	1H	RRCID ->	286507	COMPL.	DATE 06/19/2014	TOTAL	DEPTH 10273	PERF.10768	- 14770		
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			
10	9393 X	8026	-0-	-1367	-0-	7026	3	1000	9	N	909	941	1	625	
11	9840 X	4865	-0-	-4975	-0-	4350	3	515	9	N	468	738	1	273	
12	10168 X	1545	-0-	-8623	-0-	1223	3	322	9	N	293	187	1	379	
01	10168 X	4002	-0-	-6166	-0-	3177	3	825	9	N	750	558	1	571	
02	7252 X	5970	-0-	-1282	-0-	4934	3	1036	9	N	942	1137	1	376	
03	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT			376	
CBR 6				WELL #:	3H	RRCID ->	286515	COMPL.	DATE 03/12/2016	TOTAL	DEPTH 10693	PERF.11146	- 15283		
10	9889 X	7030	-0-	-2859	-0-	5774	3	14	4	N	1129	1126	1	434	
						1242	9								
11	9570 X	2196	-0-	-7374	-0-	1790	3	406	9	N	369	760	1	43	
12	4123 X	1416	-0-	-2707	-0-	1253	3	163	9	N	148			191	
01	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	11126	3	1198	9	N	1089	746	1	534	
02	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	6852	3	666	9	N	605	938	1	200	
03	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT			200	
LINDSAY 10-15K-55-1				WELL #:	402H	RRCID ->	286520	COMPL.	DATE 02/13/2019	TOTAL	DEPTH 11261	PERF.11626	- 18882		
10	30411 X	24069	-0-	-6342	-0-	21946	3	2123	9	Y	1930	1936	0	32	
11	29430 X	22912	-0-	-6518	-0-	20923	3	1989	9	Y	1808	1811	0	29	
12	30411 X	22878	-0-	-7533	-0-	20788	3	2090	9	Y	1900	1883	0	46	
01	27187 X	9480	-0-	-17707	-0-	8949	3	531	9	Y	483	508	0	21	
02	24556 X	13785	-0-	-10771	-0-	12534	3	1	4	Y	1136	1132	0	24	
						1250	9								
03	24056 X	NO RPT	-0-	-24056	-0-					Y	NO RPT			24	
CBR 41-44E				WELL #:	5H	RRCID ->	286533	COMPL.	DATE 03/23/2019	TOTAL	DEPTH 10481	PERF.10925	- 20981		
10	33666 X	29706	-0-	-3960	-0-	26458	3	3248	9	Y	2953	2962	0	58	
11	37740 X	6416	-0-	-31324	-0-	5265	3	1151	9	Y	1046	1053	0	51	
12	38998 X	7350	-0-	-31648	-0-	5703	3	1647	9	Y	1497	1480	0	68	
01	38998 X	11924	-0-	-27074	-0-	9996	3	1928	9	Y	1753	1791	0	30	
02	26824 X	18881	-0-	-7943	-0-	16774	3	27	4	Y	1891	1847	0	73	
						2080	9								
03	29698 X	NO RPT	-0-	-29698	-0-					Y	NO RPT			73	
CBR 41-44F				WELL #:	6H	RRCID ->	286548	COMPL.	DATE 03/30/2019	TOTAL	DEPTH 10368	PERF.10815	- 20860		
10	28365 X	7755	-0-	-20610	-0-	6588	3	1167	9	Y	1061	1073	0	21	
11	27270 X	18473	-0-	-8797	-0-	16497	3	1976	9	Y	1796	1730	0	87	
12	22585 X	22585	-0-	-0-	-0-	20242	3	2343	9	Y	2130	2120	0	97	
01	22134 X	17512	-0-	-4622	-0-	15584	3	113	4	Y	1650	1718	0	29	
						1815	9								
02	17248 X	14844	-0-	-2404	-0-	13329	3	1515	9	Y	1377	1352	0	53	
03	22599 X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					Y	NO RPT			53	
CBR 41-44G				WELL #:	7H	RRCID ->	286549	COMPL.	DATE 03/28/2019	TOTAL	DEPTH 10245	PERF.10783	- 20814		
10	23386 X	23386	-0-	-0-	-0-	22445	3	941	9	Y	855	858	0	17	
11	22290 X	15939	-0-	-6351	-0-	15277	3	662	9	Y	602	590	0	29	
12	20615 X	12345	-0-	-8270	-0-	11727	3	618	9	Y	562	565	0	26	
01	23374 X	13960	-0-	-9414	-0-	13302	3	658	9	Y	598	614	0	10	
02	21112 X	13019	-0-	-8093	-0-	12394	3	625	9	Y	568	555	0	22	
03	23374 X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					Y	NO RPT			22	

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 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	17088 X	17088	-0-	-0-	-0-	16035	3	1053	9	Y	957	944	0	1 8	16
11	17139 X	17139	-0-	-0-	-0-	15798	3	1341	9	Y	1219	1215	0		20
12	16864 X	16234	-0-	-630	-0-	14992	3	1242	9	Y	1129	1122	0		27
01	17081 X	9395	-0-	-7686	-0-	8677	3	718	9	Y	653	652	0		28
02	15988 X	12125	-0-	-3863	-0-	11283	3	842	9	Y	765	776	0	1 8	16
03	17701 X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					Y	NO RPT				16
CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270															
10	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	848	3	292	9	N	265	191	1		345
11	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	1810	3	534	9	N	485	376	1		454
12	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	5	374	1		85
01	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
02	315 X	315	-0-	-0-	-0-	225	3	90	9	N	82				167
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				167
TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505															
10	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	311	1	9005	3	Y	2047	2067	0	12 8	139
						2252	9								
11	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	558	1	9145	3	Y	1959	1926	0	40 8	132
						2155	9								
12	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	573	1	9802	3	Y	2161	2101	0	61 8	131
						2377	9								
01	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	604	1	9805	3	Y	1654	1582	0	33 8	170
						21	4	1819	9						
02	10584 X	9745	-0-	-839	-0-	466	1	7279	3	Y	1816	1818	0	31 8	137
						2	4	1998	9						
03	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT				137
TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595															
10	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	207	1	5997	3	Y	1273	1284	0	8 8	86
						1400	9								
11	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	418	1	6839	3	Y	1220	1198	0	26 8	82
						1342	9								
12	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	422	1	7230	3	Y	1290	1255	0	39 8	78
						1419	9								
01	17079 X	17079	-0-	-0-	-0-	917	1	14928	3	Y	1028	979	0	22 8	105
						103	4	1131	9						
02	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	866	1	13554	3	Y	1300	1289	0	17 8	99
						3	4	1430	9						
03	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT				99
TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663															
10	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	143	1	4140	3	Y	930	942	0	4 8	63
						163	4	1023	9						
11	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	183	1	3018	3	Y	893	881	0	14 8	61
						1138	4	982	9						
12	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	244	1	4145	3	Y	957	939	0	21 8	58
						134	4	1053	9						
01	5456 X	4980	-0-	-476	-0-	232	1	3776	3	Y	804	768	0	11 8	83
						88	4	884	9						
02	4956 X	4709	-0-	-247	-0-	224	1	3510	3	Y	878	882	0	12 8	67
						9	4	966	9						
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT				67

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MAC STATE 20														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	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
10	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-		3353 1	8379 3	N		1619	1697 0	12 8	201
							8 4	1781 9						
11	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-		2040 1	4141 3	N		1335	1309 0	32 8	195
							5 4	1469 9						
12	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-		2524 1	9538 3	N		1450	1345 0	64 8	236
							3 4	1595 9						
01	12805 X	12805	-0-	-0-	-0-		2803 1	7789 3	N		1466	1417 0	35 8	250
							600 4	1613 9						
02	12174 X	12174	-0-	-0-	-0-		2463 1	7986 3	N		1506	1520 0	61 8	175
							68 4	1657 9						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			175
ROBINSON 5														
WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675														
10	6510 X	5382	-0-	-1128	-0-		381 1	3886 3	N		947	943 1		683
							73 4	1042 9						
11	7800 X	6076	-0-	-1724	-0-		48 1	4736 3	N		1170	1116 1		737
							5 4	1287 9						
12	8060 X	3765	-0-	-4295	-0-		2647 3	9 4	N		1008	1497 1		248
							1109 9							
01	8060 X	4964	-0-	-3096	-0-		3645 3	1319 9	N		1199	948 1		499
02	5684 X	5523	-0-	-161	-0-		4248 3	14 4	N		1146	1147 1		498
							1261 9							
03	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-				N		NO RPT			498
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760														
10	6510 X	6233	-0-	-277	-0-		2 1	5150 3	Y		927	882 0		115
							61 4	1020 9						
11	6780 X	4363	-0-	-2417	-0-		27 1	3139 3	Y		935	932 0		118
							168 4	1029 9						
12	7006 X	4687	-0-	-2319	-0-		32 1	3280 3	Y		1131	1085 0		164
							131 4	1244 9						
01	7006 X	4968	-0-	-2038	-0-		3448 3	168 4	Y		1229	1235 0		158
							1352 9							
02	5628 X	4040	-0-	-1588	-0-		3219 3	95 4	Y		660	746 0		72
							726 9							
03	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-				Y		NO RPT			72
MONROE STATE 32														
WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520														
10	11873 X	8517	-0-	-3356	-0-		255 1	7393 3	Y		777	757 0		132
							14 4	855 9						
11	11490 X	-0-	-0-	-11490	-0-				Y		282	196 0		218
12	9114 X	1642	-0-	-7472	-0-		61 1	1023 3	Y		496	507 0		207
							12 4	546 9						
01	8959 X	3351	-0-	-5608	-0-		156 1	2539 3	Y		392	449 0		150
							225 4	431 9						
02	7700 X	2235	-0-	-5465	-0-		106 1	1683 3	Y		402	366 0		186
							4 4	442 9						
03	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-				Y		NO RPT			186

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10590 3	26 4	N	125				564
11	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	-0-	545 9		N	495	373 1			686
12	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	-0-	9789 3	1081 9	N	983	1121 1			548
01	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	-0-	6884 3	861 9	N	783	940 1			391
02	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	-0-	4090 3	850 9	N	773	748 1			416
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				416
LINDSAY 2														
WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470														
10	8122 X	1002	-0-	-7120	-0-	-0-	7 1	879 3	Y	105	582 0			237
11	11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-	-0-	116 9		Y	-0-				237
12	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-	-0-			Y	16	16 0			237
01	11749 X	1726	-0-	-10023	-0-	-0-	1533 3	6 4	Y	170				407
02	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	-0-	187 9		Y					
03	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-	201 1	6391 3	Y	2969	2951 0	1 8		424
							3266 9		Y	NO RPT				424
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 3H RRCID -> 286692 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200														
10	23451 X	23451	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	19880 3	Y	2967	2773 0			368
11	16816 X	16816	-0-	-0-	-0-	-0-	299 4	3264 9	Y	1992	2109 0			251
12	22181 X	22181	-0-	-0-	-0-	-0-	118 1	13719 3	Y	2514	2401 0			364
01	20536 X	20536	-0-	-0-	-0-	-0-	788 4	2191 9	Y	1957	2069 0			252
02	16365 X	16365	-0-	-0-	-0-	-0-	182 1	18481 3	Y	1669	1738 0			183
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	753 4	2765 9	Y	NO RPT				183
							17530 3	853 4	Y					
							2153 9		Y					
							14108 3	421 4	Y					
							1836 9		Y					
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	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														
10	19871 X	16007	-0-	-3864	-0-	-0-	14939 3	1068 9	Y	971	972 0	1 8		16
11	19230 X	15907	-0-	-3323	-0-	-0-	14826 3	1081 9	Y	983	983 0			16
12	19871 X	16688	-0-	-3183	-0-	-0-	15623 3	1065 9	Y	968	961 0			23
01	15996 X	8364	-0-	-7632	-0-	-0-	7893 3	471 9	Y	428	433 0			18
02	14840 X	10543	-0-	-4297	-0-	-0-	9961 3	582 9	Y	529	535 0	1 8		11
03	16678 X	NO RPT	-0-	-16678	-0-	-0-			Y	NO RPT				11

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 CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	12307 X	9952	-0-	-2355	-0-	8549	3	1403	9	Y	1275	1270	0	18
11	11790 X	9921	-0-	-1869	-0-	8824	3	4	4	Y	994	994	0	18
						1093	9							
12	11098 X	6692	-0-	-4406	-0-	6037	3	16	4	Y	581	578	0	21
						639	9							
01	11098 X	10154	-0-	-944	-0-	8741	3	12	4	Y	1274	1269	0	26
						1401	9							
02	9996 X	9692	-0-	-304	-0-	8389	3	34	4	Y	1154	1159	0	20
						1269	9						1 8	
03	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT			20
CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422														
10	62806 X	48751	-0-	-14055	-0-	45717	3	3034	9	Y	2758	2757	0	40
11	63480 X	51302	-0-	-12178	-0-	48033	3	3269	9	Y	2972	2960	0	52
12	65596 X	28452	-0-	-37144	-0-	26314	3	2138	9	Y	1944	1924	0	72
01	65596 X	57018	-0-	-8578	-0-	52683	3	4335	9	Y	3941	3931	0	82
02	53732 X	46299	-0-	-7433	-0-	42703	3	3596	9	Y	3269	3293	0	55
03	53010 X	NO RPT	-0-	-53010	-0-					Y	NO RPT			55
CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012														
10	22599 X	14867	-0-	-7732	-0-	13464	3	1403	9	Y	1275	1271	0	18
11	21870 X	15621	-0-	-6249	-0-	14279	3	1342	9	Y	1220	1216	0	22
12	22599 X	7201	-0-	-15398	-0-	6922	3	24	4	Y	232	245	0	9
						255	9							
01	15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	14090	3	1706	9	Y	1551	1528	0	32
02	14588 X	14479	-0-	-109	-0-	12965	3	7	4	Y	1370	1378	0	23
						1507	9						1 8	
03	16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT			23
CBR 33-28A-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982														
10	20522 X	11206	-0-	-9316	-0-	9720	3	1486	9	Y	1351	1355	0	20
11	19860 X	6149	-0-	-13711	-0-	5393	3	9	4	Y	679	687	0	12
						747	9							
12	18755 X	11003	-0-	-7752	-0-	9953	3	4	4	Y	951	928	0	35
						1046	9							
01	17822 X	17822	-0-	-0-	-0-	15862	3	1960	9	Y	1782	1780	0	37
02	18163 X	18163	-0-	-0-	-0-	15341	3	2822	9	Y	2565	2557	0	43
03	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT			43
CBR 32 WELL #: 4H RRCID -> 286871 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981														
10	7099 X	3408	-0-	-3691	-0-	3020	3	388	9	Y	353	368	1	264
11	6330 X	4468	-0-	-1862	-0-	3730	3	738	9	Y	671	748	1	187
12	6541 X	1931	-0-	-4610	-0-	1625	3	8	4	Y	271	190	1	268
						298	9							
01	5549 X	4407	-0-	-1142	-0-	3761	3	646	9	Y	587	179	1	676
02	4172 X	3673	-0-	-499	-0-	2999	3	674	9	Y	613	555	1	734
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT			734
CBR 32 WELL #: 5H RRCID -> 286872 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969														
10	8556 X	7033	-0-	-1523	-0-	6518	3	515	9	Y	468	377	1	511
11	8280 X	5837	-0-	-2443	-0-	5006	3	831	9	Y	755	952	1	314
12	8556 X	6867	-0-	-1689	-0-	5897	3	970	9	Y	882	939	1	257
01	8556 X	6017	-0-	-2539	-0-	5065	3	952	9	Y	865	757	1	365
02	6384 X	5466	-0-	-918	-0-	4751	3	715	9	Y	650	376	1	639
03	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT			639

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1499

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 32				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 942623 7H	ASSOCIATED RRCID -> 286874	CAPACITY COMPL. DATE 08/25/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032							
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
10	7006 X	5251	-0-	-1755	-0-	4784 464 9		3		3	4	Y	422	382	1			445
11	5760 X	2794	-0-	-2966	-0-	2023		3	771	9	Y	701	742	1				404
12	4650 X	2038	-0-	-2612	-0-	1539		3	499	9	Y	454	737	1				121
01	5239 X	4836	-0-	-403	-0-	3685 1145 9		3	6	4	Y	1041	761	1				401
02	4732 X	3716	-0-	-1016	-0-	3374 337		3	5	4	Y	306	193	1		1	8	513
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-							Y	NO RPT					513
PECOS STATE 46				WELL #:	6H	RRCID -> 286876	COMPL. DATE 12/23/2016	TOTAL DEPTH 10296	PERF.10133	- 14908								
10	21917 X	2238	-0-	-19679	-0-	784		3	1454	9	Y	1322	1422	1				218
11	10260 X	1803	-0-	-8457	-0-	592		3	1211	9	Y	1101	954	1				365
12	10261 X	1556	-0-	-8705	-0-	766		3	790	9	Y	718	751	1				332
01	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	1395		3	1090	9	Y	991	917	1				406
02	2016 X	1685	-0-	-331	-0-	830		3	855	9	Y	777	954	1		1	8	228
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-							Y	NO RPT					228
CBR 33-28B-56-1				WELL #:	422H	RRCID -> 286892	COMPL. DATE 07/10/2019	TOTAL DEPTH 10817	PERF.11031	- 21237								
10	35743 X	25679	-0-	-10064	-0-	23255		3	2424	9	Y	2204	2201	0		1	8	32
11	34590 X	25257	-0-	-9333	-0-	22341 2882 9		3	34	4	Y	2620	2606	0				46
12	35743 X	21124	-0-	-14619	-0-	19198 1921 9		3	5	4	Y	1746	1728	0				64
01	27683 X	23586	-0-	-4097	-0-	21306		3	2280	9	Y	2073	2094	0				43
02	25004 X	23627	-0-	-1377	-0-	20534 3086 9		3	7	4	Y	2805	2799	0		1	8	48
03	26102 X	NO RPT	-0-	-26102	-0-							Y	NO RPT					48
CBR 18-19F				WELL #:	6H	RRCID -> 286923	COMPL. DATE 09/13/2019	TOTAL DEPTH 10506	PERF.10937	- 21134								
10	16771 X	12047	-0-	-4724	-0-	9112 2921 9		3	14	4	Y	2655	2656	0		1	8	60
11	16230 X	9387	-0-	-6843	-0-	7005 2379 9		3	3	4	Y	2163	2146	0				77
12	16771 X	12519	-0-	-4252	-0-	9590		3	2929	9	Y	2663	2676	0				64
01	12245 X	10180	-0-	-2065	-0-	8356 1821 9		3	3	4	Y	1655	1690	0				29
02	11060 X	6631	-0-	-4429	-0-	4714 1901 9		3	16	4	Y	1728	1670	0		1	8	86
03	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-							Y	NO RPT					86
MEDICINE BOW 56-1-23				WELL #:	1H	RRCID -> 286940	COMPL. DATE 06/16/2017	TOTAL DEPTH 10962	PERF.11405	- 15377								
10	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	8068		3	2012	9	N	1829	1805	1				380
11	11400 X	7381	-0-	-4019	-0-	5912		3	1469	9	N	1335	1103	1		122	5	490
12	11780 X	10261	-0-	-1519	-0-	8110		3	2151	9	N	1955	2077	1				368
01	11780 X	9829	-0-	-1951	-0-	7797		3	2032	9	N	1847	1880	1				335
02	9100 X	3309	-0-	-5791	-0-	2692		3	617	9	N	561	737	1				159
03	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-							N	NO RPT					159

(GWN415)

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1500

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
GEORGE 1		WELL #: 451H		RRCID -> 286968		COMPL. DATE 05/05/2019				TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866							
M	ALLOW 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	8928 X	4571	-0-	-4357	-0-	459	1	3446	3	Y	568	601	0			41	
11	8640 X	4177	-0-	-4463	-0-	41	4	625	9								
12	8928 X	5305	-0-	-3623	-0-	484	1	2967	3	Y	521	533	0			29	
01	8835 X	6552	-0-	-2283	-0-	153	4	573	9								
02	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	606	1	3867	3	Y	632	619	0			42	
03	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-	137	4	695	9								
						575	1	5245	3	Y	602	583	0			61	
						70	4	662	9								
						735	1	5048	3	Y	584	606	0			39	
						32	4	642	9								
										Y	NO RPT					39	

CBR 18-19H		WELL #: 8H		RRCID -> 286995		COMPL. DATE 09/09/2019				TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043							
10	17978 X	17978	-0-	-0-	-0-	15816	3	2162	9	Y	1965	1958	0	1	8	44	
11	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	11473	3	5	4	Y	1153	1156	0			41	
12	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	1268	9										
01	14930 X	14930	-0-	-0-	-0-	14729	3	1913	9	Y	1739	1738	0			42	
02	16240 X	14565	-0-	-1675	-0-	13361	3	22	4	Y	1406	1423	0			25	
03	17980 X	NO RPT	-0-	-17980	-0-	1547	9										
						12963	3	18	4	Y	1440	1392	0	1	8	72	
						1584	9										
										Y	NO RPT					72	

CBR 18-19I		WELL #: 9H		RRCID -> 286996		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202							
10	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	13742	3	2	4	Y	1983	1973	0	1	8	45	
11	13080 X	8993	-0-	-4087	-0-	2181	9										
12	14446 X	13837	-0-	-609	-0-	8034	3	959	9	Y	872	886	0			31	
01	15934 X	13301	-0-	-2633	-0-	11442	3	2395	9	Y	2177	2156	0			52	
02	14392 X	11939	-0-	-2453	-0-	11253	3	12	4	Y	1851	1870	0			33	
03	15934 X	NO RPT	-0-	-15934	-0-	2036	9										
						10209	3	29	4	Y	1546	1501	0	1	8	77	
						1701	9										
										Y	NO RPT					77	

MAISIE STATE 10		WELL #: 1H		RRCID -> 287007		COMPL. DATE 05/19/2016				TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150							
10	1674 X	1197	-0-	-477	-0-	35	1	1039	3	Y	112	131	0			15	
11	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	123	9										
12	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	70	1	1135	3	Y	56	59	0			12	
01	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	62	9										
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	63	1	1090	3	Y	177	133	0			56	
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	195	9										
						78	1	1286	3	Y	233	245	0			44	
						1	4	256	9								
						80	1	1246	3	Y	220	215	0			49	
						242	9										
										Y	NO RPT					49	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623											
CBR 18-19G				WELL #: 7H		RRCID -> 287014		COMPL. DATE 07/26/2019				TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238			
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	AMT CODE	BALANCE
10	18207 X	18207	-0-	-0-	-0-	-0-	15796 3	81 4	Y	2118	2115 0	1 8			48
11	14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	-0-	2330 9								
12	16270 X	16270	-0-	-0-	-0-	-0-	12208 3	2158 9	Y	1962	1940 0				70
01	17081 X	16031	-0-	-1050	-0-	-0-	14302 3	2 4	Y	1787	1814 0				43
02	17184 X	17184	-0-	-0-	-0-	-0-	1966 9								
03	18197 X	NO RPT	-0-	-18197	-0-	-0-	14152 3	3 4	Y	1705	1718 0				30
							1876 9								
							15411 3	44 4	Y	1572	1522 0	1 8			79
							1729 9								
									Y	NO RPT					79
PECOS 39				WELL #: 423H		RRCID -> 287426		COMPL. DATE 07/24/2019				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766			
10	10075 X	5598	-0-	-4477	-0-	-0-	268 1	4884 3	Y	405	447 0				20
11	9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-	-0-	446 9								
12	10075 X	5226	-0-	-4849	-0-	-0-	253 1	4385 3	Y	531	508 0				-0-
01	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4	584 9							23
02	7700 X	5839	-0-	-1861	-0-	-0-	537 1	9842 3	Y	778	752 0				49
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-	-0-	856 9								
							309 1	4926 3	Y	549	563 0				35
							604 9								
									Y	NO RPT					35
PECOS 39				WELL #: 404H		RRCID -> 287427		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513			
10	22630 X	22180	-0-	-450	-0-	-0-	1105 1	20132 3	Y	838	881 0				42
11	21900 X	18409	-0-	-3491	-0-	-0-	21 4	922 9							
12	18020 X	18020	-0-	-0-	-0-	-0-	995 1	16119 3	Y	1084	1053 0				73
01	22165 X	18125	-0-	-4040	-0-	-0-	103 4	1192 9							
02	20020 X	15626	-0-	-4394	-0-	-0-	910 1	15777 3	Y	1212	1233 0				52
03	22165 X	NO RPT	-0-	-22165	-0-	-0-	1333 9								
							873 1	15988 3	Y	1149	1129 0				72
							1264 9								
							855 1	13630 3	Y	1037	1042 0	1 8			66
							1141 9								
									Y	NO RPT					66
PECOS STATE 39-46F-56-1				WELL #: 405H		RRCID -> 287428		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700			
10	6200 X	2961	-0-	-3239	-0-	-0-	146 1	2705 3	Y	36	86 0				2
11	6330 X	65	-0-	-6265	-0-	-0-	70 4	40 9							
12	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-	-0-	35 4	30 9	Y	27	27 0				2
01	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-	-0-			Y	23	24 0				1
02	4648 X	-0-	-0-	-6541	-0-	-0-			Y	19	19 0				1
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	-0-			Y	40	38 0				3
									Y	NO RPT					3
PECOS STATE 39-46G-56-1				WELL #: 424H		RRCID -> 287430		COMPL. DATE 10/22/2019				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987			
10	23302 X	23302	-0-	-0-	-0-	-0-	1050 1	19442 3	Y	2527	2610 0	1 8			127
11	21300 X	18304	-0-	-2996	-0-	-0-	30 4	2780 9							
12	22010 X	20473	-0-	-1537	-0-	-0-	876 1	14766 3	Y	2420	2383 0				164
01	23312 X	18624	-0-	-4688	-0-	-0-	2662 9								
02	21056 X	16584	-0-	-4472	-0-	-0-	920 1	16195 3	Y	3053	3086 0				131
03	23312 X	NO RPT	-0-	-23312	-0-	-0-	3358 9								
							811 1	15004 3	Y	2554	2525 0				160
							2809 9								
							813 1	13398 3	Y	2157	2179 0				138
							2373 9								
									Y	NO RPT					138

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
PECOS STATE 39-46E-56-1														
WELL #: 415H RRCID -> 287444														
COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	23126 X	15000	-0-	-8126	-0-	683	1	12647	3	Y	1518	1639	0	76
11	23490 X	18819	-0-	-4671	-0-	1670	9							
12	24273 X	16764	-0-	-7509	-0-	916	1	15444	3	Y	2231	2156	0	151
01	24273 X	14993	-0-	-9280	-0-	5	4	2454	9					
02	17556 X	12599	-0-	-4957	-0-	797	1	14044	3	Y	1748	1824	0	75
03	19437 X	NO RPT	-0-	-19437	-0-	1923	9							
						659	1	12200	3	Y	1940	1893	0	122
						2134	9							
						624	1	10277	3	Y	1544	1567	0	99
						1698	9							
										Y	NO RPT			99
LINDSAY 10-15M-55-1														
WELL #: 415H RRCID -> 287720 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101														
10	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	11659	3	1209	9	Y	1099	1114	0	20
11	11670 X	10964	-0-	-706	-0-	9994	3	4	4	Y	878	883	0	15
12	12803 X	10684	-0-	-2119	-0-	966	9							
01	12865 X	10612	-0-	-2253	-0-	9655	3	1029	9	Y	935	935	0	15
02	11620 X	10140	-0-	-1480	-0-	9531	3	5	4	Y	978	963	0	30
03	12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-	1076	9							
						9186	3	954	9	Y	867	884	0	13
										Y	NO RPT			13
LINDSAY 10-15N-55-1														
WELL #: 403H RRCID -> 287721 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958														
10	22537 X	20803	-0-	-1734	-0-	19203	3	6	4	Y	1449	1425	0	26
11	21810 X	13894	-0-	-7916	-0-	1594	9							
12	22537 X	12350	-0-	-10187	-0-	12141	3	188	4	Y	1423	1425	0	24
01	20801 X	20321	-0-	-480	-0-	1565	9							
02	19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	11133	3	8	4	Y	1099	1105	0	18
03	20801 X	NO RPT	-0-	-20801	-0-	1209	9							
						18283	3	28	4	Y	1827	1789	0	56
						2010	9							
						17633	3	27	4	Y	1971	1996	0	30
						2168	9							
										Y	NO RPT			30
LINDSAY 10-15P-55-1														
WELL #: 416H RRCID -> 287730 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072														
10	19238 X	19238	-0-	-0-	-0-	16807	3	2431	9	Y	2210	2201	0	40
11	17880 X	17880	-0-	-0-	-0-	15803	3	2077	9	Y	1888	1896	0	32
12	17808 X	17808	-0-	-0-	-0-	15586	3	2222	9	Y	2020	2019	0	33
01	19251 X	16569	-0-	-2682	-0-	14619	3	1950	9	Y	1773	1751	0	55
02	17388 X	15004	-0-	-2384	-0-	13304	3	1700	9	Y	1545	1576	0	23
03	19251 X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT			23
LINDSAY 10-15Q-55-1														
WELL #: 404H RRCID -> 287731 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969														
10	19809 X	3843	-0-	-15966	-0-	3430	3	413	9	Y	375	398	0	7
11	19170 X	6765	-0-	-12405	-0-	5914	3	851	9	Y	774	768	0	13
12	19809 X	13935	-0-	-5874	-0-	12146	3	1789	9	Y	1626	1613	0	26
01	17887 X	15513	-0-	-2374	-0-	13900	3	1613	9	Y	1466	1447	0	45
02	14708 X	14708	-0-	-0-	-0-	13496	3	1212	9	Y	1102	1129	0	17
03	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT			17

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
LINDSAY 15		WELL #: 425H		RRCID -> 287732		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 11591	
								PERF.11822 - 16490	
M	ALLOW 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
10	12431 X	2233	-0-	-10198	-0-	1866 3	66	65 0	1
						73 9			
11	12030 X	8307	-0-	-3723	-0-	7726 3	528	520 0	9
12	12431 X	8769	-0-	-3662	-0-	8079 3	627	626 0	10
01	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	8650 3	596	588 0	18
02	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	7802 3	517	526 0	8
03	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-		NO RPT		8
LINDSAY 15		WELL #: 426H		RRCID -> 287921		COMPL. DATE 09/04/2019		TOTAL DEPTH 11629	
								PERF.11893 - 16467	
10	9889 X	9811	-0-	-78	-0-	8829 3	893	897 0	16
11	9570 X	7670	-0-	-1900	-0-	6791 3	799	801 0	14
12	9889 X	7592	-0-	-2297	-0-	6733 3	781	782 0	13
01	9796 X	7174	-0-	-2622	-0-	6386 3	716	707 0	22
02	8848 X	6291	-0-	-2557	-0-	5609 3	620	633 0	9
03	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-		NO RPT		9
CBR 41-44J-56-1		WELL #: 417H		RRCID -> 288100		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 10367	
								PERF.10827 - 21197	
10	31589 X	20763	-0-	-10826	-0-	16945 3	3471	3426 0	86
11	26235 X	26235	-0-	-0-	-0-	21718 3	4106	4068 0	124
12	21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	18126 3	3167	3200 0	91
01	25796 X	25796	-0-	-0-	-0-	22340 3	3142	3144 0	89
02	24500 X	24362	-0-	-138	-0-	21776 3	2351	2355 0	84
03	27125 X	NO RPT	-0-	-27125	-0-		NO RPT		84
CBR 41-44I-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288116		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 10508	
								PERF.10844 - 21224	
10	21390 X	13413	-0-	-7977	-0-	13015 3	362	357 0	9
11	17340 X	16489	-0-	-851	-0-	16052 3	397	394 0	12
12	19716 X	17516	-0-	-2200	-0-	16792 3	658	651 0	19
01	19716 X	18458	-0-	-1258	-0-	17984 3	431	438 0	12
02	17808 X	12681	-0-	-5127	-0-	12239 3	402	400 0	14
03	17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-		NO RPT		14
CBR 41-44K-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 288117		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 10186	
								PERF.10529 - 20880	
10	15810 X	9211	-0-	-6599	-0-	7013 3	1998	2009 0	49
11	10200 X	7818	-0-	-2382	-0-	5561 3	2052	2039 0	62
12	13299 X	13167	-0-	-132	-0-	9737 3	3118	3090 0	90
01	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	11230 3	2870	2879 0	81
02	12012 X	11664	-0-	-348	-0-	9386 3	2071	2077 0	74
03	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-		NO RPT		74
CBR 35-38-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 288126		COMPL. DATE 10/28/2019		TOTAL DEPTH 10575	
								PERF.10618 - 18384	
10	17498 X	17498	-0-	-0-	-0-	15344 3	1958	1963 0	32
11	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	14030 3	1883	1870 0	45
12	16492 X	7594	-0-	-8898	-0-	6622 3	884	904 0	25
01	16492 X	12254	-0-	-4238	-0-	10230 3	1840	1806 0	59
02	15792 X	13407	-0-	-2385	-0-	11385 3	1838	1818 0	79
03	17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-		NO RPT		79

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623									
CBR 35-38-56-1			WELL #:		411H	RRCID ->	288127	COMPL. DATE	11/01/2019	TOTAL	DEPTH	10716	PERF.11052 - 18453	
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
10	24217	X	24217	-0-	-0-	-0-	22889	3	1328	9	Y	1207	1210 0	20
11	13110	X	12582	-0-	-528	-0-	11337	3	1245	9	Y	1132	1125 0	27
12	14198	X	5903	-0-	-8295	-0-	5229	3	674	9	Y	613	623 0	17
01	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	19023	3	1255	9	Y	1141	1121 0	37
02	21868	X	10866	-0-	-11002	-0-	9631	3	1235	9	Y	1123	1111 0	48
03	24211	X	NO RPT	-0-	-24211	-0-					Y	NO RPT		48
CBR 35-38-56-1			WELL #:		412H	RRCID ->	288128	COMPL. DATE	10/31/2019	TOTAL	DEPTH	10677	PERF.10711 - 18485	
10	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	13805	3	2185	9	Y	1986	1988 0	33
11	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	12820	3	2142	9	Y	1947	1933 0	47
12	15345	X	11335	-0-	-4010	-0-	9727	3	1608	9	Y	1462	1468 0	41
01	15345	X	12284	-0-	-3061	-0-	10594	3	1690	9	Y	1536	1528 0	49
02	14448	X	11573	-0-	-2875	-0-	10112	3	1461	9	Y	1328	1319 0	57
03	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT		57
CBR 35-38-56-1			WELL #:		421H	RRCID ->	288129	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL	DEPTH	10887	PERF.11253 - 18714	
10	17546	X	15969	-0-	-1577	-0-	13111	3	2858	9	Y	2598	2598 0	43
11	16800	X	13902	-0-	-2898	-0-	10904	3	2998	9	Y	2725	2702 0	66
12	16368	X	13551	-0-	-2817	-0-	10482	3	3069	9	Y	2790	2777 0	79
01	16368	X	11617	-0-	-4751	-0-	8880	3	2737	9	Y	2488	2487 0	80
02	14420	X	10472	-0-	-3948	-0-	7896	3	2576	9	Y	2342	2321 0	100
03	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT		100
CBR 35-38-56-1			WELL #:		422H	RRCID ->	288130	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL	DEPTH	10857	PERF.10889 - 18652	
10	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	14819	3	1701	9	Y	1546	1540 0	26
11	15210	X	13823	-0-	-1387	-0-	12144	3	1679	9	Y	1526	1515 0	37
12	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	15283	3	1788	9	Y	1625	1616 0	46
01	16523	X	13701	-0-	-2822	-0-	12187	3	1514	9	Y	1376	1378 0	44
02	14924	X	12415	-0-	-2509	-0-	10922	3	1493	9	Y	1357	1342 0	58
03	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT		58
CBR 35-38-56-1			WELL #:		401H	RRCID ->	288131	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL	DEPTH	10623	PERF.10980 - 18327	
10	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	20435	3	2697	9	Y	2452	2452 0	41
11	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	18243	3	2487	9	Y	2261	2248 0	54
12	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	17290	3	2349	9	Y	2135	2129 0	60
01	16988	X	12403	-0-	-4585	-0-	10708	3	1695	9	Y	1541	1552 0	49
02	20888	X	13376	-0-	-7512	-0-	11678	3	1698	9	Y	1544	1525 0	66
03	23126	X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					Y	NO RPT		66
CY 41			WELL #:		424H	RRCID ->	288264	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.11073 - 16139	
10	16430	X	12246	-0-	-4184	-0-	10747	3	3	4	Y	1360	1374 0	34
							1496							
11	14190	X	11625	-0-	-2565	-0-	10776	3	849	9	Y	772	783 0	23
12	15934	X	11733	-0-	-4201	-0-	10918	3	815	9	Y	741	743 0	21
01	15934	X	14491	-0-	-1443	-0-	12522	3	1969	9	Y	1790	1761 0	50
02	14392	X	13340	-0-	-1052	-0-	11314	3	2026	9	Y	1842	1826 0	66
03	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT		66

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CY 41														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 416H RRCID -> 288265 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791														
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	
10	17856 X	10443	-0-	-7413	-0-	9455	3	988	9	Y	898	901 0	22	
11	19019 X	19019	-0-	-0-	-0-	17682	3	1337	9	Y	1215	1200 0	37	
12	19728 X	19728	-0-	-0-	-0-	18483	3	1245	9	Y	1132	1136 0	33	
01	19003 X	16617	-0-	-2386	-0-	15473	3	1144	9	Y	1040	1044 0	29	
02	17752 X	15173	-0-	-2579	-0-	14396	3	777	9	Y	706	709 0	1 8	25
03	19716 X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					Y	NO RPT		25	
FIVER STATE 18-27A-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 288270 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959														
10	26483 X	26483	-0-	-0-	-0-	2249	1	20666	3	Y	3240	3335 0	17 8	90
						4	4	3564	9					
11	28190 X	28190	-0-	-0-	-0-	2700	1	21556	3	Y	3576	3506 0	64 8	96
						3934	9							
12	28804 X	28804	-0-	-0-	-0-	2698	1	22158	3	Y	3589	3503 0	96 8	86
						3948	9							
01	26691 X	25549	-0-	-1142	-0-	2549	1	18855	3	Y	3565	3481 0	55 8	115
						223	4	3922	9					
02	26320 X	22175	-0-	-4145	-0-	2273	1	16590	3	Y	2992	2902 0	94 8	111
						21	4	3291	9					
03	29140 X	NO RPT	-0-	-29140	-0-					Y	NO RPT			111
FIVER STATE 18-27B-54-4 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090														
10	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	920	1	8455	3	Y	1136	1161 0	3 8	32
						38	4	1250	9					
11	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	929	1	7413	3	Y	1124	1114 0	12 8	30
						454	4	1236	9					
12	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	946	1	7765	3	Y	1138	1124 0	17 8	27
						1252	9							
01	10664 X	8272	-0-	-2392	-0-	859	1	6354	3	Y	937	925 0	9 8	30
						28	4	1031	9					
02	9632 X	8524	-0-	-1108	-0-	898	1	6557	3	Y	970	946 0	18 8	36
						2	4	1067	9					
03	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT			36
BOOMER 33-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915														
10	12245 X	10258	-0-	-1987	-0-	9184	3	1074	9	Y	976	972 0		14
11	11850 X	10648	-0-	-1202	-0-	9436	3	7	4	Y	1095	1090 0		19
						1205	9							
12	12121 X	7391	-0-	-4730	-0-	6351	3	4	4	Y	942	926 0		35
						1036	9							
01	12121 X	10141	-0-	-1980	-0-	8749	3	9	4	Y	1257	1266 0		26
						1383	9							
02	9940 X	8308	-0-	-1632	-0-	7108	3	9	4	Y	1083	1090 0	1 8	18
						1191	9							
03	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT			18
CBR 33-28H-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 288447 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220														
10	27342 X	26688	-0-	-654	-0-	23201	3	3487	9	Y	3170	3155 0	1 8	34
11	27036 X	27036	-0-	-0-	-0-	23578	3	3458	9	Y	3144	3138 0		40
12	27342 X	25946	-0-	-1396	-0-	22868	3	3078	9	Y	2798	2816 0		22
01	27342 X	27314	-0-	-28	-0-	23959	3	3355	9	Y	3050	3017 0		55
02	25855 X	25855	-0-	-0-	-0-	22640	3	3215	9	Y	2923	2946 0	1 8	31
03	27931 X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					Y	NO RPT			31

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623													
CBR 33-28E-56-1			WELL #:		423H		RRCID -> 288454		COMPL. DATE 12/31/2019		TOTAL DEPTH 10787		PERF.10979 - 21300					
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
10	20646 X	13167	-0-	-0-	-7479	-0-	-0-	11759	3	1408	9	Y	1280	1277	0			19
11	19980 X	11420	-0-	-0-	-8560	-0-	-0-	10136	3	1284	9	Y	1167	1165	0			21
12	20646 X	10663	-0-	-0-	-9983	-0-	-0-	9392	3	30	4	Y	1128	1107	0			42
								1241	9									
01	20336 X	13328	-0-	-0-	-7008	-0-	-0-	11460	3	1868	9	Y	1698	1705	0			35
02	13076 X	10878	-0-	-0-	-2198	-0-	-0-	9415	3	1463	9	Y	1330	1342	0			23
03	13175 X	NO RPT	-0-	-0-	-13175	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

CBR 33-28G-56-1			WELL #:		424H		RRCID -> 288522		COMPL. DATE 11/03/2019		TOTAL DEPTH 10786		PERF.11149 - 21484					
10	24335 X	21942	-0-	-0-	-2393	-0-	-0-	18878	3	3064	9	Y	2785	2773	0	1	8	29
11	23550 X	21463	-0-	-0-	-2087	-0-	-0-	18513	3	2950	9	Y	2682	2677	0			34
12	23095 X	19991	-0-	-0-	-3104	-0-	-0-	16393	3	3598	9	Y	3271	3280	0			25
01	23095 X	19332	-0-	-0-	-3763	-0-	-0-	16108	3	3224	9	Y	2931	2903	0			53
02	20132 X	16632	-0-	-0-	-3500	-0-	-0-	14233	3	2399	9	Y	2181	2210	0	1	8	23
03	22165 X	NO RPT	-0-	-0-	-22165	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

CBR 22			WELL #:		10H		RRCID -> 288900		COMPL. DATE 03/15/2017		TOTAL DEPTH 10906		PERF.10896 - 15680					
10	8246 X	-0-	-0-	-0-	-8246	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	6480 X	-0-	-0-	-0-	-6480	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2201 X	-0-	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2201 X	-0-	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	5807	-0-	-0-	5807	-0-	-0-	4913	3	894	9	Y	813	779	0			34
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5807				Y	NO RPT					34

LINDSAY 3-10I-55-1			WELL #:		425H		RRCID -> 288902		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 11691		PERF.11937 - 19511					
10	18972 X	17120	-0-	-0-	-1852	-0-	-0-	285	1	15053	3	Y	1620	1648	0			22
								1782	9									
11	17340 X	14348	-0-	-0-	-2992	-0-	-0-	219	1	12664	3	Y	1332	1328	0			26
								1465	9									
12	17918 X	15943	-0-	-0-	-1975	-0-	-0-	231	1	14111	3	Y	1455	1454	0			27
								1601	9									
01	18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	16982	3	Y	1251	1253	0			25
								1376	9									
02	15456 X	13777	-0-	-0-	-1679	-0-	-0-	215	1	12216	3	Y	1224	1226	0			23
								1346	9									
03	17112 X	NO RPT	-0-	-0-	-17112	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

LINDSAY 3-10H-55-1			WELL #:		414H		RRCID -> 288903		COMPL. DATE 02/26/2020		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11742 - 18945					
10	15562 X	15143	-0-	-0-	-419	-0-	-0-	249	1	13141	3	Y	1594	1631	0			22
								1753	9									
11	15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	12826	3	Y	2126	2106	0			42
								2339	9									
12	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	13721	3	Y	2026	2031	0			37
								2229	9									
01	15562 X	13581	-0-	-0-	-1981	-0-	-0-	204	1	11540	3	Y	1670	1673	0			34
								1837	9									
02	13916 X	13555	-0-	-0-	-361	-0-	-0-	201	1	11419	3	Y	1759	1759	0	1	8	33
								1935	9									
03	15407 X	NO RPT	-0-	-0-	-15407	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623												
LINDSAY 3-10J-55-1				WELL #: 403H		RRCID -> 288904		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 11431		PERF.11721 - 18869				
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
10	19778 X	18005	-0-	-1773	-0-	295	1	15550	3	Y	1964	1989	0	1	8	27
11	18780 X	17357	-0-	-1423	-0-	2160	9	15058	3	Y	1853	1843	0			37
12	19406 X	15380	-0-	-4026	-0-	261	1	13500	3	Y	1508	1517	0			28
01	19406 X	6701	-0-	-12705	-0-	2038	9	5959	3	Y	579	595	0			12
02	16268 X	6163	-0-	-10105	-0-	221	1	5442	3	Y	568	569	0			11
03	18011 X	NO RPT	-0-	-18011	-0-	1659	9			Y	NO RPT					11
LINDSAY 10-3I				WELL #: 2SR		RRCID -> 288958		COMPL. DATE 08/12/2018		TOTAL DEPTH 11643		PERF.12808 - 18862				
10	15190 X	8314	-0-	-6876	-0-	156	1	6960	3	Y	1089	1090	0			21
11	14700 X	9384	-0-	-5316	-0-	1198	9	7860	3	Y	1253	1240	0			34
12	13764 X	11456	-0-	-2308	-0-	146	1	9653	3	Y	1381	1384	0			31
01	13764 X	9656	-0-	-4108	-0-	1378	9	7898	3	Y	1145	1150	0			26
02	9576 X	8101	-0-	-1475	-0-	178	1	6793	3	Y	942	935	0			33
03	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-	106	4	1036	9	Y	NO RPT					33
LINDSAY 3-10K-55-1				WELL #: 415H		RRCID -> 289012		COMPL. DATE 02/24/2020		TOTAL DEPTH 11554		PERF.11987 - 17991				
10	13919 X	10354	-0-	-3565	-0-	161	1	8522	3	Y	1519	1553	0			21
11	11400 X	9736	-0-	-1664	-0-	1671	9	8166	3	Y	1299	1294	0			26
12	11780 X	11267	-0-	-513	-0-	141	1	9515	3	Y	1451	1450	0			27
01	11780 X	9564	-0-	-2216	-0-	1429	9	8086	3	Y	1203	1206	0			24
02	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	156	1	8007	3	Y	1154	1156	0			22
03	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-	1596	9			Y	NO RPT					22
LINDSAY 3-10M-55-1				WELL #: 404H		RRCID -> 289013		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 11375		PERF.11868 - 18819				
10	15956 X	15956	-0-	-0-	-0-	250	1	13206	3	Y	2273	2337	0	1	8	31
11	15510 X	15326	-0-	-184	-0-	2500	9	12748	3	Y	2143	2131	0			43
12	16027 X	14086	-0-	-1941	-0-	221	1	11172	3	Y	2483	2480	0			46
01	16027 X	12165	-0-	-3862	-0-	2357	9	9618	3	Y	2161	2163	0			44
02	14420 X	11186	-0-	-3234	-0-	183	1	8983	3	Y	1859	1867	0	1	8	35
03	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-	2731	9			Y	NO RPT					35

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 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 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	68106 X	21563	-0-	-46543	-0-		19377 3		2186 9	Y	1987		2026 0		1 8	91
11	23040 X	22494	-0-	-546	-0-		19375 3		3119 9	Y	2835		2804 0			122
12	23808 X	17176	-0-	-6632	-0-		14427 3		2749 9	Y	2499		2491 0			130
01	23808 X	18376	-0-	-5432	-0-		15543 3		2833 9	Y	2575		2579 0			126
02	21196 X	7722	-0-	-13474	-0-		6692 3		11 4	Y	926		994 0		1 8	57
							1019 9									
03	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					Y	NO RPT					57

CBR 18-19L-56-1			WELL #: 426H			RRCID -> 289040			COMPL. DATE 02/09/2020			TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318				
10	21018 X	17073	-0-	-3945	-0-		14693 3		2380 9	Y	2164		2163 0		1 8	7
11	20854 X	20854	-0-	-0-	-0-		18149 3		10 4	Y	2450		2448 0			9
							2695 9									
12	20057 X	17679	-0-	-2378	-0-		15129 3		2550 9	Y	2318		2317 0			10
01	18724 X	17774	-0-	-950	-0-		15209 3		2565 9	Y	2332		2310 0			32
02	19460 X	17684	-0-	-1776	-0-		15352 3		2332 9	Y	2120		2131 0		1 8	20
03	21545 X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					Y	NO RPT					20

CBR 18-19N-56-1			WELL #: 416H			RRCID -> 289085			COMPL. DATE 02/09/2020			TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145				
10	23095 X	7153	-0-	-15942	-0-		6084 3		1069 9	Y	972		979 0			3
11	22350 X	-0-	-0-	-22350	-0-					Y	-0-		3 0			-0-
12	23380 X	23380	-0-	-0-	-0-		20284 3		36 4	Y	2782		2770 0			12
							3060 9									
01	21828 X	21828	-0-	-0-	-0-		18662 3		3166 9	Y	2878		2850 0			40
02	21368 X	21368	-0-	-0-	-0-		18311 3		3057 9	Y	2779		2791 0		2 8	26
03	23374 X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					Y	NO RPT					26

CBR 40-56-1			WELL #: 411H			RRCID -> 289115			COMPL. DATE 01/27/2020			TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486				
10	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-		15 1		1326 3	N	222		244 0			76
							244 9									
11	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-		2548 3		9 4	N	529		441 0			164
							582 9									
12	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-		1164 3		4 4	N	199		292 0			71
							219 9									
01	981 X	981	-0-	-0-	-0-		912 3		6 4	N	57		36 0			92
							63 9									
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-		5229 3		1335 9	N	1214		1190 0			116
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

CBR 18-19J-56-1			WELL #: 425H			RRCID -> 289117			COMPL. DATE 02/12/2020			TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248				
10	56397 X	15518	-0-	-40879	-0-		12167 3		3351 9	Y	3046		3036 0		1 8	140
11	20280 X	16254	-0-	-4026	-0-		13240 3		3014 9	Y	2740		2763 0			117
12	20956 X	16616	-0-	-4340	-0-		13225 3		3391 9	Y	3083		3039 0			161
01	20956 X	14223	-0-	-6733	-0-		11405 3		2818 9	Y	2562		2597 0			126
02	16184 X	9643	-0-	-6541	-0-		7861 3		1782 9	Y	1620		1644 0		1 8	101
03	16802 X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					101

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623													
LINDSAY 3-10L-55-1				WELL #:	426H	RRCID ->	289179	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL	DEPTH	11725	PERF.12140 - 19361					
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
10	15841 X	-0-	-0-	-0-	-15841	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	15330 X	-0-	-0-	-0-	-15330	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	9522	3	Y	1826	1792	0			34
								2009	9									
01	14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	11909	3	Y	2146	2137	0			43
								2361	9									
02	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	9967	3	Y	1756	1765	0	1	8	33
								1932	9									
03	11687 X	NO RPT	-0-	-0-	-11687	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
CBR 6-7I-56-1				WELL #:	454H	RRCID ->	289180	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	11536	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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					
10	81251 X	77181	-0-	-0-	-4070	-0-	-0-	72535	3	4646	9	Y	4224	4220	0	2	8	51
11	76710 X	46592	-0-	-0-	-30118	-0-	-0-	43955	3	5	4	Y	2393	2422	0			22
								2632	9									
12	79267 X	74897	-0-	-0-	-4370	-0-	-0-	70362	3	4535	9	Y	4123	4114	0	1	8	30
01	79267 X	71464	-0-	-0-	-7803	-0-	-0-	67626	3	3838	9	Y	3489	3488	0			31
02	69720 X	59782	-0-	-0-	-9938	-0-	-0-	56239	3	3543	9	Y	3221	3196	0	2	8	54
03	77190 X	NO RPT	-0-	-0-	-77190	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
CBR 6-7K-56-1				WELL #:	456H	RRCID ->	289190	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL	DEPTH	11458	PERF.11900 - 22297					
10	76136 X	65494	-0-	-0-	-10642	-0-	-0-	61769	3	3725	9	Y	3386	3385	0	2	8	41
11	72390 X	68731	-0-	-0-	-3659	-0-	-0-	64716	3	4015	9	Y	3650	3658	0			33
12	74803 X	74185	-0-	-0-	-618	-0-	-0-	69904	3	4281	9	Y	3892	3896	0	1	8	28
01	74803 X	69001	-0-	-0-	-5802	-0-	-0-	65341	3	3660	9	Y	3327	3326	0			29
02	64148 X	55244	-0-	-0-	-8904	-0-	-0-	52024	3	3220	9	Y	2927	2905	0	2	8	49
03	74183 X	NO RPT	-0-	-0-	-74183	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
PECOS STATE 39-46H-56-1				WELL #:	425H	RRCID ->	289228	COMPL. DATE	12/11/2020	TOTAL	DEPTH	10638	PERF.11123 - 21464					
10	26722 X	22066	-0-	-0-	-4656	-0-	-0-	19472	3	2594	9	Y	2358	2346	0			53
11	26010 X	20473	-0-	-0-	-5537	-0-	-0-	18104	3	2369	9	Y	2154	2135	0			72
12	46374 X	46374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40864	3	5510	9	Y	5009	4998	0			83
01	30206 X	30206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25986	3	4220	9	Y	3836	3844	0			75
02	24262 X	24262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20973	3	3289	9	Y	2990	3018	0	1	8	46
03	46376 X	NO RPT	-0-	-0-	-46376	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
PECOS STATE 39-46I-56-1				WELL #:	416H	RRCID ->	289229	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL	DEPTH	10552	PERF.10911 - 21238					
10	30442 X	25781	-0-	-0-	-4661	-0-	-0-	23188	3	2593	9	Y	2357	2420	0	1	8	59
11	30930 X	21158	-0-	-0-	-9772	-0-	-0-	18547	3	2611	9	Y	2374	2325	0			108
12	31961 X	16250	-0-	-0-	-15711	-0-	-0-	12590	3	3660	9	Y	3327	3307	0			128
01	46410 X	46410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37100	3	9310	9	Y	8464	8351	0			241
02	38960 X	38960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31481	3	7479	9	Y	6799	6773	0	2	8	265
03	25792 X	NO RPT	-0-	-0-	-25792	-0-	-0-					Y	NO RPT					265

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
PECOS STATE 39-46J-56-1				WELL #:	426H	RRCID -> 289230	COMPL. DATE 12/14/2020	TOTAL	DEPTH 10716	PERF.11134 - 21471				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	32829 X	29379	-0-	-3450	-0-	24850	3	4529	9	Y	4117	4171	0	104
11	33150 X	23821	-0-	-9329	-0-	20457	3	3364	9	Y	3058	3023	0	139
12	34255 X	3182	-0-	-31073	-0-	2587	3	595	9	Y	541	659	0	21
01	34255 X	11737	-0-	-22518	-0-	9394	3	2343	9	Y	2130	2090	0	61
02	27692 X	14214	-0-	-13478	-0-	11018	3	263	4	Y	2666	2621	0	104
						2933	9							
03	29388 X	NO RPT	-0-	-29388	-0-					Y	NO RPT			104
PECOS STATE 39-46K-56-1				WELL #:	407H	RRCID -> 289231	COMPL. DATE 12/14/2020	TOTAL	DEPTH 10418	PERF.10878 - 21228				
10	13299 X	10614	-0-	-2685	-0-	8846	3	1768	9	Y	1607	1636	0	40
11	12210 X	10866	-0-	-1344	-0-	8802	3	2064	9	Y	1876	1831	0	85
12	12617 X	44	-0-	-12573	-0-	40	4	4	9	Y	4	89	0	-0-
01	12617 X	9	-0-	-12608	-0-	2	4	7	9	Y	6	6	0	-0-
02	10528 X	4	-0-	-10524	-0-	2	4	2	9	Y	2	2	0	-0-
03	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT			-0-
LINDSAY 10-15S-55-1				WELL #:	451H	RRCID -> 289366	COMPL. DATE 03/01/2020	TOTAL	DEPTH 12282	PERF.12585 - 20197				
10	38190 X	38190	-0-	-0-	-0-	1489	1	36006	3	Y	632	642	0	17
						695	9							
11	77546 X	77546	-0-	-0-	-0-	1662	1	74663	3	Y	1110	1108	0	19
						1221	9							
12	73358 X	73358	-0-	-0-	-0-	1553	1	70537	3	Y	1147	1143	0	23
						6	4	1262	9					
01	61717 X	61717	-0-	-0-	-0-	1387	1	59169	3	Y	1055	1060	0	18
						1161	9							
02	72380 X	47248	-0-	-25132	-0-	1077	1	45226	3	Y	859	833	0	43
						945	9							
03	80135 X	NO RPT	-0-	-80135	-0-					Y	NO RPT			43
CBR 35-38-56-1A				WELL #:	403H	RRCID -> 289517	COMPL. DATE 12/09/2020	TOTAL	DEPTH 10553	PERF.10998 - 18443				
10	27125 X	27045	-0-	-80	-0-	23697	3	3348	9	Y	3044	3045	0	61
11	26250 X	24454	-0-	-1796	-0-	21601	3	2853	9	Y	2594	2574	0	81
12	27125 X	23898	-0-	-3227	-0-	21149	3	2749	9	Y	2499	2504	0	76
01	28402 X	28402	-0-	-0-	-0-	25779	3	250	4	Y	2157	2124	0	109
						2373	9							
02	22652 X	18871	-0-	-3781	-0-	16635	3	2236	9	Y	2033	1979	0	161
03	25079 X	NO RPT	-0-	-25079	-0-					Y	NO RPT			161
CBR 35-38-56-1A				WELL #:	404H	RRCID -> 289522	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL	DEPTH 10834	PERF.10801 - 18295				
10	30876 X	27177	-0-	-3699	-0-	24630	3	2547	9	Y	2315	2310	0	55
11	29550 X	16853	-0-	-12697	-0-	15109	3	1744	9	Y	1585	1590	0	50
12	29667 X	22984	-0-	-6683	-0-	20533	3	2451	9	Y	2228	2243	0	35
01	27187 X	22157	-0-	-5030	-0-	19934	3	2223	9	Y	2021	2014	0	42
02	24556 X	20626	-0-	-3930	-0-	18556	3	2070	9	Y	1882	1879	0	44
03	27187 X	NO RPT	-0-	-27187	-0-					Y	NO RPT			44
CBR 35-38-56-1A				WELL #:	423H	RRCID -> 289540	COMPL. DATE 01/20/2024	TOTAL	DEPTH 10832	PERF.11249 - 18742				
10	13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	11100	3	2246	9	Y	2042	2044	0	41
11	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	11418	3	2239	9	Y	2035	2013	0	63
12	13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	11278	3	2360	9	Y	2145	2142	0	66
01	19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	17220	3	2192	9	Y	1993	1958	0	101
02	28337 X	28337	-0-	-0-	-0-	26542	3	1795	9	Y	1632	1603	0	130
03	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT			130

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																
CBR 35-38-56-1A																
WELL #: 413H RRCID -> 289543																
COMPL. DATE 12/10/2020													TOTAL	DEPTH 10675	PERF.10984	- 18477
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	16306 X	14091	-0-	-2215	-0-	11714	3	2377	9	Y	2161	2163	0			43
11	15780 X	12166	-0-	-3614	-0-	9935	3	2231	9	Y	2028	2008	0			63
12	15314 X	10330	-0-	-4984	-0-	8363	3	1967	9	Y	1788	1796	0			55
01	14105 X	8029	-0-	-6076	-0-	6654	3	37	4	Y	1216	1209	0			62
						1338	9									
02	12740 X	6588	-0-	-6152	-0-	5332	3	1256	9	Y	1142	1113	0			91
03	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					91

CBR 33-28J-56-1																
WELL #: 403H RRCID -> 289599																
COMPL. DATE 02/24/2022													TOTAL	DEPTH 10546	PERF.10756	- 20934
10	39174 X	39174	-0-	-0-	-0-	33722	3	5452	9	Y	4956	4931	0	2	8	52
11	35871 X	35871	-0-	-0-	-0-	31054	3	4817	9	Y	4379	4376	0			55
12	31837 X	27092	-0-	-4745	-0-	23165	3	3927	9	Y	3570	3597	0			28
01	31837 X	24713	-0-	-7124	-0-	21018	3	3695	9	Y	3359	3326	0			61
02	33516 X	23595	-0-	-9921	-0-	20229	3	3366	9	Y	3060	3086	0	2	8	33
03	37107 X	NO RPT	-0-	-37107	-0-					Y	NO RPT					33

CBR 33-28L-56-1																
WELL #: 415H RRCID -> 289600																
COMPL. DATE 03/01/2022													TOTAL	DEPTH 10658	PERF.10833	- 21215
10	29636 X	23861	-0-	-5775	-0-	19444	3	4417	9	Y	4015	4000	0	1	8	42
11	28680 X	18872	-0-	-9808	-0-	15361	3	3511	9	Y	3192	3194	0			40
12	28303 X	23771	-0-	-4532	-0-	19561	3	4210	9	Y	3827	3837	0			30
01	28303 X	24609	-0-	-3694	-0-	20381	3	4228	9	Y	3844	3804	0			70
02	23012 X	23012	-0-	-0-	-0-	19248	3	100	4	Y	3331	3363	0	2	8	36
						3664	9									
03	23467 X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					Y	NO RPT					36

PECOS 39																
WELL #: 406H RRCID -> 289604																
COMPL. DATE 12/11/2020													TOTAL	DEPTH 10400	PERF.10825	- 15865
10	24645 X	22124	-0-	-2521	-0-	19538	3	2586	9	Y	2351	2339	0	1	8	52
11	23850 X	21841	-0-	-2009	-0-	19457	3	2384	9	Y	2167	2147	0			72
12	23498 X	17711	-0-	-5787	-0-	15910	3	1801	9	Y	1637	1682	0			27
01	23312 X	21306	-0-	-2006	-0-	18570	3	2736	9	Y	2487	2466	0			48
02	21056 X	17818	-0-	-3238	-0-	15612	3	2206	9	Y	2005	2021	0	1	8	31
03	22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					Y	NO RPT					31

CBR 33-28I-56-1																
WELL #: 425H RRCID -> 289615																
COMPL. DATE 02/18/2022													TOTAL	DEPTH 10800	PERF.11055	- 21322
10	33077 X	32621	-0-	-456	-0-	28124	3	4497	9	Y	4088	4071	0	1	8	43
11	34290 X	29742	-0-	-4548	-0-	25724	3	4018	9	Y	3653	3650	0			46
12	35433 X	31948	-0-	-3485	-0-	27885	3	4063	9	Y	3694	3711	0			29
01	35433 X	28631	-0-	-6802	-0-	24857	3	3774	9	Y	3431	3398	0			62
02	30800 X	25538	-0-	-5262	-0-	21966	3	3572	9	Y	3247	3273	0	1	8	35
03	32612 X	NO RPT	-0-	-32612	-0-					Y	NO RPT					35

CBR 35-38-56-1A																
WELL #: 424H RRCID -> 289616																
COMPL. DATE 12/12/2020													TOTAL	DEPTH 10789	PERF.11112	- 18605
10	16430 X	15669	-0-	-761	-0-	13204	3	2465	9	Y	2241	2239	0			53
11	15900 X	9956	-0-	-5944	-0-	8679	3	1277	9	Y	1161	1178	0			36
12	16430 X	15140	-0-	-1290	-0-	12760	3	2380	9	Y	2164	2166	0			34
01	17048 X	17048	-0-	-0-	-0-	14786	3	32	4	Y	2027	2019	0			42
						2230	9									
02	19266 X	19266	-0-	-0-	-0-	17196	3	2070	9	Y	1882	1879	0	1	8	44
03	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					44

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623												
CBR 35-38-56-1A				WELL #:	414H	RRCID ->	289642	COMPL.	DATE	12/12/2020	TOTAL	DEPTH	10647	PERF.	10982 - 18475		
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		
10	24707 X	19914	-0-	-4793	-0-		17036	3	2878	9	Y	2616	2616	0	62		
11	23820 X	10069	-0-	-13751	-0-		8735	3	1334	9	Y	1213	1237	0	38		
12	22537 X	14287	-0-	-8250	-0-		11680	3	2607	9	Y	2370	2371	0	37		
01	20708 X	16363	-0-	-4345	-0-		13511	3	2852	9	Y	2593	2576	0	54		
02	18704 X	17939	-0-	-765	-0-		15480	3	2459	9	Y	2235	2236	0	52		
03	19902 X	NO RPT	-0-	-19902	-0-						Y	NO RPT		1 8	52		
BOOMER 33-56-1				WELL #:	404H	RRCID ->	289649	COMPL.	DATE	11/22/2021	TOTAL	DEPTH	10480	PERF.	10754 - 15834		
10	18042 X	17406	-0-	-636	-0-		15086	3	2320	9	Y	2109	2101	0	22		
11	17460 X	13505	-0-	-3955	-0-		11626	3	1879	9	Y	1708	1709	0	21		
12	17143 X	15621	-0-	-1522	-0-		13178	3	2443	9	Y	2221	2225	0	17		
01	17391 X	14342	-0-	-3049	-0-		12248	3	2094	9	Y	1904	1887	0	34		
02	15708 X	14086	-0-	-1622	-0-		11912	3	2174	9	Y	1976	1987	0	21		
03	17391 X	NO RPT	-0-	-17391	-0-						Y	NO RPT		2 8	21		
LINDSAY 10-15U-55-1				WELL #:	442H	RRCID ->	289657	COMPL.	DATE	12/25/2020	TOTAL	DEPTH	12034	PERF.	12086 - 19749		
10	81220 X	19861	-0-	-61359	-0-		18793	3	1068	9	Y	971	1074	0	18		
11	78480 X	65588	-0-	-12892	-0-		61893	3	3695	9	Y	3359	3319	0	58		
12	84909 X	84317	-0-	-592	-0-		80006	3	4311	9	Y	3919	3913	0	63		
01	84909 X	81418	-0-	-3491	-0-		77110	3	4308	9	Y	3916	3858	0	121		
02	76692 X	72145	-0-	-4547	-0-		68682	3	3463	9	Y	3148	3218	0	48		
03	84320 X	NO RPT	-0-	-84320	-0-						Y	NO RPT		3 8	48		
YMC 9				WELL #:	416H	RRCID ->	289967	COMPL.	DATE	08/22/2020	TOTAL	DEPTH	10794	PERF.	11106 - 16205		
10	16131 X	16131	-0-	-0-	-0-		14354	3	1777	9	Y	1615	1622	0	33		
11	15002 X	15002	-0-	-0-	-0-		12754	3	2248	9	Y	2044	2032	0	45		
12	16244 X	15459	-0-	-785	-0-		13158	3	2301	9	Y	2092	2080	0	57		
01	16244 X	14667	-0-	-1577	-0-		13324	3	10	4	Y	1212	1228	0	41		
							1333	9									
02	15237 X	15237	-0-	-0-	-0-		13008	3	2229	9	Y	2026	2026	0	41		
03	16120 X	NO RPT	-0-	-16120	-0-						Y	NO RPT			41		
CBR 9-4I-56-1				WELL #:	428H	RRCID ->	290032	COMPL.	DATE	09/10/2020	TOTAL	DEPTH	11001	PERF.	11270 - 21656		
10	24769 X	19282	-0-	-5487	-0-		17373	3	1909	9	Y	1735	1792	0	35		
11	25959 X	25959	-0-	-0-	-0-		23032	3	2927	9	Y	2661	2638	0	58		
12	28018 X	28018	-0-	-0-	-0-		24914	3	3104	9	Y	2822	2803	0	77		
01	26970 X	18858	-0-	-8112	-0-		16027	3	4	4	Y	2570	2561	0	86		
							2827	9									
02	24360 X	22559	-0-	-1801	-0-		19935	3	2624	9	Y	2385	2421	0	48		
03	28024 X	NO RPT	-0-	-28024	-0-						Y	NO RPT		2 8	48		
CBR 9-4K-56-1				WELL #:	431H	RRCID ->	290034	COMPL.	DATE	04/25/2022	TOTAL	DEPTH	11351	PERF.	11700 - 22086		
10	144151 X	144151	-0-	-0-	-0-		136010	3	8141	9	Y	7401	7467	0	151		
11	137250 X	112576	-0-	-24674	-0-		106717	3	5859	9	Y	5326	5360	0	117		
12	141825 X	91980	-0-	-49845	-0-		87416	3	4564	9	Y	4149	4151	0	114		
01	144150 X	65974	-0-	-78176	-0-		62030	3	40	4	Y	3549	3544	0	119		
							3904	9									
02	130200 X	115731	-0-	-14469	-0-		110246	3	5485	9	Y	4986	4999	0	101		
03	144150 X	NO RPT	-0-	-144150	-0-						Y	NO RPT		5 8	101		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623														
CBR 9-4L-56-1				WELL #:	451H	RRCID ->	290035	COMPL.	DATE	09/11/2020	TOTAL	DEPTH	11671	PERF.	12117	-	22502		
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	
10	82987 X	67848	-0-	-15139	-0-	67049	3	799	9	Y	726	709	0	2	8			15	
11	80310 X	78258	-0-	-2052	-0-	76202	3	2056	9	Y	1869	1843	0					41	
12	82987 X	75365	-0-	-7622	-0-	72756	3	2609	9	Y	2372	2348	0					65	
01	81861 X	81861	-0-	-0-	-0-	79013	3	96	4	Y	2502	2483	0					84	
						2752	9												
02	73052 X	47766	-0-	-25286	-0-	46569	3	1197	9	Y	1088	1148	0	2	8			22	
03	80879 X	NO RPT	-0-	-80879	-0-					Y	NO RPT							22	

LINDSAY 9-4B-55-1				WELL #:	401H	RRCID ->	290063	COMPL.	DATE	02/06/2022	TOTAL	DEPTH	11257	PERF.	11566	-	21947		
10	40145 X	15661	-0-	-24484	-0-	12193	3	3	4	Y	3150	3171	0	1	8			87	
						3465	9												
11	38160 X	34172	-0-	-3988	-0-	26307	3	40	4	Y	7114	7063	0					138	
						7825	9												
12	36084 X	29363	-0-	-6721	-0-	22492	3	6871	9	Y	6246	6239	0					145	
01	36084 X	27030	-0-	-9054	-0-	20671	3	6359	9	Y	5781	5753	0					173	
02	32592 X	29162	-0-	-3430	-0-	22376	3	6786	9	Y	6169	6196	0	2	8			144	
03	35309 X	NO RPT	-0-	-35309	-0-					Y	NO RPT							144	

LINDSAY 2				WELL #:	441H	RRCID ->	290065	COMPL.	DATE	09/06/2020	TOTAL	DEPTH	12169	PERF.	12351	-	17047		
10	43400 X	43223	-0-	-177	-0-	41505	3	1718	9	Y	1562	1571	0	1	8			42	
11	42330 X	39746	-0-	-2584	-0-	38231	3	1515	9	Y	1377	1394	0					25	
12	47492 X	43078	-0-	-4414	-0-	41374	3	1704	9	Y	1549	1532	0					42	
01	47492 X	43317	-0-	-4175	-0-	41797	3	1520	9	Y	1382	1382	0					42	
02	42896 X	35067	-0-	-7829	-0-	33662	3	1405	9	Y	1277	1250	0	1	8			68	
03	43214 X	NO RPT	-0-	-43214	-0-					Y	NO RPT							68	

HERC STATE 6-15-54-4E				WELL #:	434H	RRCID ->	290089	COMPL.	DATE	10/08/2020	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	11299	-	21610		
10	39184 X	37065	-0-	-2119	-0-	1089	1	31505	3	Y	3684	3652	0	39	8			173	
						419	4	4052	9										
11	37920 X	36426	-0-	-1494	-0-	1839	1	30171	3	Y	3630	3551	0	144	8			108	
						423	4	3993	9										
12	39184 X	35521	-0-	-3663	-0-	1741	1	29784	3	Y	3613	3399	0	215	8			107	
						22	4	3974	9										
01	37076 X	34297	-0-	-2779	-0-	1771	1	28783	3	Y	2956	2813	0	130	8			120	
						491	4	3252	9										
02	33992 X	28704	-0-	-5288	-0-	1527	1	23879	3	Y	2956	2668	0	205	8			203	
						46	4	3252	9										
03	37634 X	NO RPT	-0-	-37634	-0-					Y	NO RPT							203	

HERC STATE 6-15-54-4D				WELL #:	413H	RRCID ->	290107	COMPL.	DATE	10/08/2020	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.	11094	-	21404		
10	34505 X	34505	-0-	-0-	-0-	984	1	28475	3	Y	4495	4448	0	32	8			211	
						101	4	4945	9										
11	34667 X	34667	-0-	-0-	-0-	1711	1	28047	3	Y	4463	4389	0	151	8			134	
						4909	9												
12	34771 X	34771	-0-	-0-	-0-	1644	1	28120	3	Y	4552	4322	0	228	8			136	
						5007	9												
01	34503 X	33321	-0-	-1182	-0-	1670	1	27185	3	Y	4038	3868	0	140	8			166	
						24	4	4442	9										
02	32368 X	29436	-0-	-2932	-0-	1504	1	23531	3	Y	3996	3668	0	215	8			279	
						5	4	4396	9										
03	35836 X	NO RPT	-0-	-35836	-0-					Y	NO RPT							279	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
HERC STATE 6-15-54-4B				WELL #:	433H	RRCID ->	290108	COMPL. DATE	10/06/2020	TOTAL	DEPTH	10915	PERF.11434	-	21737
M	ALLOW 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				
10	30442 X	22236	-0-	-8206	-0-	642 1	18581 3	Y	2373	2385 0	12 8	112			
						403 4	2610 9								
11	34120 X	34120	-0-	-0-	-0-	1706 1	27959 3	Y	4050	3962 0	76 8	124			
						4455 9									
12	32572 X	32572	-0-	-0-	-0-	1580 1	27040 3	Y	3593	3537 0	101 8	79			
						3952 9									
01	29295 X	26926	-0-	-2369	-0-	1384 1	22504 3	Y	2744	2686 0	51 8	86			
						20 4	3018 9								
02	31836 X	21981	-0-	-9855	-0-	1160 1	18136 3	Y	2437	2368 0	86 8	69			
						4 4	2681 9								
03	35247 X	NO RPT	-0-	-35247	-0-			Y	NO RPT			69			
HERC STATE 6-15-54-4C				WELL #:	421H	RRCID ->	290110	COMPL. DATE	10/06/2020	TOTAL	DEPTH	10816	PERF.11397	-	21652
10	14570 X	10852	-0-	-3718	-0-	308 1	8915 3	Y	1481	1488 0	4 8	70			
						1629 9									
11	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	711 1	11657 3	Y	2028	2011 0	24 8	63			
						2231 9									
12	15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	735 1	12556 3	Y	2009	1994 0	33 8	45			
						2210 9									
01	14787 X	12766	-0-	-2021	-0-	618 1	10051 3	Y	1898	1863 0	20 8	60			
						9 4	2088 9								
02	13636 X	11783	-0-	-1853	-0-	591 1	9231 3	Y	1781	1753 0	37 8	51			
						2 4	1959 9								
03	15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-			Y	NO RPT			51			
HERC STATE 6-15-54-4A				WELL #:	412H	RRCID ->	290125	COMPL. DATE	10/06/2020	TOTAL	DEPTH	10743	PERF.11275	-	21569
10	32333 X	24386	-0-	-7947	-0-	680 1	19649 3	Y	3286	3271 0	15 8	156			
						442 4	3615 9								
11	31290 X	30231	-0-	-1059	-0-	1490 1	24431 3	Y	3913	3878 0	71 8	120			
						6 4	4304 9								
12	31310 X	31245	-0-	-65	-0-	1470 1	25146 3	Y	4208	4136 0	99 8	93			
						4629 9									
01	31217 X	26681	-0-	-4536	-0-	1296 1	21069 3	Y	3706	3628 0	54 8	117			
						239 4	4077 9								
02	28224 X	22902	-0-	-5322	-0-	1151 1	18003 3	Y	3300	3222 0	101 8	94			
						118 4	3630 9								
03	31248 X	NO RPT	-0-	-31248	-0-			Y	NO RPT			94			
LINDSAY 2				WELL #:	442H	RRCID ->	290330	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	12293	PERF.12490	-	17266
10	48236 X	34939	-0-	-13297	-0-	32732 3	2207 9	N	2006	2026 0	1 8	102			
11	41541 X	41541	-0-	-0-	-0-	39084 3	2457 9	N	2234	2250 0		86			
12	46097 X	41263	-0-	-4834	-0-	38809 3	3 4	N	2228	2183 0		131			
						2451 9									
01	46097 X	41354	-0-	-4743	-0-	38960 3	2394 9	N	2176	2219 0		88			
02	41636 X	30666	-0-	-10970	-0-	28693 3	124 4	N	1681	1672 0	1 8	96			
						1849 9									
03	42935 X	NO RPT	-0-	-42935	-0-			N	NO RPT			96			
MAHOGANY 13-24-56-1B				WELL #:	411H	RRCID ->	290363	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL	DEPTH	11148	PERF.11298	-	21324
10	30690 X	30169	-0-	-521	-0-	25321 3	4848 9	Y	4407	4421 0	1 8	47			
11	30414 X	30414	-0-	-0-	-0-	25642 3	4772 9	Y	4338	4334 0		51			
12	30690 X	28923	-0-	-1767	-0-	24159 3	4764 9	Y	4331	4322 0		60			
01	30473 X	27300	-0-	-3173	-0-	22648 3	4652 9	Y	4229	4142 0		147			
02	28392 X	24369	-0-	-4023	-0-	20170 3	4199 9	Y	3817	3831 0	1 8	132			
03	31434 X	NO RPT	-0-	-31434	-0-			Y	NO RPT			132			

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. (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	29140 X	28345	-0-	-795	-0-	25042	3	3303	9	Y	3003	3012	0	1 8	32
11	28200 X	26948	-0-	-1252	-0-	23809	3	3139	9	Y	2854	2852	0		34
12	29140 X	26238	-0-	-2902	-0-	23257	3	2981	9	Y	2710	2707	0		37
01	28334 X	25539	-0-	-2795	-0-	22537	3	3002	9	Y	2729	2671	0		95
02	25536 X	22294	-0-	-3242	-0-	19734	3	2560	9	Y	2327	2341	0	1 8	80
03	28272 X	NO RPT	-0-	-28272	-0-					Y	NO RPT				80

MAHOGANY 13-24-56-1A			WELL #: 421H			RRCID -> 290420			COMPL. DATE 10/27/2021			TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571			
10	30967 X	30967	-0-	-0-	-0-	26751	3	4216	9	Y	3833	3847	0	1 8	41
11	28710 X	24688	-0-	-4022	-0-	21180	3	3508	9	Y	3189	3192	0		38
12	30380 X	24728	-0-	-5652	-0-	21172	3	3556	9	Y	3233	3226	0		45
01	30969 X	23479	-0-	-7490	-0-	19809	3	3670	9	Y	3336	3265	0		116
02	27972 X	21797	-0-	-6175	-0-	18645	3	3152	9	Y	2865	2881	0	1 8	99
03	30969 X	NO RPT	-0-	-30969	-0-					Y	NO RPT				99

CBR 24-56-1G			WELL #: 424H			RRCID -> 290423			COMPL. DATE 05/20/2021			TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286			
10	15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	12667	3	2538	9	Y	2307	2314	0	1 8	29
11	14700 X	14417	-0-	-283	-0-	11806	3	2611	9	Y	2374	2359	0		44
12	15190 X	13712	-0-	-1478	-0-	10917	3	2795	9	Y	2541	2536	0		49
01	15190 X	13396	-0-	-1794	-0-	10392	3	3004	9	Y	2731	2719	0		61
02	13720 X	12333	-0-	-1387	-0-	9889	3	2444	9	Y	2222	2231	0	1 8	51
03	15190 X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT				51

MAHOGANY 13-24-56-1E			WELL #: 423H			RRCID -> 290432			COMPL. DATE 10/06/2021			TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581			
10	29078 X	26568	-0-	-2510	-0-	23017	3	3551	9	Y	3228	3243	0	1 8	41
11	28140 X	24974	-0-	-3166	-0-	21842	3	3132	9	Y	2847	2835	0		53
12	29078 X	23141	-0-	-5937	-0-	20189	3	2952	9	Y	2684	2686	0		51
01	28923 X	24604	-0-	-4319	-0-	21037	3	562	4	Y	2732	2722	0		61
						3005	9								
02	23828 X	20671	-0-	-3157	-0-	17878	3	83	4	Y	2464	2468	0	1 8	56
						2710	9								
03	26381 X	NO RPT	-0-	-26381	-0-					Y	NO RPT				56

MAHOGANY 13-24-56-1F			WELL #: 413H			RRCID -> 290433			COMPL. DATE 10/09/2021			TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404			
10	36363 X	31935	-0-	-4428	-0-	27591	3	4344	9	Y	3949	3974	0	1 8	50
11	35520 X	29600	-0-	-5920	-0-	25223	3	4377	9	Y	3979	3955	0		74
12	36704 X	27695	-0-	-9009	-0-	23531	3	4164	9	Y	3785	3787	0		72
01	36704 X	27371	-0-	-9333	-0-	23088	3	4283	9	Y	3894	3879	0		87
02	29876 X	23944	-0-	-5932	-0-	20250	3	3694	9	Y	3358	3367	0	1 8	77
03	31930 X	NO RPT	-0-	-31930	-0-					Y	NO RPT				77

MAHOGANY 13-24-56-1D			WELL #: 412H			RRCID -> 290442			COMPL. DATE 10/14/2021			TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263			
10	33015 X	28984	-0-	-4031	-0-	24729	3	4255	9	Y	3868	3891	0	1 8	49
11	31830 X	27677	-0-	-4153	-0-	23541	3	4136	9	Y	3760	3739	0		70
12	31961 X	26385	-0-	-5576	-0-	22403	3	3982	9	Y	3620	3621	0		69
01	31961 X	27087	-0-	-4874	-0-	22856	3	4231	9	Y	3846	3829	0		86
02	26376 X	23862	-0-	-2514	-0-	20212	3	3650	9	Y	3318	3327	0	1 8	76
03	28985 X	NO RPT	-0-	-28985	-0-					Y	NO RPT				76

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC FIVER STATE 18-27C-54-4				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 412H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID -> 290550		COMPL. DATE 04/08/2021				TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961					
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
10		29228 X	29228	-0-	-0-	-0-	2587 1 96 4	23772 3 2773 9	Y			2521	2582 0	12 8		70	
11		29250 X	27973	-0-	-1277	-0-	2728 1 744 4	21778 3 2723 9	Y			2475	2438 0	41 8		66	
12		30225 X	29054	-0-	-1171	-0-	2839 1 40 4	23295 3 2880 9	Y			2618	2562 0	59 8		63	
01		30225 X	25907	-0-	-4318	-0-	2735 1 430 4	20236 3 2506 9	Y			2278	2230 0	38 8		73	
02		26404 X	24252	-0-	-2152	-0-	2628 1 74 4	19184 3 2366 9	Y			2151	2083 0	61 8		80	
03		29233 X	NO RPT	-0-	-29233	-0-			Y			NO RPT				80	
FIVER STATE 18-27D-54-4				WELL #: 432H		RRCID -> 290555		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124					
10		28642 X	28642	-0-	-0-	-0-	2521 1 2958 9	23163 3	Y			2689	2760 0	12 8		75	
11		27094 X	27094	-0-	-0-	-0-	2696 1 2867 9	21531 3	Y			2606	2574 0	37 8		70	
12		28210 X	26565	-0-	-1645	-0-	2575 1 2842 9	21148 3	Y			2584	2537 0	55 8		62	
01		28644 X	23149	-0-	-5495	-0-	2456 1 38 4	18167 3 2488 9	Y			2262	2218 0	33 8		73	
02		25872 X	21061	-0-	-4811	-0-	2252 1 4 4	16430 3 2375 9	Y			2159	2091 0	61 8		80	
03		28644 X	NO RPT	-0-	-28644	-0-			Y			NO RPT				80	
FIVER STATE 18-27E-54-4				WELL #: 401H		RRCID -> 290556		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169					
10		40779 X	40779	-0-	-0-	-0-	3511 1 40 4	32254 3 4974 9	Y			4522	4615 0	31 8		126	
11		37388 X	37388	-0-	-0-	-0-	3681 1 189 4	29368 3 4150 9	Y			3773	3692 0	107 8		100	
12		38655 X	38655	-0-	-0-	-0-	3703 1 8 4	30399 3 4545 9	Y			4132	3969 0	166 8		97	
01		40765 X	35165	-0-	-5600	-0-	3555 1 1028 4	26323 3 4259 9	Y			3872	3749 0	97 8		123	
02		36820 X	32483	-0-	-4337	-0-	3396 1 76 4	24775 3 4236 9	Y			3851	3668 0	165 8		141	
03		40765 X	NO RPT	-0-	-40765	-0-			Y			NO RPT				141	
FIVER STATE 18-27G-54-4				WELL #: 433H		RRCID -> 290585		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547					
10		36393 X	36393	-0-	-0-	-0-	3240 1 3398 9	29755 3	Y			3089	3148 0	17 8		198	
11		35452 X	35452	-0-	-0-	-0-	3564 1 31 4	28441 3 3416 9	Y			3105	3043 0	59 8		201	
12		37691 X	37691	-0-	-0-	-0-	3713 1 3496 9	30482 3	Y			3178	3082 0	112 8		185	
01		36394 X	30041	-0-	-6353	-0-	3218 1 111 4	23808 3 2904 9	Y			2640	2606 0	55 8		164	
02		33096 X	27706	-0-	-5390	-0-	3040 1 6 4	22181 3 2479 9	Y			2254	2116 0	49 8		253	
03		37696 X	NO RPT	-0-	-37696	-0-			Y			NO RPT				253	

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
FIVER STATE 18-27H-54-4															
WELL #: 402H RRCID -> 290586 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155															
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
10	26226 X	18271	-0-	-7955	-0-	1621	1	14894	3	Y	1596	1654	0	18 8	102
11	25380 X	20998	-0-	-4382	-0-	1756	9	16861	3	Y	1840	1762	0	63 8	117
12	26226 X	25315	-0-	-911	-0-	2113	1	19990	3	Y	2628	2525	0	66 8	154
01	24471 X	24471	-0-	-0-	-0-	2024	9	19101	3	Y	2456	2422	0	35 8	153
02	20806 X	20806	-0-	-0-	-0-	2434	1	2702	9	Y	1944	1774	0	113 8	210
03	25327 X	NO RPT	-0-	-25327	-0-	2891	9	2138	9	Y	NO RPT				210
						2581	1								
						87	4								
						2210	1								
						324	4								
FIVER STATE 18-27F-54-4															
WELL #: 413H RRCID -> 290719 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386															
10	27838 X	27838	-0-	-0-	-0-	2448	1	22508	3	Y	2604	2652	0	14 8	167
11	27700 X	27700	-0-	-0-	-0-	18	4	21970	3	Y	2662	2602	0	55 8	172
12	27495 X	27495	-0-	-0-	-0-	2753	1	2928	9	Y	2674	2577	0	115 8	154
01	27838 X	24925	-0-	-2913	-0-	49	4	19487	3	Y	2462	2395	0	70 8	151
02	25844 X	21082	-0-	-4762	-0-	2667	1	2708	9	Y	1746	1607	0	102 8	188
03	28613 X	NO RPT	-0-	-28613	-0-	2941	9	1921	9	Y	NO RPT				188
						2633	1								
						97	4								
						2300	1								
						77	4								
LINDSAY 9-4C-55-1															
WELL #: 402H RRCID -> 291024 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996															
10	25637 X	22098	-0-	-3539	-0-	18682	3	13	4	Y	3094	3111	0	1 8	54
11	23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	3403	9	3641	9	Y	3310	3264	0		100
12	29196 X	29196	-0-	-0-	-0-	20318	3	4030	9	Y	3664	3712	0		52
01	22573 X	22573	-0-	-0-	-0-	25166	3	3435	9	Y	3123	3132	0		43
02	22372 X	21926	-0-	-446	-0-	19138	3	2980	9	Y	2709	2682	0	2 8	68
03	29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-	18946	3			Y	NO RPT				68
LINDSAY 9-4E-55-1															
WELL #: 415H RRCID -> 291025 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 22206															
10	39153 X	33767	-0-	-5386	-0-	28758	3	170	4	Y	4399	4424	0	1 8	77
11	37890 X	33015	-0-	-4875	-0-	4839	9	2	4	Y	4406	4350	0		133
12	36518 X	28626	-0-	-7892	-0-	28166	3	4387	9	Y	3988	4064	0		57
01	33883 X	33008	-0-	-875	-0-	4847	9	5052	9	Y	4593	4587	0		63
02	30828 X	27831	-0-	-2997	-0-	24239	3	4290	9	Y	3900	3864	0	1 8	98
03	34131 X	NO RPT	-0-	-34131	-0-	27956	3			Y	NO RPT				98
						23541	3								
LINDSAY 9-4F-55-1															
WELL #: 422H RRCID -> 291034 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425															
10	28861 X	17518	-0-	-11343	-0-	15956	3	1562	9	Y	1420	1420	0		39
11	27930 X	26075	-0-	-1855	-0-	23303	3	41	4	Y	2483	2474	0		48
12	24955 X	24534	-0-	-421	-0-	2731	9	2383	9	Y	2166	2164	0		50
01	24366 X	23651	-0-	-715	-0-	22151	3	198	4	Y	2075	2063	0		62
02	24332 X	22209	-0-	-2123	-0-	21170	3								
03	26939 X	NO RPT	-0-	-26939	-0-	2283	9	2257	9	Y	2052	2065	0	1 8	48
						19952	3			Y	NO RPT				48

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623										
LINDSAY 9-4G-55-1			WELL #:		423H	RRCID ->		291061	COMPL.	DATE	11/20/2021	TOTAL	DEPTH	11563	PERF.11915 - 22296
M	ALLOW	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	23994	X	21993	-0-	-2001	-0-	18885	3	47	4	Y	2783	2803	0	49
							3061	9							
11	23100	X	11203	-0-	-11897	-0-	9630	3	1573	9	Y	1430	1436	0	43
12	22072	X	14443	-0-	-7629	-0-	12370	3	3	4	Y	1882	1898	0	27
							2070	9							
01	22072	X	20692	-0-	-1380	-0-	18095	3	3	4	Y	2358	2353	0	32
							2594	9							
02	19936	X	17447	-0-	-2489	-0-	14996	3	2451	9	Y	2228	2203	0	56
03	21979	X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					Y	NO RPT		1 8	56
LINDSAY 9-4D-55-1			WELL #:		414H	RRCID ->		291097	COMPL.	DATE	01/29/2022	TOTAL	DEPTH	11379	PERF.11702 - 22083
10	40083	X	17627	-0-	-22456	-0-	15997	3	11	4	Y	1472	1479	0	41
							1619	9							
11	33780	X	29582	-0-	-4198	-0-	26454	3	50	4	Y	2798	2785	0	54
							3078	9							
12	33170	X	26527	-0-	-6643	-0-	23802	3	2725	9	Y	2477	2474	0	57
01	32240	X	25072	-0-	-7168	-0-	22501	3	2571	9	Y	2337	2324	0	70
02	29120	X	27610	-0-	-1510	-0-	24870	3	2740	9	Y	2491	2502	0	58
03	30566	X	NO RPT	-0-	-30566	-0-					Y	NO RPT		1 8	58
CBR 27-22G-56-1			WELL #:		441H	RRCID ->		291312	COMPL.	DATE	04/26/2023	TOTAL	DEPTH	11429	PERF.11450 - 21699
10	140306	X	90638	-0-	-49668	-0-	85478	3	5160	9	Y	4691	4700	0	50
							108803	3	6270	9	Y	5700	5616	0	134
11	124620	X	115073	-0-	-9547	-0-	70830	3	4297	9	Y	3906	3979	0	60
12	133486	X	75127	-0-	-58359	-0-	82101	3	4613	9	Y	4194	4097	0	157
01	133486	X	86714	-0-	-46772	-0-	113602	3	46	4	Y	5941	5821	0	272
02	120568	X	120183	-0-	-385	-0-	6535	9							
03	118916	X	NO RPT	-0-	-118916	-0-					Y	NO RPT			272
CBR 27-22F-56-1			WELL #:		442H	RRCID ->		291321	COMPL.	DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.11309 - 21545
10	135935	X	112307	-0-	-23628	-0-	105756	3	6551	9	Y	5955	5943	0	64
							93641	3	5612	9	Y	5102	5046	0	120
11	123510	X	99253	-0-	-24257	-0-	115078	3	6491	9	Y	5901	5929	0	91
12	121569	X	121569	-0-	-0-	-0-	98669	3	5310	9	Y	4827	4738	0	180
01	114607	X	103979	-0-	-10628	-0-	89930	3	3990	9	Y	3627	3636	0	166
02	103516	X	93920	-0-	-9596	-0-									
03	121582	X	NO RPT	-0-	-121582	-0-					Y	NO RPT			166
CBR 41-44N-56-1			WELL #:		425H	RRCID ->		291432	COMPL.	DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10578	PERF.10840 - 21245
10	32085	X	11429	-0-	-20656	-0-	9819	3	1610	9	Y	1464	1465	0	42
							6386	3	1163	9	Y	1057	1026	0	73
11	31050	X	7549	-0-	-23501	-0-	8983	3	1298	9	Y	1180	1220	0	33
12	21979	X	10281	-0-	-11698	-0-	9426	3	1808	9	Y	1644	1605	0	72
01	17515	X	11234	-0-	-6281	-0-	7453	3	1426	9	Y	1296	1317	0	50
02	10500	X	8879	-0-	-1621	-0-									
03	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT		1 8	50

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623												
CBR 41-44M-56-1				WELL #:	405H	RRCID -> 291434	COMPL. DATE 07/05/2022	TOTAL	DEPTH 10331	PERF.10604 - 20994							
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	46004 X	17224	-0-	-28780	-0-		14773	3	2451	9	Y	2228	2226	0	2	8	63
11	44520 X	12586	-0-	-31934	-0-		10626	3	1960	9	Y	1782	1722	0			123
12	35991 X	11953	-0-	-24038	-0-		9210	3	2743	9	Y	2494	2546	0			71
01	30163 X	12959	-0-	-17204	-0-		11165	3	1794	9	Y	1631	1631	0			71
02	19124 X	9833	-0-	-9291	-0-		8397	3	28	4	Y	1280	1299	0	3	8	49
							1408	9									
03	17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-						Y	NO RPT					49
PETERSBURG STATE 17-28A-54-4				WELL #:	401H	RRCID -> 291530	COMPL. DATE 02/20/2022	TOTAL	DEPTH 10535	PERF.10707 - 20702							
10	40362 X	37420	-0-	-2942	-0-		1038	1	30028	3	Y	5776	5903	0			148
							6354	9									
11	38670 X	36238	-0-	-2432	-0-		1744	1	28594	3	Y	5364	5388	0			124
							5900	9									
12	38998 X	25736	-0-	-13262	-0-		1212	1	20721	3	Y	3457	3487	0			94
							3803	9									
01	38781 X	31744	-0-	-7037	-0-		1540	1	25032	3	Y	4681	4617	0			158
							23	4	5149	9							
02	33824 X	25549	-0-	-8275	-0-		1270	1	19863	3	Y	4010	4047	0			121
							5	4	4411	9							
03	37448 X	NO RPT	-0-	-37448	-0-						Y	NO RPT					121
PETERSBURG STATE 17-28C-54-4				WELL #:	431H	RRCID -> 291531	COMPL. DATE 02/11/2022	TOTAL	DEPTH 12105	PERF.10592 - 21053							
10	52514 X	47373	-0-	-5141	-0-		1395	1	40339	3	Y	5126	5284	0			132
							5639	9									
11	48720 X	44210	-0-	-4510	-0-		2244	1	36783	3	Y	4712	4735	0			109
							5183	9									
12	50344 X	34947	-0-	-15397	-0-		1712	1	29283	3	Y	3593	3605	0			97
							3952	9									
01	49166 X	35308	-0-	-13858	-0-		1804	1	29342	3	Y	3760	3730	0			127
							26	4	4136	9							
02	44408 X	31297	-0-	-13111	-0-		1631	1	25511	3	Y	3772	3785	0			114
							6	4	4149	9							
03	47368 X	NO RPT	-0-	-47368	-0-						Y	NO RPT					114
FIVER STATE 18-27J-54-4				WELL #:	434H	RRCID -> 291533	COMPL. DATE 02/16/2022	TOTAL	DEPTH 10941	PERF.11135 - 21489							
10	41106 X	35780	-0-	-5326	-0-		1078	1	31175	3	Y	3127	3221	0			78
							87	4	3440	9							
11	39780 X	35743	-0-	-4037	-0-		1862	1	30542	3	Y	3035	3027	0			86
							3339	9									
12	38595 X	38360	-0-	-235	-0-		1933	1	33075	3	Y	3036	3034	0			88
							12	4	3340	9							
01	38440 X	36230	-0-	-2210	-0-		1914	1	31122	3	Y	2867	2894	0			61
							40	4	3154	9							
02	33348 X	32244	-0-	-1104	-0-		1767	1	27629	3	Y	2584	2553	0			92
							6	4	2842	9							
03	38347 X	NO RPT	-0-	-38347	-0-						Y	NO RPT					92

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
FIVER STATE 18-27I-54-4				WELL #:	414H	RRCID ->	291602	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL	DEPTH	10717	PERF.10896	- 21259	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	26257 X	25134	-0-	-1123	-0-	707 1	20439 3	Y	3612	3700	0				90
11	25410 X	24085	-0-	-1325	-0-	15 4	3973 9	Y	3474	3465	0				99
12	26257 X	25605	-0-	-652	-0-	1159 1	18986 3	Y	3473	3472	0				100
01	25730 X	22899	-0-	-2831	-0-	119 4	3821 9	Y	3178	3211	0				67
02	22092 X	19801	-0-	-2291	-0-	1202 1	20574 3	Y	2805	2773	0				99
03	24459 X	NO RPT	-0-	-24459	-0-	9 4	3820 9	Y	NO RPT						99
PETERSBURG STATE 17-28B-54-4				WELL #:	411H	RRCID ->	291603	COMPL. DATE	02/17/2022	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.10918	- 20880	
10	20961 X	20961	-0-	-0-	-0-	590 1	17073 3	Y	2998	3096	0				77
11	19976 X	19976	-0-	-0-	-0-	3298 9		Y	3062	3068	0				71
12	20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	951 1	15605 3	Y	2678	2676	0				73
01	20956 X	15692	-0-	-5264	-0-	52 4	3368 9	Y	2243	2240	0				76
02	20475 X	20475	-0-	-0-	-0-	956 1	16361 3	Y	2827	2818	0				85
03	20522 X	NO RPT	-0-	-20522	-0-	2946 9		Y	NO RPT						85
HERC STATE 6-15-54-4G				WELL #:	435H	RRCID ->	291604	COMPL. DATE	12/23/2021	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.11169	- 21511	
10	47399 X	44206	-0-	-3193	-0-	1223 1	35395 3	Y	6898	7101	0				172
11	44820 X	33558	-0-	-11262	-0-	7588 9		Y	6027	6028	0				171
12	46314 X	41727	-0-	-4587	-0-	1549 1	25379 3	Y	7158	7122	0				207
01	46314 X	36832	-0-	-9482	-0-	6630 9	31984 3	Y	6835	6897	0				145
02	39956 X	30101	-0-	-9855	-0-	1869 1	27591 3	Y	5885	5821	0				209
03	44206 X	NO RPT	-0-	-44206	-0-	7874 9		Y	NO RPT						209
HERC STATE 6-15-54-4H				WELL #:	414H	RRCID ->	291607	COMPL. DATE	01/01/2022	TOTAL	DEPTH	10726	PERF.10862	- 21156	
10	31558 X	25215	-0-	-6343	-0-	744 1	21510 3	Y	2472	2559	0				62
11	29910 X	21364	-0-	-8546	-0-	242 4	2719 9	Y	1799	1810	0				51
12	30907 X	19816	-0-	-11091	-0-	1083 1	17744 3	Y	1931	1926	0				56
01	29233 X	11867	-0-	-17366	-0-	558 4	1979 9	Y	1352	1379	0				29
02	23016 X	8250	-0-	-14766	-0-	975 1	16690 3	Y	992	986	0				35
03	25203 X	NO RPT	-0-	-25203	-0-	27 4	2124 9	Y	NO RPT						35

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	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	35479 X	35479	-0-	-0-	-0-			1051 1	30395 3	75 4	3958 9	Y	3598	3699 0				90
11	34535 X	34535	-0-	-0-	-0-			1712 1	28068 3	866 4	3889 9	Y	3535	3524 0				101
12	35959 X	35959	-0-	-0-	-0-			1767 1	30208 3	59 4	3925 9	Y	3568	3566 0				103
01	34100 X	32248	-0-	-1852	-0-			1603 1	26043 3	772 4	3830 9	Y	3482	3511 0				74
02	32228 X	29386	-0-	-2842	-0-			1546 1	24177 3	195 4	3468 9	Y	3153	3115 0				112
03	35960 X	NO RPT	-0-	-35960	-0-							Y	NO RPT					112
FIVER STATE 18-27K-54-4				WELL #: 403H		RRCID -> 291668		COMPL. DATE 04/21/2022		TOTAL DEPTH 10564		PERF.10701 - 21002						
10	40708 X	40708	-0-	-0-	-0-			1215 1	35148 3	4345 9		Y	3950	4052 0				98
11	39943 X	39943	-0-	-0-	-0-			2056 1	33723 3	4164 9		Y	3785	3775 0				108
12	42559 X	42559	-0-	-0-	-0-			2122 1	36306 3	4131 9		Y	3755	3754 0				109
01	39701 X	39701	-0-	-0-	-0-			2071 1	33700 3	30 4	3900 9	Y	3545	3579 0				75
02	37268 X	35269	-0-	-1999	-0-			1899 1	29692 3	7 4	3671 9	Y	3337	3294 0				118
03	42501 X	NO RPT	-0-	-42501	-0-							Y	NO RPT					118
HERC STATE 6-15-54-4F				WELL #: 415H		RRCID -> 291750		COMPL. DATE 01/01/2022		TOTAL DEPTH 10854		PERF.10974 - 21323						
10	35115 X	35115	-0-	-0-	-0-			1036 1	29964 3	34 4	4081 9	Y	3710	3806 0				92
11	33840 X	33466	-0-	-374	-0-			1706 1	27977 3	3783 9		Y	3439	3433 0				98
12	34968 X	34449	-0-	-519	-0-			1692 1	28960 3	9 4	3788 9	Y	3444	3442 0				100
01	35123 X	30619	-0-	-4504	-0-			1555 1	25312 3	178 4	3574 9	Y	3249	3280 0				69
02	31724 X	28347	-0-	-3377	-0-			1497 1	23426 3	24 4	3400 9	Y	3091	3050 0				110
03	35123 X	NO RPT	-0-	-35123	-0-							Y	NO RPT					110
LINDSAY 4				WELL #: 425H		RRCID -> 291828		COMPL. DATE 04/28/2022		TOTAL DEPTH 11595		PERF.11921 - 16518						
10	16957 X	8867	-0-	-8090	-0-			7205 3	19 4	1643 9		Y	1494	1502 0				1
11	16410 X	12277	-0-	-4133	-0-			10093 3	2184 9			Y	1985	1985 0				1
12	14539 X	11651	-0-	-2888	-0-			9727 3	1924 9			Y	1749	1749 0				1
01	14539 X	12402	-0-	-2137	-0-			10490 3	1912 9			Y	1738	1737 0				2
02	11452 X	11245	-0-	-207	-0-			9533 3	1712 9			Y	1556	1555 0				3
03	12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-							Y	NO RPT					3

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 4-9H-55-1														
WELL #: 403H RRCID -> 291830 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11750 - 21378														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	27590 X	19812	-0-	-7778	-0-	16597	3	16	4	Y	2908	2919	0	2
						3199	9							
11	25170 X	17914	-0-	-7256	-0-	14295	3	3619	9	Y	3290	3290	0	2
12	22103 X	21960	-0-	-143	-0-	18349	3	3611	9	Y	3283	3282	0	3
01	22103 X	20828	-0-	-1275	-0-	17002	3	364	4	Y	3147	3146	0	4
						3462	9							
02	18822 X	18822	-0-	-0-	-0-	15862	3	2960	9	Y	2691	2688	0	5
03	21948 X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT			5
LINDSAY 4 WELL #: 416H RRCID -> 291834 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11624 - 16495														
10	20460 X	13181	-0-	-7279	-0-	10724	3	30	4	Y	2206	2215	0	1
						2427	9							
11	18300 X	12354	-0-	-5946	-0-	9818	3	20	4	Y	2287	2286	0	2
						2516	9							
12	15717 X	13358	-0-	-2359	-0-	11141	3	2217	9	Y	2015	2015	0	2
01	15500 X	13676	-0-	-1824	-0-	11441	3	2235	9	Y	2032	2031	0	3
02	14000 X	13187	-0-	-813	-0-	10995	3	2192	9	Y	1993	1991	0	4
03	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT			4
CBR 8-5L-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 292147 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11168 - 21562														
10	47337 X	35795	-0-	-11542	-0-	31923	3	3872	9	Y	3520	3511	0	84
11	45810 X	40198	-0-	-5612	-0-	35413	3	4785	9	Y	4350	4390	0	44
12	47337 X	41003	-0-	-6334	-0-	36148	3	4855	9	Y	4414	4378	0	80
01	45787 X	34229	-0-	-11558	-0-	30305	3	3924	9	Y	3567	3579	0	68
02	41356 X	36280	-0-	-5076	-0-	31773	3	4507	9	Y	4097	4081	0	83
03	41540 X	NO RPT	-0-	-41540	-0-					Y	NO RPT			83
CBR 8-5M-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 292148 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11065 - 21264														
10	36146 X	28004	-0-	-8142	-0-	23892	3	4112	9	Y	3738	3730	0	26
11	37050 X	28326	-0-	-8724	-0-	24244	3	4082	9	Y	3711	3712	0	25
12	38285 X	36171	-0-	-2114	-0-	30876	3	5295	9	Y	4814	4812	0	27
01	38285 X	34061	-0-	-4224	-0-	29126	3	4935	9	Y	4486	4491	0	22
02	26992 X	24904	-0-	-2088	-0-	21392	3	3512	9	Y	3193	3194	0	20
03	36177 X	NO RPT	-0-	-36177	-0-					Y	NO RPT			20
CBR 8-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 292149 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11012 - 16100														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LINDSAY 9-4I-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 292151 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11583 - 21876														
10	37109 X	37109	-0-	-0-	-0-	31781	3	5328	9	Y	4844	4905	0	158
11	33540 X	15265	-0-	-18275	-0-	13178	3	7	4	Y	1891	1854	0	195
						2080	9							
12	35619 X	33888	-0-	-1731	-0-	28772	3	5116	9	Y	4651	4670	0	175
01	37107 X	34387	-0-	-2720	-0-	29451	3	4936	9	Y	4487	4448	0	214
02	33516 X	26003	-0-	-7513	-0-	22169	3	3834	9	Y	3485	3568	0	129
03	37107 X	NO RPT	-0-	-37107	-0-					Y	NO RPT			129

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623													
LINDSAY 9-4K-55-1			WELL #:		441H	RRCID ->		292152	COMPL.	DATE	06/02/2023	TOTAL	DEPTH	11969	PERF.12278	- 22665		
M	ALLOW CODE	GAS 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	105276 X	98304	-0-	-6972	-0-	-6972	-0-	94051	3	4253	9	Y	3866	3918	0	2	8	126
11	101700 X	39493	-0-	-62207	-0-	-62207	-0-	37556	3	5	4	Y	1756	1701	0			181
								1932	9									
12	105090 X	103684	-0-	-1406	-0-	-1406	-0-	99307	3	4377	9	Y	3979	4009	0	1	8	150
01	105090 X	96091	-0-	-8999	-0-	-8999	-0-	91948	3	7	4	Y	3760	3730	0			180
								4136	9									
02	88788 X	78705	-0-	-10083	-0-	-10083	-0-	75416	3	3289	9	Y	2990	3056	0	3	8	111
03	103695 X	NO RPT	-0-	-103695	-0-	-103695	-0-					Y	NO RPT					111
CBR 8-5K-56-1			WELL #:		412H	RRCID ->		292165	COMPL.	DATE	03/07/2022	TOTAL	DEPTH	10605	PERF.10900	- 21294		
10	40579 X	27126	-0-	-13453	-0-	-13453	-0-	22598	3	4528	9	Y	4116	4106	0	1	8	98
11	39270 X	35545	-0-	-3725	-0-	-3725	-0-	29533	3	6012	9	Y	5465	5507	0			56
12	40579 X	40120	-0-	-459	-0-	-459	-0-	33896	3	6224	9	Y	5658	5612	0			102
01	38037 X	33006	-0-	-5031	-0-	-5031	-0-	28168	3	4838	9	Y	4398	4416	0			84
02	34356 X	33449	-0-	-907	-0-	-907	-0-	28997	3	4452	9	Y	4047	4047	0	2	8	82
03	39215 X	NO RPT	-0-	-39215	-0-	-39215	-0-					Y	NO RPT					82
CBR 8-5N-56-1			WELL #:		424H	RRCID ->		292166	COMPL.	DATE	03/16/2022	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.11170	- 21555		
10	49600 X	32521	-0-	-17079	-0-	-17079	-0-	27799	3	4722	9	Y	4293	4285	0	1	8	30
11	48000 X	33945	-0-	-14055	-0-	-14055	-0-	28992	3	4953	9	Y	4503	4502	0			31
12	41850 X	40218	-0-	-1632	-0-	-1632	-0-	34370	3	5848	9	Y	5316	5318	0			29
01	41850 X	34848	-0-	-7002	-0-	-7002	-0-	29818	3	5030	9	Y	4573	4580	0			22
02	31892 X	29659	-0-	-2233	-0-	-2233	-0-	25400	3	4259	9	Y	3872	3869	0	1	8	24
03	40207 X	NO RPT	-0-	-40207	-0-	-40207	-0-					Y	NO RPT					24
CBR 8-50-56-1			WELL #:		414H	RRCID ->		292167	COMPL.	DATE	03/14/2022	TOTAL	DEPTH	10649	PERF.10961	- 21225		
10	31093 X	24555	-0-	-6538	-0-	-6538	-0-	20180	3	4375	9	Y	3977	3969	0	1	8	28
11	32010 X	26734	-0-	-5276	-0-	-5276	-0-	21969	3	4765	9	Y	4332	4331	0			29
12	33077 X	28501	-0-	-4576	-0-	-4576	-0-	23692	3	4809	9	Y	4372	4377	0			24
01	33077 X	26604	-0-	-6473	-0-	-6473	-0-	21679	3	4925	9	Y	4477	4479	0			22
02	24948 X	21974	-0-	-2974	-0-	-2974	-0-	17878	3	4096	9	Y	3724	3722	0	1	8	23
03	28489 X	NO RPT	-0-	-28489	-0-	-28489	-0-					Y	NO RPT					23
HERC STATE 6-15J-54-4			WELL #:		441H	RRCID ->		292307	COMPL.	DATE	11/23/2024	TOTAL	DEPTH	11382	PERF.11373	- 21635		
10	87420 X	42696	-0-	-44724	-0-	-44724	-0-	1266	1	36673	3	Y	4154	4269	0			198
								188	4	4569	9							
11	84600 X	30763	-0-	-53837	-0-	-53837	-0-	1569	1	25720	3	Y	3158	3257	0			99
								3474	9									
12	84320 X	78120	-0-	-6200	-0-	-6200	-0-	3863	1	66095	3	Y	7369	7302	0			166
								56	4	8106	9							
01	84320 X	73061	-0-	-11259	-0-	-11259	-0-	3769	1	61297	3	Y	6698	6649	0			215
								627	4	7368	9							
02	76160 X	67133	-0-	-9027	-0-	-9027	-0-	3631	1	56826	3	Y	5911	5952	0			174
								174	4	6502	9							
03	78120 X	NO RPT	-0-	-78120	-0-	-78120	-0-					Y	NO RPT					174

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																			
CBR 40-45F-56-1																			
WELL #: 423H RRCID -> 293134 COMPL. DATE 07/02/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10932 - 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				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185				185				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	487	625	0		47				
01	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	2006	3	1136	9	Y	1033	833	0		247				
02	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	5638	3	1312	9	Y	1193	1228	0	1 8	211				
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				211				
CBR 40-45G-56-1															WELL #: 414H RRCID -> 293135 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10968 - 21198				
10	29388 X	19655	-0-	-9733	-0-	16572	3	3083	9	Y	2803	2830	0	1 8	55				
11	28440 X	16153	-0-	-12287	-0-	13605	3	2548	9	Y	2316	2298	0		73				
12	29388 X	19896	-0-	-9492	-0-	16212	3	3684	9	Y	3349	3304	0		118				
01	27094 X	19737	-0-	-7357	-0-	15825	3	28	4	Y	3531	3534	0		115				
						3884	9												
02	20188 X	18666	-0-	-1522	-0-	14907	3	3759	9	Y	3417	3413	0	1 8	118				
03	19902 X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					Y	NO RPT				118				
CBR 40-45C-56-1															WELL #: 422H RRCID -> 293140 COMPL. DATE 07/02/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10935 - 21262				
10	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-				5				
11	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	1	5	0		1				
12	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1759	3	121	9	Y	110	100	0		11				
01	372 X	372	-0-	-0-	-0-	358	3	14	9	Y	13	21	0		3				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0		-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
CBR 40-45H-56-1															WELL #: 403H RRCID -> 293141 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10818 - 19721				
10	30349 X	29059	-0-	-1290	-0-	25170	3	3889	9	Y	3535	3553	0	1 8	70				
11	29370 X	27378	-0-	-1992	-0-	23819	3	3559	9	Y	3235	3204	0		101				
12	30349 X	29171	-0-	-1178	-0-	25251	3	3920	9	Y	3564	3540	0		125				
01	30349 X	27518	-0-	-2831	-0-	24012	3	42	4	Y	3149	3172	0		102				
						3464	9												
02	25301 X	25301	-0-	-0-	-0-	21794	3	3507	9	Y	3188	3178	0	2 8	110				
03	27776 X	NO RPT	-0-	-27776	-0-					Y	NO RPT				110				
LINDSAY 3-100-55-1															WELL #: 442H RRCID -> 293183 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12272 - 19417				
10	52351 X	52351	-0-	-0-	-0-	928	1	48996	3	Y	2206	2243	0	1 8	31				
						2427	9												
11	56400 X	49614	-0-	-6786	-0-	803	1	46341	3	Y	2245	2231	0		45				
						2470	9												
12	58280 X	52329	-0-	-5951	-0-	803	1	49066	3	Y	2236	2240	0		41				
						2460	9												
01	58280 X	47519	-0-	-10761	-0-	783	1	44374	3	Y	2147	2145	0		43				
						2362	9												
02	47292 X	45441	-0-	-1851	-0-	749	1	42646	3	Y	1849	1855	0	2 8	35				
						12	4	2034	9										
03	52359 X	NO RPT	-0-	-52359	-0-					Y	NO RPT				35				

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623																																																																										
CBR 40-45I-56-1															WELL #: 424H															RRCID -> 293194															COMPL. DATE 07/06/2022															TOTAL DEPTH 10642															PERF.11251 - 21344														
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																																																																										
10	32860	X	29773	-0-	-3087	-0-	25682	3	4091	9	Y	3719	3733	0	1 8	73																																																																									
11	30720	X	29866	-0-	-854	-0-	26017	3	3849	9	Y	3499	3462	0		110																																																																									
12	31744	X	29057	-0-	-2687	-0-	25144	3	3913	9	Y	3557	3542	0		125																																																																									
01	31744	X	28618	-0-	-3126	-0-	24424	3	43	4	Y	3774	3776	0		123																																																																									
							4151	9																																																																																	
02	27888	X	25021	-0-	-2867	-0-	21545	3	3476	9	Y	3160	3173	0	1 8	109																																																																									
03	30876	X	NO RPT	-0-	-30876	-0-					Y	NO RPT				109																																																																									
CBR 40-45J-56-1															WELL #: 415H															RRCID -> 293195															COMPL. DATE 07/05/2022															TOTAL DEPTH 10504															PERF.10759 - 21149														
10	33883	X	33288	-0-	-595	-0-	27674	3	5614	9	Y	5104	5136	0	1 8	101																																																																									
11	32250	X	29708	-0-	-2542	-0-	24578	3	5130	9	Y	4664	4619	0		146																																																																									
12	33046	X	30393	-0-	-2653	-0-	24691	3	5702	9	Y	5184	5148	0		182																																																																									
01	33294	X	30496	-0-	-2798	-0-	24681	3	44	4	Y	5246	5258	0		170																																																																									
							5771	9																																																																																	
02	30072	X	25919	-0-	-4153	-0-	20982	3	4937	9	Y	4488	4502	0	1 8	155																																																																									
03	33294	X	NO RPT	-0-	-33294	-0-					Y	NO RPT				155																																																																									
TIGIWON 2627-C23 E															WELL #: 1H															RRCID -> 293394															COMPL. DATE 10/30/2019															TOTAL DEPTH 12389															PERF.12590 - 22200														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																																										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																																										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																																										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																																										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																																										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-																																																																										
TIGIWON 2627-C23 W															WELL #: 1H															RRCID -> 293395															COMPL. DATE 01/02/2020															TOTAL DEPTH 12633															PERF.12825 - 23801														
10	39215	X	15181	-0-	-24034	-0-	9373	3	5808	9	N	5280	5075	0	11 8	775																																																																									
11	37950	X	2253	-0-	-35697	-0-	1328	3	925	9	N	841	864	0	1 8	751																																																																									
12	39215	X	985	-0-	-38230	-0-	712	3	273	9	N	248	565	0		434																																																																									
01	30690	X	-0-	-0-	-30690	-0-					N	-0-	3	0		431																																																																									
02	22064	X	-0-	-0-	-22064	-0-					N	-0-				431																																																																									
03	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT				431																																																																									
ROCKET 8															WELL #: 421H															RRCID -> 293398															COMPL. DATE 03/05/2019															TOTAL DEPTH 12358															PERF.12555 - 17251														
10	4836	X	3853	-0-	-983	-0-	2405	3	1448	9	N	1316	1245	0	16 8	710																																																																									
11	4680	X	2208	-0-	-2472	-0-	1319	3	889	9	N	808	858	0	2 8	658																																																																									
12	4836	X	4420	-0-	-416	-0-	2730	3	4	4	N	1533	1586	0	6 8	599																																																																									
							1686	9																																																																																	
01	4371	X	1865	-0-	-2506	-0-	1135	3	730	9	N	664	726	0	1 8	536																																																																									
02	3948	X	2931	-0-	-1017	-0-	1740	3	3	4	N	1080	834	0	3 8	779																																																																									
							1188	9																																																																																	
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT				779																																																																									
BOYD 21															WELL #: 431H															RRCID -> 293400															COMPL. DATE 01/05/2019															TOTAL DEPTH 12033															PERF.12329 - 16477														
10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	2308	3	10	4	Y	2620	2641	0	5 8	158																																																																									
							2882	9																																																																																	
11	3750	X	2724	-0-	-1026	-0-	12	1	1033	3	Y	1526	1535	0	1 8	148																																																																									
							1679	9																																																																																	
12	3875	X	3127	-0-	-748	-0-	12	1	990	3	Y	1927	1917	0	11 8	147																																																																									
							5	4	2120	9																																																																															
01	3906	X	1279	-0-	-2627	-0-	362	3	917	9	Y	834	879	0	17 8	85																																																																									
02	4704	X	1910	-0-	-2794	-0-	493	3	19	4	Y	1271	1201	0	7 8	148																																																																									
							1398	9																																																																																	
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT				148																																																																									

PHANTOM (WOLF CAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623														
MANITOU 2326-27															WELL #: 3H RRCID -> 293404 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12514 - 20532														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
10	13020 X	7244	-0-		-5776	-0-			5197	3	2047	9	Y	1861		1887	0	5	8	357									
11	7320 X	7320	-0-		-0-	-0-			5311	3	2009	9	Y	1826		1804	0	3	8	376									
12	7804 X	7804	-0-		-0-	-0-			5685	3	2119	9	Y	1926		1904	0	6	8	392									
01	7254 X	6195	-0-		-1059	-0-			4426	3	1769	9	Y	1608		1625	0	3	8	372									
02	6832 X	6434	-0-		-398	-0-			4549	3	1885	9	Y	1714		1625	0	3	8	458									
03	7812 X	NO RPT	-0-		-7812	-0-							Y	NO RPT						458									
UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 6H RRCID -> 293405 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11576 - 20951																													
10	9982 X	9665	-0-		-317	-0-			7170	3	23	4	Y	2247		2251	0	11	8	40									
									2472	9																			
11	9660 X	8707	-0-		-953	-0-			6751	3	12	4	Y	1767		1757	0	5	8	45									
									1944	9																			
12	8742 X	8408	-0-		-334	-0-			6611	3	2	4	Y	1632		1633	0	12	8	32									
									1795	9																			
01	9672 X	7917	-0-		-1755	-0-			6340	3	1577	9	Y	1434		1394	0	6	8	66									
02	8736 X	4736	-0-		-4000	-0-			3723	3	10	4	Y	912		885	0	7	8	86									
									1003	9																			
03	9672 X	NO RPT	-0-		-9672	-0-							Y	NO RPT						86									
UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 7H RRCID -> 293406 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 11605 PERF.12114 - 21550																													
10	T. A.	3008	-0-		3008	6028			2097	3	7	4	Y	822		816	0	12	8	15									
									904	9																			
11	T. A.	2593	-0-		2593	8621			1720	3	3	4	Y	791		781	0	5	8	20									
									870	9																			
12	11109 X	2488	-0-		-8621	-0-			1744	3	744	9	Y	676		667	0	16	8	13									
01	2441 N	2441	-0-		-0-	-0-			1757	3	684	9	Y	622		598	0	9	8	28									
02	2324 N	74	-0-		-2250	-0-			21	3	53	9	Y	48		68	0	4	8	4									
03	2480 N	NO RPT	-0-		-2480	-0-							Y	NO RPT						4									
UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 9H RRCID -> 293407 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11622 - 21263																													
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.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
MAC STATE 20 WELL #: 2H RRCID -> 293455 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11145 - 15796																													
10	11888 X	11888	-0-		-0-	-0-			330	1	9557	3	Y	1819		1828	0	14	8	372									
									2001	9																			
11	13046 X	13046	-0-		-0-	-0-			640	1	10493	3	Y	1739		1540	0	47	8	524									
									1913	9																			
12	12504 X	12504	-0-		-0-	-0-			573	1	9805	3	Y	1933		2157	0	76	8	224									
									2126	9																			
01	13890 X	13890	-0-		-0-	-0-			675	1	10971	3	Y	2031		1839	0	44	8	372									
									10	4	2234	9																	
02	12461 X	12461	-0-		-0-	-0-			620	1	9692	3	Y	1952		1898	0	85	8	341									
									2	4	2147	9																	
03	13485 X	NO RPT	-0-		-13485	-0-							Y	NO RPT						341									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
BOOTH FALLS 22-27				WELL #:	1H	RRCID ->	293459	COMPL.	DATE 05/11/2017	TOTAL	DEPTH	12209	PERF.12373	-	16965
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	AMT CODE	BALANCE
10	12803 X	11088	-0-	-1715	-0-		312 1	8402 3	Y	2158	2051 0		7 8		513
							2374 9								
11	12420 X	2431	-0-	-9989	-0-		56 1	1796 3	Y	526	527 0		1 8		511
							579 9								
12	12834 X	-0-	-0-	-12834	-0-				Y	-0-					511
01	11098 X	4710	-0-	-6388	-0-		3712 3	998 9	Y	907	918 0		1 8		499
02	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-		9210 3	2928 9	Y	2662	2425 0		7 8		729
03	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-				Y	NO RPT					729
BOOTH FALLS 2722-27				WELL #:	2H	RRCID ->	293460	COMPL.	DATE 01/01/2019	TOTAL	DEPTH	12983	PERF.12333	-	22091
10	13206 X	12278	-0-	-928	-0-		10097 3	2181 9	Y	1983	2101 0		10 8		327
11	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-				Y	-0-					327
12	15880 X	15880	-0-	-0-	-0-		12886 3	2994 9	Y	2722	2406 0		5 8		638
01	32469 X	32469	-0-	-0-	-0-		26818 3	19 4	Y	5120	5324 0		8 8		426
							5632 9								
02	43919 X	43919	-0-	-0-	-0-		37265 3	6654 9	Y	6049	5995 0		18 8		462
03	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-				Y	NO RPT					462
NORTH RUDD DRAW 22				WELL #:	1H	RRCID ->	293461	COMPL.	DATE 08/31/2018	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.12306	-	17133
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6917				Y	-0-					-0-
11	T. A.	2343	-0-	2343	9260		1632 3	711 9	Y	646	559 0				87
12	16443 X	7183	-0-	-9260	-0-		4508 3	2675 9	Y	2432	2168 0		5 8		346
01	6107 X	3766	-0-	-2341	-0-		2241 3	1525 9	Y	1386	1312 0		7 8		413
02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-		2004 3	6 4	Y	1135	836 0		12 8		700
							1249 9								
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				Y	NO RPT					700
BOOTH FALLS 2722-27				WELL #:	4H	RRCID ->	293463	COMPL.	DATE 12/28/2018	TOTAL	DEPTH	12204	PERF.12365	-	22171
10	32550 X	12072	-0-	-20478	-0-		9630 3	2442 9	Y	2220	2109 0		2 8		571
11	30420 X	15595	-0-	-14825	-0-		12580 3	3015 9	Y	2741	2708 0		3 8		601
12	26133 X	2424	-0-	-23709	-0-		1937 3	487 9	Y	443	589 0		2 8		453
01	25668 X	-0-	-0-	-25668	-0-				Y	-0-					453
02	14560 X	-0-	-0-	-14560	-0-				Y	-0-					453
03	16120 X	NO RPT	-0-	-16120	-0-				Y	NO RPT					453
CHIHUAHUA 2629-74 W				WELL #:	1H	RRCID ->	293464	COMPL.	DATE 11/12/2019	TOTAL	DEPTH	12499	PERF.12625	-	22700
10	T. A.	8057	-0-	8057	14086		5431 3	2626 9	Y	2387	2217 0		11 8		343
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	14086				Y	-0-	244 0				99
12	14086 X	-0-	-0-	-14086	-0-				Y	4	20 0		2 8		81
01	8060 X	1052	-0-	-7008	-0-		819 3	233 9	Y	212	33 0		1 8		259
02	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-		5217 3	2569 9	Y	2335	2213 0		9 8		372
03	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-				Y	NO RPT					372
RAINBOW TRAIL 2710-74 W				WELL #:	1H	RRCID ->	293465	COMPL.	DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH	12496	PERF.12854	-	22856
10	19809 X	7898	-0-	-11911	-0-		5279 3	2619 9	N	2381	2235 0		9 8		1087
11	15000 X	12226	-0-	-2774	-0-		8436 3	3790 9	N	3445	3639 0				893
12	15500 X	14888	-0-	-612	-0-		10387 3	4501 9	N	4092	3962 0				1023
01	15500 X	8010	-0-	-7490	-0-		5708 3	2302 9	N	2093	2249 0		5 8		862
02	13143 X	13143	-0-	-0-	-0-		8898 3	4245 9	N	3859	4085 0		17 8		619
03	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-				N	NO RPT					619

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623								
MOSQUITO 1108-74 W		WELL #:		1H	RRCID ->	293466	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL	DEPTH	12382	PERF.12594 - 22646
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
10	T. A.	10919	-0-	10919	43666	8309	3	2610	9	Y	2373	342
11	T. A.	1753	-0-	1753	45419	1333	3	420	9	Y	382	481
12	45419 X	-0-	-0-	-45419	-0-					Y	1	383
01	16926 X	3487	-0-	-13439	-0-	2958	3	529	9	Y	481	703
02	15288 X	14962	-0-	-326	-0-	11458	3	3504	9	Y	3185	507
03	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT	507
NORTH RUDD DRAW 22		WELL #:		402H	RRCID ->	293467	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.12238 - 17302
10	T. A.	17815	-0-	17815	54410	12383	3	5432	9	Y	4938	1019
11	T. A.	14083	-0-	14083	68493	9251	3	59	4	Y	4339	586
12	77235 X	8742	-0-	-68493	-0-	4773	9					
01	13454 X	3	-0-	-13451	-0-	5911	3	111	4	Y	2473	352
02	11984 X	6	-0-	-11978	-0-	2720	9					
03	13268 X	NO RPT	-0-	-13268	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
RAINBOW TRAIL 2710-74 E		WELL #:		1H	RRCID ->	293468	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL	DEPTH	12582	PERF.12784 - 22786
10	15500 X	4180	-0-	-11320	-0-	2813	3	51	4	N	1196	664
11	15000 X	9604	-0-	-5396	-0-	1316	9					
12	16746 X	16746	-0-	-0-	-0-	6085	3	3519	9	N	3199	892
01	17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	11909	3	39	4	N	4362	794
02	14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	4798	9					
03	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-	12167	3	59	4	N	4512	1092
01	17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	4963	9					
02	14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	10462	3	3706	9	N	3369	1057
03	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT	1057
SMOKIN JOE 4441-28 L		WELL #:		12H	RRCID ->	293469	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL	DEPTH	12578	PERF.12722 - 20057
10	24242 X	18519	-0-	-5723	-0-	14623	3	3896	9	Y	3542	94
11	23040 X	17359	-0-	-5681	-0-	13004	3	4355	9	Y	3959	196
12	23808 X	20714	-0-	-3094	-0-	15030	3	5684	9	Y	5167	276
01	20305 X	18027	-0-	-2278	-0-	14445	3	3582	9	Y	3256	174
02	16716 X	13621	-0-	-3095	-0-	11987	3	1634	9	Y	1485	120
03	19344 X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					Y	NO RPT	120
SMOKIN JOE 4441-28 V		WELL #:		22H	RRCID ->	293475	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL	DEPTH	12566	PERF.12682 - 20021
10	16732 X	16732	-0-	-0-	-0-	10859	3	5873	9	Y	5339	142
11	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	5663	3	3146	9	Y	2860	140
12	11377 X	11231	-0-	-146	-0-	6972	3	4259	9	Y	3872	202
01	15686 X	12607	-0-	-3079	-0-	7676	3	4931	9	Y	4483	240
02	11760 X	11354	-0-	-406	-0-	6785	3	4569	9	Y	4154	344
03	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT	344

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 02/13/2019	TOTAL	DEPTH 11537	PERF.11840	- 21416		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD 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
10	16213 X	11073	-0-	-5140	-0-	8878	3	28	4	Y	1970	1917	0	69	8
						2167	9								34
11	15690 X	10942	-0-	-4748	-0-	9044	3	16	4	Y	1711	1673	0	29	8
						1882	9								43
12	16213 X	10365	-0-	-5848	-0-	8652	3	2	4	Y	1555	1492	0	77	8
						1711	9								29
01	11067 X	774	-0-	-10293	-0-	611	3	163	9	Y	148	138	0	34	8
02	10220 X	-0-	-0-	-10220	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
03	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT				-0-
UL FREMONT 38-17			WELL #:		1H	RRCID ->	293499	COMPL.	DATE 08/01/2017	TOTAL	DEPTH 11434	PERF.11753	- 16190		
10	10850 X	8824	-0-	-2026	-0-	7529	3	1295	9	N	1177	1070	1	18	8
						5134	3	926	9	N	842	931	1	8	8
11	8970 X	6060	-0-	-2910	-0-										456
12	9300 X	5755	-0-	-3545	-0-	4745	3	1010	9	N	918	945	1	19	8
01	9300 X	2358	-0-	-6942	-0-	1969	3	389	9	N	354	376	1	2	8
02	8400 X	3961	-0-	-4439	-0-	3112	3	849	9	N	772	762	1	4	8
03	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT				392
MISSOURI GULCH 848586-F			WELL #:		1H	RRCID ->	293500	COMPL.	DATE 05/01/2019	TOTAL	DEPTH 11188	PERF.11333	- 22230		
10	29605 X	25099	-0-	-4506	-0-	19571	3	5528	9	N	5025	5149	0	11	8
11	22170 X	18663	-0-	-3507	-0-	14443	3	4220	9	N	3836	3740	0	4	8
12	28350 X	28350	-0-	-0-	-0-	22717	3	5633	9	N	5121	5309	0	11	8
01	34983 X	34983	-0-	-0-	-0-	28562	3	6421	9	N	5837	5726	0	6	8
02	27320 X	27320	-0-	-0-	-0-	22503	3	4817	9	N	4379	4416	0	6	8
03	28365 X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					N	NO RPT				514
UL WILLOW 383633-16			WELL #:		2H	RRCID ->	293501	COMPL.	DATE 08/10/2019	TOTAL	DEPTH 11128	PERF.11853	- 22071		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CHECKERS 14			WELL #:		431H	RRCID ->	293510	COMPL.	DATE 03/14/2020	TOTAL	DEPTH 12456	PERF.12458	- 17373		
10	7936 X	6623	-0-	-1313	-0-	5292	3	30	4	Y	1183	1159	0		90
						1301	9								
11	8760 X	3346	-0-	-5414	-0-	1991	3	18	4	Y	1215	1206	0		99
						1337	9								
12	9052 X	4642	-0-	-4410	-0-	3414	3	5	4	Y	1112	1089	0	10	8
						1223	9								
01	9052 X	2545	-0-	-6507	-0-	1821	3	50	4	Y	613	522	0	56	8
						674	9								
02	6860 X	5511	-0-	-1349	-0-	4529	3	982	9	Y	893	889	0	29	8
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT				122
UL WILLOW 383633-16			WELL #:		6H	RRCID ->	293516	COMPL.	DATE 08/24/2019	TOTAL	DEPTH 10840	PERF.11494	- 22115		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623											
CBR 9-4S-56-1			WELL #: 444H		RRCID -> 293956		COMPL. DATE 09/28/2023				TOTAL DEPTH 11272 PERF.11624 - 21844			
M	ALLOW 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				
10	201004 X	137328	-0-	-63676	-0-	130553 3 6768 9	7 4	Y	6153	6229 0	2 8	141		
11	130950 X	115613	-0-	-15337	-0-	110314 3	5299 9	Y	4817	4864 0		94		
12	148149 X	144089	-0-	-4060	-0-	137207 3	6882 9	Y	6256	6273 0	1 8	76		
01	148149 X	132736	-0-	-15413	-0-	126700 3	6036 9	Y	5487	5500 0		63		
02	133812 X	112144	-0-	-21668	-0-	107153 3 4986 9	5 4	Y	4533	4534 0	4 8	58		
03	144088 X	NO RPT	-0-	-144088	-0-			Y	NO RPT			58		
CIRCE STATE 28			WELL #: 433H		RRCID -> 293959		COMPL. DATE 01/24/2023				TOTAL DEPTH 10895 PERF.11117 - 15681			
10	22506 X	17035	-0-	-5471	-0-	480 1 1 4	13904 3 2650 9	Y	2409	2504 0		224		
11	21780 X	16267	-0-	-5513	-0-	781 1 137 4	12818 3 2531 9	Y	2301	2295 0		230		
12	20801 X	15602	-0-	-5199	-0-	729 1 21 4	12474 3 2378 9	Y	2162	2168 0		224		
01	20708 X	13861	-0-	-6847	-0-	667 1 190 4	10834 3 2170 9	Y	1973	1999 0		198		
02	15400 X	10636	-0-	-4764	-0-	535 1 7 4	8386 3 1708 9	Y	1553	1537 0		214		
03	17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-			Y	NO RPT			214		
CBR 8-5P-56-1			WELL #: 441H		RRCID -> 293960		COMPL. DATE 05/08/2023				TOTAL DEPTH 11217 PERF.11426 - 21803			
10	183272 X	164320	-0-	-18952	-0-	152649 3	11671 9	Y	10610	10528 0	4 8	145		
11	156412 X	156412	-0-	-0-	-0-	145331 3	11081 9	Y	10074	10126 0		93		
12	141737 X	141737	-0-	-0-	-0-	131312 3	10425 9	Y	9477	9484 0	1 8	85		
01	164331 X	148308	-0-	-16023	-0-	137694 3	10614 9	Y	9649	9656 0		78		
02	148428 X	122454	-0-	-25974	-0-	113791 3	8663 9	Y	7875	7880 0	6 8	67		
03	164331 X	NO RPT	-0-	-164331	-0-			Y	NO RPT			67		
PETERSBURG STATE 17-28D-54-4			WELL #: 412H		RRCID -> 293961		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10625 PERF.10948 - 20816			
10	30874 X	30874	-0-	-0-	-0-	869 1 88 4	25110 3 4807 9	Y	4370	4452 0		109		
11	23738 X	23738	-0-	-0-	-0-	1124 1 500 4	18406 3 3708 9	Y	3371	3409 0		71		
12	23994 X	22742	-0-	-1252	-0-	1050 1 101 4	17968 3 3623 9	Y	3294	3272 0		93		
01	24773 X	24773	-0-	-0-	-0-	1162 1 668 4	18911 3 4032 9	Y	3665	3714 0		44		
02	27888 X	21011	-0-	-6877	-0-	1043 1 143 4	16327 3 3498 9	Y	3180	3129 0		95		
03	30876 X	NO RPT	-0-	-30876	-0-			Y	NO RPT			95		
CIRCE STATE 28			WELL #: 413H		RRCID -> 293962		COMPL. DATE 01/24/2023				TOTAL DEPTH 10671 PERF.10940 - 15587			
10	14849 X	14304	-0-	-545	-0-	389 1 1 4	11265 3 2649 9	Y	2408	2530 0		224		
11	14040 X	13020	-0-	-1020	-0-	596 1 105 4	9758 3 2561 9	Y	2328	2319 0		233		
12	14508 X	13795	-0-	-713	-0-	618 1 18 4	10584 3 2575 9	Y	2341	2332 0		242		
01	14291 X	12616	-0-	-1675	-0-	570 1 162 4	9274 3 2610 9	Y	2373	2377 0		238		
02	12908 X	7748	-0-	-5160	-0-	375 1 5 4	5858 3 1510 9	Y	1373	1422 0		189		
03	14291 X	NO RPT	-0-	-14291	-0-			Y	NO RPT			189		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 9-4V-56-1		WELL #: 454H		RRCID -> 293963		COMPL. DATE 09/25/2023		TOTAL DEPTH 11619	
								PERF.12007 - 22225	
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
10	76128 X	76128	-0-	-0-	-0-	73711 3	2417 9	Y	2197
11	72420 X	61732	-0-	-10688	-0-	59649 3	5 4	Y	1889
12	86955 X	72966	-0-	-13989	-0-	2078 9			
01	86955 X	67662	-0-	-19293	-0-	70469 3	2497 9	Y	2270
02	78540 X	57092	-0-	-21448	-0-	65240 3	2422 9	Y	2202
03	76136 X	NO RPT	-0-	-76136	-0-	55431 3	1661 9	Y	1510
									NO RPT
PETERSBURG STATE 17-28E-54-4		WELL #: 402H		RRCID -> 293966		COMPL. DATE 01/18/2023		TOTAL DEPTH 10463	
								PERF.10741 - 20547	
10	33077 X	27224	-0-	-5853	-0-	756 1	21859 3	Y	4121
11	32010 X	26725	-0-	-5285	-0-	76 4	4533 9		
12	31868 X	20460	-0-	-11408	-0-	1255 1	20575 3	Y	3943
01	30969 X	23018	-0-	-7951	-0-	558 4	4337 9		
02	25732 X	20162	-0-	-5570	-0-	943 1	16124 3	Y	3003
03	27621 X	NO RPT	-0-	-27621	-0-	90 4	3303 9		
						1082 1	17566 3	Y	3408
						621 4	3749 9		
						1001 1	15638 3	Y	3077
						138 4	3385 9		
								Y	NO RPT
CBR 9-4U-56-1		WELL #: 442H		RRCID -> 293967		COMPL. DATE 07/14/2023		TOTAL DEPTH 11294	
								PERF.11796 - 21918	
10	170717 X	124432	-0-	-46285	-0-	119083 3	5349 9	Y	4863
11	142140 X	141783	-0-	-357	-0-	136159 3	5624 9	Y	5113
12	153388 X	144979	-0-	-8409	-0-	139097 3	5882 9	Y	5347
01	153388 X	140929	-0-	-12459	-0-	135256 3	5673 9	Y	5157
02	138544 X	120647	-0-	-17897	-0-	115710 3	4937 9	Y	4488
03	146506 X	NO RPT	-0-	-146506	-0-			Y	NO RPT
CBR 9-4X-56-1		WELL #: 452H		RRCID -> 293968		COMPL. DATE 07/11/2023		TOTAL DEPTH 11681	
								PERF.12006 - 21909	
10	71982 X	70896	-0-	-1086	-0-	68857 3	2039 9	Y	1854
11	72240 X	62322	-0-	-9918	-0-	60431 3	1891 9	Y	1719
12	70184 X	60923	-0-	-9261	-0-	58756 3	2167 9	Y	1970
01	70897 X	58677	-0-	-12220	-0-	56694 3	52 4	Y	1755
02	64036 X	50324	-0-	-13712	-0-	1931 9			
03	70897 X	NO RPT	-0-	-70897	-0-	48755 3	1569 9	Y	1426
								Y	NO RPT
CBR 4		WELL #: 1VW		RRCID -> 293981		COMPL. DATE 10/20/2022		TOTAL DEPTH 11896	
								PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
PETERSBURG STATE 17-28F-54-4				WELL #:	432H	RRCID ->	294002	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.11143	-	21015
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
10	49569 X	45186	-0-	-4383	-0-	1277	1	36975	3	Y	6186	6369	0		154
						129	4	6805	9						
11	47970 X	41592	-0-	-6378	-0-	1979	1	32453	3	Y	5708	5742	0		120
						881	4	6279	9						
12	49569 X	33125	-0-	-16444	-0-	1529	1	26158	3	Y	4810	4794	0		136
						147	4	5291	9						
01	49569 X	32045	-0-	-17524	-0-	1490	1	24220	3	Y	4981	5057	0		60
						856	4	5479	9						
02	43512 X	28578	-0-	-14934	-0-	1409	1	22045	3	Y	4483	4409	0		134
						193	4	4931	9						
03	45198 X	NO RPT	-0-	-45198	-0-					Y	NO RPT				134
CBR 9-4T-56-1				WELL #:	443H	RRCID ->	294003	COMPL. DATE	09/26/2024	TOTAL	DEPTH	11271	PERF.11695	-	22043
10	160704 X	92449	-0-	-68255	-0-	88123	3	4326	9	Y	3933	3894	0	2 8	56
11	128880 X	121214	-0-	-7666	-0-	115906	3	5308	9	Y	4825	4797	0		84
12	125302 X	118860	-0-	-6442	-0-	113510	3	5350	9	Y	4864	4884	0	1 8	63
01	125302 X	112985	-0-	-12317	-0-	107960	3	5025	9	Y	4568	4533	0		98
02	113120 X	96551	-0-	-16569	-0-	92281	3	4270	9	Y	3882	3930	0	3 8	47
03	125240 X	NO RPT	-0-	-125240	-0-					Y	NO RPT				47
CBR 9-4W-56-1				WELL #:	453H	RRCID ->	294004	COMPL. DATE	03/06/2023	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.12091	-	22366
10	75702 X	58583	-0-	-17119	-0-	56594	3	1989	9	Y	1808	1801	0	1 8	26
11	73260 X	65245	-0-	-8015	-0-	63096	3	2149	9	Y	1954	1946	0		34
12	63101 X	63101	-0-	-0-	-0-	61176	3	1925	9	Y	1750	1761	0		23
01	60375 X	60375	-0-	-0-	-0-	58685	3	1690	9	Y	1536	1526	0		33
02	60900 X	51971	-0-	-8929	-0-	50441	3	1530	9	Y	1391	1405	0	2 8	17
03	67425 X	NO RPT	-0-	-67425	-0-					Y	NO RPT				17
CBR 33-28M-56-1				WELL #:	451H	RRCID ->	294015	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL	DEPTH	11451	PERF.11763	-	22152
10	122624 X	122624	-0-	-0-	-0-	114725	3	7899	9	Y	7181	7173	0	3 8	104
11	141090 X	101848	-0-	-39242	-0-	95578	3	6270	9	Y	5700	5704	0		100
12	145793 X	47277	-0-	-98516	-0-	45033	3	2244	9	Y	2040	2064	0	1 8	75
01	145793 X	93511	-0-	-52282	-0-	89014	3	4497	9	Y	4088	4078	0		85
02	110873 X	110873	-0-	-0-	-0-	106953	3	3920	9	Y	3564	3584	0	5 8	60
03	122636 X	NO RPT	-0-	-122636	-0-					Y	NO RPT				60
TITAN STATE 16-5A-54-4				WELL #:	432H	RRCID ->	295331	COMPL. DATE	07/24/2023	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.11196	-	21606
10	54219 X	51304	-0-	-2915	-0-	1408	1	40724	3	Y	8338	8542	0		214
						9172	9								
11	50190 X	47161	-0-	-3029	-0-	2233	1	36625	3	Y	7548	7587	0		175
						8303	9								
12	51708 X	49329	-0-	-2379	-0-	2276	1	38968	3	Y	7350	7326	0		199
						8085	9								
01	51305 X	20134	-0-	-31171	-0-	967	1	15725	3	Y	3116	3210	0		105
						14	4	3428	9						
02	45640 X	35539	-0-	-10101	-0-	1754	1	27412	3	Y	5788	5718	0		175
						6	4	6367	9						
03	50530 X	NO RPT	-0-	-50530	-0-					Y	NO RPT				175

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1534

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
TITAN STATE 16-5B-54-4														
WELL #: 402H RRCID -> 295332 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10917 - 21327														
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											BALANCE
10	50654 X	27743	-0-	-22911	-0-	737	1	21354	3	Y	5138	5006	0	132
11	46800 X	40650	-0-	-6150	-0-	5652	9							
12	45322 X	42879	-0-	-2443	-0-	1857	1	30418	3	Y	7614	7570	0	176
01	42347 X	42347	-0-	-0-	-0-	8375	9							
02	35308 X	35230	-0-	-78	-0-	1928	1	32976	3	Y	7250	7230	0	196
03	39091 X	NO RPT	-0-	-39091	-0-	7975	9							
						1976	1	32126	3	Y	7469	7413	0	252
						29	4	8216	9					
						1711	1	26775	3	Y	6125	6192	0	185
						6	4	6738	9					
										Y	NO RPT			185
CBR 20-17L-56-1														
WELL #: 411H RRCID -> 295333 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10488 PERF. N/A														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	60729 X	54684	-0-	-6045	-0-	46237	3	8447	9	Y	7679	7678	0	106
11	58770 X	44322	-0-	-14448	-0-	37533	3	6789	9	Y	6172	6208	0	70
12	60729 X	36278	-0-	-24451	-0-	29930	3	6348	9	Y	5771	5775	0	66
01	57970 X	29922	-0-	-28048	-0-	24186	3	98	4	Y	5125	5081	0	110
						5638	9							
02	42868 X	32912	-0-	-9956	-0-	27448	3	5464	9	Y	4967	4945	0	131
03	47461 X	NO RPT	-0-	-47461	-0-					Y	NO RPT			131
TITAN STATE 16-5F-54-4														
WELL #: 413H RRCID -> 295347 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11036 - 21389														
10	35030 X	30263	-0-	-4767	-0-	793	1	22924	3	Y	5878	6033	0	147
						80	4	6466	9					
11	33900 X	28139	-0-	-5761	-0-	1244	1	20389	3	Y	5412	5445	0	114
						553	4	5953	9					
12	35030 X	29959	-0-	-5071	-0-	1314	1	22494	3	Y	5477	5436	0	155
						126	4	6025	9					
01	34565 X	18529	-0-	-16036	-0-	818	1	13318	3	Y	3565	3677	0	43
						471	4	3922	9					
02	27328 X	24076	-0-	-3252	-0-	1128	1	17647	3	Y	4678	4582	0	139
						155	4	5146	9					
03	30256 X	NO RPT	-0-	-30256	-0-					Y	NO RPT			139
CBR 20-17N-56-1														
WELL #: 412H RRCID -> 295348 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10763 - 21148														
10	54901 X	50973	-0-	-3928	-0-	42202	3	8771	9	Y	7974	7975	0	110
11	53130 X	43432	-0-	-9698	-0-	35717	3	7715	9	Y	7014	7044	0	80
12	54901 X	41885	-0-	-13016	-0-	34146	3	7739	9	Y	7035	7033	0	81
01	52793 X	32665	-0-	-20128	-0-	26802	3	109	4	Y	5231	5200	0	112
						5754	9							
02	42560 X	33130	-0-	-9430	-0-	26955	3	6175	9	Y	5614	5575	0	148
03	47120 X	NO RPT	-0-	-47120	-0-					Y	NO RPT			148

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
TITAN STATE 16-5C-54-4				WELL #:	412H	RRCID ->	295351	COMPL. DATE	07/26/2023	TOTAL	DEPTH	10821	PERF.11147	-	21435
M	ALLOW 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	AMT	CODE	BALANCE
10	43710 X	38194	-0-	-5516	-0-	1014 1	29340 3	Y	7127	7369 0					183
						7840 9									
11	42300 X	33228	-0-	-9072	-0-	1526 1	25024 3	Y	6071	6113 0					141
						6678 9									
12	40889 X	34516	-0-	-6373	-0-	1549 1	26504 3	Y	5875	5857 0					159
						6463 9									
01	38192 X	29632	-0-	-8560	-0-	1374 1	22361 3	Y	5343	5322 0					180
						20 4	5877 9								
02	31780 X	25639	-0-	-6141	-0-	1285 1	20101 3	Y	3862	3925 0					117
						5 4	4248 9								
03	35185 X	NO RPT	-0-	-35185	-0-			Y	NO RPT						117
TITAN STATE 16-5D-54-4				WELL #:	433H	RRCID ->	295352	COMPL. DATE	07/17/2023	TOTAL	DEPTH	11012	PERF.11216	-	21565
10	68603 X	58390	-0-	-10213	-0-	1574 1	45539 3	Y	10106	10362 0					252
						160 4	11117 9								
11	66240 X	51884	-0-	-14356	-0-	2344 1	38430 3	Y	9151	9211 0					192
						1044 4	10066 9								
12	64046 X	52951	-0-	-11095	-0-	2368 1	40536 3	Y	8927	8866 0					253
						227 4	9820 9								
01	63054 X	47011	-0-	-16043	-0-	2133 1	34675 3	Y	8162	8317 0					98
						1225 4	8978 9								
02	47096 X	36854	-0-	-10242	-0-	1760 1	27526 3	Y	6661	6560 0					199
						241 4	7327 9								
03	52142 X	NO RPT	-0-	-52142	-0-			Y	NO RPT						199
TITAN STATE 16-5E-54-4				WELL #:	403H	RRCID ->	295353	COMPL. DATE	07/18/2023	TOTAL	DEPTH	10715	PERF.10942	-	21295
10	48329 X	40553	-0-	-7776	-0-	1073 1	31049 3	Y	7565	7661 0					189
						109 4	8322 9								
11	46770 X	39461	-0-	-7309	-0-	1762 1	28892 3	Y	7294	7330 0					153
						784 4	8023 9								
12	44764 X	40664	-0-	-4100	-0-	1801 1	30794 3	Y	7179	7129 0					203
						172 4	7897 9								
01	42749 X	36604	-0-	-6145	-0-	1634 1	26585 3	Y	6769	6891 0					81
						939 4	7446 9								
02	35140 X	32590	-0-	-2550	-0-	1538 1	24072 3	Y	6153	6051 0					183
						212 4	6768 9								
03	38905 X	NO RPT	-0-	-38905	-0-			Y	NO RPT						183
CBR 17-200-56-1				WELL #:	422H	RRCID ->	295356	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL	DEPTH	10749	PERF.11382	-	21711
10	56575 X	33845	-0-	-22730	-0-	28613 3	5232 9	Y	4756	4749 0		1 8			33
11	54750 X	44416	-0-	-10334	-0-	37345 3	7071 9	Y	6428	6417 0					44
12	51429 X	41374	-0-	-10055	-0-	35269 3	6105 9	Y	5550	5562 0		1 8			31
01	50840 X	45776	-0-	-5064	-0-	40965 3	4811 9	Y	4374	4384 0					21
02	44117 X	44117	-0-	-0-	-0-	39854 3	4263 9	Y	3875	3870 0		2 8			24
03	45911 X	NO RPT	-0-	-45911	-0-			Y	NO RPT						24
CBR 17-20P-56-1				WELL #:	413H	RRCID ->	295357	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL	DEPTH	10609	PERF.11013	-	21342
10	72757 X	43176	-0-	-29581	-0-	35508 3	7668 9	Y	6971	6934 0		2 8			49
11	66300 X	38550	-0-	-27750	-0-	31888 3	6662 9	Y	6056	6064 0					41
12	58404 X	41690	-0-	-16714	-0-	34441 3	7249 9	Y	6590	6594 0		1 8			36
01	47833 X	38082	-0-	-9751	-0-	31298 3	6784 9	Y	6167	6173 0					30
02	39004 X	33381	-0-	-5623	-0-	27508 3	5873 9	Y	5339	5334 0		2 8			33
03	43183 X	NO RPT	-0-	-43183	-0-			Y	NO RPT						33

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
PISTOL PETE 21-56-1				WELL #:	412H	RRCID ->	295358	COMPL.	DATE 08/09/2023	TOTAL	DEPTH 10591	PERF.11057	-	15778	
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
10	34193 X	27055	-0-	-7138	-0-	21885	3	5170	9	Y	4700	4699	0	1 8	65
11	33090 X	24564	-0-	-8526	-0-	19824	3	4740	9	Y	4309	4325	0		49
12	31124 X	24000	-0-	-7124	-0-	19293	3	4707	9	Y	4279	4279	0		49
01	29295 X	19694	-0-	-9601	-0-	15708	3	64	4	Y	3565	3538	0		76
						3922	9								
02	20496 X	20475	-0-	-21	-0-	16381	3	4094	9	Y	3722	3699	0	1 8	98
03	22692 X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					Y	NO RPT				98
CBR 17-20Q-56-1				WELL #:	423H	RRCID ->	295577	COMPL.	DATE 08/21/2023	TOTAL	DEPTH 10777	PERF.11473	-	21510	
10	51615 X	39174	-0-	-12441	-0-	31439	3	7735	9	Y	7032	7020	0	1 8	49
11	49590 X	41842	-0-	-7748	-0-	33430	3	8412	9	Y	7647	7644	0		52
12	48763 X	41682	-0-	-7081	-0-	33209	3	8473	9	Y	7703	7713	0		42
01	48763 X	38644	-0-	-10119	-0-	30622	3	8022	9	Y	7293	7300	0		35
02	39200 X	34153	-0-	-5047	-0-	26909	3	7244	9	Y	6585	6577	0	2 8	41
03	43245 X	NO RPT	-0-	-43245	-0-					Y	NO RPT				41
CBR 17-20R-56-1				WELL #:	414H	RRCID ->	295578	COMPL.	DATE 08/21/2023	TOTAL	DEPTH 10618	PERF.11244	-	21281	
10	95480 X	46502	-0-	-48978	-0-	39267	3	7235	9	Y	6577	6563	0		46
11	89580 X	40220	-0-	-49360	-0-	32907	3	7313	9	Y	6648	6649	0		45
12	84909 X	41568	-0-	-43341	-0-	33937	3	7631	9	Y	6937	6944	0		38
01	81034 X	39284	-0-	-41750	-0-	31926	3	7358	9	Y	6689	6695	0		32
02	73192 X	32622	-0-	-40570	-0-	26265	3	6357	9	Y	5779	5773	0	2 8	36
03	46500 X	NO RPT	-0-	-46500	-0-					Y	NO RPT				36
CBR 17-20S-56-1				WELL #:	424H	RRCID ->	295659	COMPL.	DATE 08/18/2023	TOTAL	DEPTH 10789	PERF.11522	-	21559	
10	58714 X	40592	-0-	-18122	-0-	32702	3	7890	9	Y	7173	7136	0	1 8	50
11	55350 X	45203	-0-	-10147	-0-	36501	3	8702	9	Y	7911	7907	0		54
12	52545 X	47671	-0-	-4874	-0-	38572	3	9099	9	Y	8272	8279	0	1 8	46
01	51708 X	41217	-0-	-10491	-0-	33014	3	8203	9	Y	7457	7467	0		36
02	42196 X	37060	-0-	-5136	-0-	29822	3	7238	9	Y	6580	6573	0	2 8	41
03	47678 X	NO RPT	-0-	-47678	-0-					Y	NO RPT				41
CBR 15-10-3K-56-1				WELL #:	421H	RRCID ->	296501	COMPL.	DATE 05/09/2024	TOTAL	DEPTH 11038	PERF.11197	-	26254	
10	144646 X	111751	-0-	-32895	-0-	97586	3	268	4	Y	12634	12925	0	2 8	40
						13897	9								
11	139980 X	112077	-0-	-27903	-0-	97489	3	2	4	Y	13260	13274	0		26
						14586	9								
12	123907 X	109241	-0-	-14666	-0-	93317	3	1	4	Y	14475	14451	0	1 8	49
						15923	9								
01	123907 X	85850	-0-	-38057	-0-	73269	3	12581	9	Y	11437	11441	0		45
02	104608 X	70153	-0-	-34455	-0-	59879	3	10274	9	Y	9340	9320	0	3 8	62
03	115816 X	NO RPT	-0-	-115816	-0-					Y	NO RPT				62
CBR 15-10-3M-56-1				WELL #:	422H	RRCID ->	296503	COMPL.	DATE 06/07/2024	TOTAL	DEPTH 11085	PERF.11499	-	27155	
10	239320 X	90519	-0-	-148801	-0-	68275	3	187	4	Y	20052	20281	0	3 8	64
						22057	9								
11	117900 X	115703	-0-	-2197	-0-	97790	3	2	4	Y	16283	16315	0		32
						17911	9								
12	112964 X	105849	-0-	-7115	-0-	90095	3	1	4	Y	14321	14303	0	1 8	49
						15753	9								
01	112623 X	95253	-0-	-17370	-0-	80766	3	14487	9	Y	13170	13167	0		52
02	104412 X	80487	-0-	-23925	-0-	68035	3	12452	9	Y	11320	11293	0	3 8	76
03	115599 X	NO RPT	-0-	-115599	-0-					Y	NO RPT				76

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 CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	150691 X	101817	-0-	-48874	-0-	86415 3	221 4	Y	13801	13762	0	6	8		33
11	145830 X	101454	-0-	-44376	-0-	15181 9									
12	126418 X	105008	-0-	-21410	-0-	83861 3	13 4	Y	15982	15981	0				34
01	101804 X	98887	-0-	-2917	-0-	17580 9									
02	94696 X	71344	-0-	-23352	-0-	87874 3	17134 9	Y	15576	15564	0	1	8		45
03	104997 X	NO RPT	-0-	-104997	-0-	82869 3	16018 9	Y	14562	14558	0				49
						60175 3	11169 9	Y	10154	10149	0	5	8		49
								Y	NO RPT						49
CBR 15-10-3L-56-1			WELL #:		413H	RRCID ->		296508	COMPL. DATE	05/17/2024	TOTAL	DEPTH	10846	PERF.11228	- 26894
10	130820 X	64526	-0-	-66294	-0-	52853 3	145 4	Y	10480	10444	0	3	8		33
11	126600 X	103756	-0-	-22844	-0-	11528 9									
12	111887 X	111887	-0-	-0-	-0-	84905 3	2 4	Y	17135	17135	0				33
01	101531 X	101531	-0-	-0-	-0-	18849 9									
02	87696 X	71595	-0-	-16101	-0-	93084 3	1 4	Y	17093	17067	0	1	8		58
03	97092 X	NO RPT	-0-	-97092	-0-	18802 9									
						84514 3	17017 9	Y	15470	15467	0				61
						59532 3	12063 9	Y	10966	10949	0	5	8		73
								Y	NO RPT						73
CBR 15-10-3P-56-1			WELL #:		415H	RRCID ->		296514	COMPL. DATE	05/09/2024	TOTAL	DEPTH	10907	PERF.11405	- 27067
10	148211 X	127985	-0-	-20226	-0-	94889 3	242 4	Y	29867	29807	0	6	8		71
11	143430 X	104657	-0-	-38773	-0-	32854 9									
12	142445 X	102729	-0-	-39716	-0-	85187 3	13 4	Y	17688	17721	0				38
01	127968 X	88974	-0-	-38994	-0-	19457 9									
02	115612 X	23723	-0-	-91889	-0-	85394 3	17335 9	Y	15759	15750	0	1	8		46
03	127999 X	NO RPT	-0-	-127999	-0-	74112 3	14862 9	Y	13511	13512	0				45
						18484 3	5239 9	Y	4763	4785	0				23
								Y	NO RPT						23
CBR 15-10-30-56-1			WELL #:		423H	RRCID ->		296532	COMPL. DATE	05/07/2024	TOTAL	DEPTH	11119	PERF.11451	- 26753
10	154194 X	73437	-0-	-80757	-0-	61637 3	158 4	Y	10584	10680	0	3	8		25
11	142380 X	102524	-0-	-39856	-0-	11642 9									
12	133827 X	105097	-0-	-28730	-0-	86551 3	13 4	Y	14509	14503	0				31
01	98830 X	98830	-0-	-0-	-0-	15960 9									
02	83188 X	26193	-0-	-56995	-0-	89964 3	15133 9	Y	13757	13747	0	1	8		40
03	92101 X	NO RPT	-0-	-92101	-0-	84614 3	14216 9	Y	12924	12921	0				43
						22451 3	3742 9	Y	3402	3427	0	1	8		17
								Y	NO RPT						17
BEVO 15-56-1			WELL #:		412H	RRCID ->		296601	COMPL. DATE	12/23/2023	TOTAL	DEPTH	10838	PERF.11177	- 16218
10	62837 X	41593	-0-	-21244	-0-	35528 3	6065 9	Y	5514	5477	0	2	8		69
11	60810 X	34155	-0-	-26655	-0-	28447 3	5708 9	Y	5189	5187	0				71
12	50592 X	40994	-0-	-9598	-0-	34392 3	6602 9	Y	6002	6021	0				52
01	50592 X	34171	-0-	-16421	-0-	28521 3	3 4	Y	5134	5133	0				53
						5647 9									
02	37576 X	23886	-0-	-13690	-0-	19892 3	3994 9	Y	3631	3625	0	2	8		57
03	41602 X	NO RPT	-0-	-41602	-0-			Y	NO RPT						57

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)	MONTHLY	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	1018007 X	134856	-0-	-883151	-0-	110957	3	1	4	Y	21725	21706	0	55
11	182760 X	109139	-0-	-73621	-0-	23898	9							
12	188852 X	103245	-0-	-85607	-0-	88998	3	1	4	Y	18309	18288	0	76
01	188852 X	69086	-0-	-119766	-0-	20140	9							
02	122612 X	59702	-0-	-62910	-0-	84357	3	18888	9	Y	17171	17142	0	105
03	134850 X	NO RPT	-0-	-134850	-0-	57007	3	12079	9	Y	10981	11013	0	73
						49207	3	10495	9	Y	9541	9508	0	106
										Y	NO RPT			106
CBR 12-1P-56-1				WELL #:	441H	RRCID ->	297974	COMPL. DATE	06/12/2024	TOTAL	DEPTH	11665	PERF.12315	- 22695
10	1247134 X	185285	-0-	-1061849	-0-	169330	3	4	4	Y	14501	14521	0	22
11	225180 X	201344	-0-	-23836	-0-	15951	9							
12	232686 X	191605	-0-	-41081	-0-	164480	3	16864	9	Y	15331	15300	0	53
01	232686 X	206610	-0-	-26076	-0-	175409	3	20	4	Y	14705	14697	0	61
02	210168 X	123938	-0-	-86230	-0-	16176	9							
03	208041 X	NO RPT	-0-	-208041	-0-	189609	3	46	4	Y	15414	15411	0	64
						16955	9							
						113756	3	10182	9	Y	9256	9259	0	61
										Y	NO RPT			61
CBR 12-1S-56-1				WELL #:	452H	RRCID ->	297985	COMPL. DATE	06/20/2024	TOTAL	DEPTH	11947	PERF.11856	- 22257
10	1421204 X	274599	-0-	-1146605	-0-	259214	3	3	4	Y	13984	13970	0	36
11	225164 X	225164	-0-	-0-	-0-	15382	9							
12	251199 X	251199	-0-	-0-	-0-	212537	3	2	4	Y	11477	11465	0	48
01	216511 X	216511	-0-	-0-	-0-	12625	9							
02	185383 X	185383	-0-	-0-	-0-	237656	3	13543	9	Y	12312	12285	0	75
03	198772 X	NO RPT	-0-	-198772	-0-	205504	3	1	4	Y	10005	10013	0	67
						11006	9							
						176093	3	9290	9	Y	8445	8418	0	94
										Y	NO RPT			94
CBR 12-1J-56-1				WELL #:	413H	RRCID ->	298093	COMPL. DATE	12/11/2024	TOTAL	DEPTH	11052	PERF.11347	- 21765
10	946491 X	161366	-0-	-785125	-0-	135330	3	4	4	Y	23665	23663	0	36
11	167070 X	137124	-0-	-29946	-0-	26032	9							
12	172639 X	85416	-0-	-87223	-0-	119042	3	18082	9	Y	16438	16417	0	57
01	172639 X	126626	-0-	-46013	-0-	70951	3	8	4	Y	13143	13145	0	55
02	145740 X	79506	-0-	-66234	-0-	14457	9							
03	161355 X	NO RPT	-0-	-161355	-0-	106807	3	26	4	Y	17994	17975	0	74
						19793	9							
						67410	3	12096	9	Y	10996	10997	0	73
										Y	NO RPT			73
CBR 12-1K-56-1				WELL #:	421H	RRCID ->	298094	COMPL. DATE	12/13/2024	TOTAL	DEPTH	13766	PERF.11782	- 22171
10	1312872 X	219908	-0-	-1092964	-0-	187550	3	5	4	Y	29412	29419	0	45
11	249600 X	178064	-0-	-71536	-0-	32353	9							
12	257920 X	158684	-0-	-99236	-0-	153003	3	25061	9	Y	22783	22749	0	79
01	257920 X	146102	-0-	-111818	-0-	136748	3	16	4	Y	19927	19923	0	83
02	232960 X	103165	-0-	-129795	-0-	21920	9							
03	257920 X	NO RPT	-0-	-257920	-0-	126578	3	31	4	Y	17721	17731	0	73
						19493	9							
						89868	3	13297	9	Y	12088	12081	0	80
										Y	NO RPT			80

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 12-1Q-56-1														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 942623 WELL #: 451H RRCID -> 298095 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 11953 PERF.12130 - 22445														
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
10	1030807 X	136710	-0-	-894097	-0-	129834 6873	3	3	4	Y	6248	6255	0	9
11	205290 X	140397	-0-	-64893	-0-	133047	3	7350	9	Y	6682	6668	0	23
12	212133 X	210400	-0-	-1733	-0-	198473	3	22	4	Y	10823	10801	0	45
01	254575 X	254575	-0-	-0-	-0-	11905 240000	3	58	4	Y	13197	13187	0	55
02	191604 X	179744	-0-	-11860	-0-	14517 169541	3	10203	9	Y	9275	9269	0	61
03	210397 X	NO RPT	-0-	-210397	-0-				Y	NO RPT				61
CBR 12-1L-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 298108 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11395 - 21751														
10	859972 X	159431	-0-	-700541	-0-	133615 25812	3	4	4	Y	23465	23468	0	36
11	146970 X	137804	-0-	-9166	-0-	114579	3	23225	9	Y	21114	21076	0	74
12	151869 X	81732	-0-	-70137	-0-	68952	3	7	4	Y	11612	11638	0	48
01	151869 X	123469	-0-	-28400	-0-	12773 103547	3	25	4	Y	18088	18061	0	75
02	137172 X	86227	-0-	-50945	-0-	19897 72528	3	13699	9	Y	12454	12447	0	82
03	151869 X	NO RPT	-0-	-151869	-0-				Y	NO RPT				82
CBR 12-1M-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 298109 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11351 - 21761														
10	977074 X	171757	-0-	-805317	-0-	144090 27663	3	4	4	Y	25148	25154	0	38
11	171810 X	142638	-0-	-29172	-0-	118993	3	23645	9	Y	21495	21458	0	75
12	177537 X	104649	-0-	-72888	-0-	87514	3	10	4	Y	15568	15578	0	65
01	177537 X	121282	-0-	-56255	-0-	17125 101508	3	25	4	Y	17954	17945	0	74
02	160356 X	86624	-0-	-73732	-0-	19749 73121	3	13503	9	Y	12275	12268	0	81
03	171771 X	NO RPT	-0-	-171771	-0-				Y	NO RPT				81
CBR 12-1N-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 298110 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11766 - 21972														
10	1017639 X	146960	-0-	-870679	-0-	123900 23058	3	2	4	Y	20962	20944	0	53
11	237480 X	117106	-0-	-120374	-0-	98498 18607	3	1	4	Y	16915	16898	0	70
12	245396 X	115114	-0-	-130282	-0-	96987	3	18127	9	Y	16479	16449	0	100
01	245396 X	103595	-0-	-141801	-0-	88288	3	15307	9	Y	13915	13922	0	93
02	132748 X	51978	-0-	-80770	-0-	44125	3	7853	9	Y	7139	7152	0	80
03	146971 X	NO RPT	-0-	-146971	-0-				Y	NO RPT				80
CBR 12-1R-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 298111 COMPL. DATE 06/16/2024 TOTAL DEPTH 11699 PERF.12184 - 22566														
10	1038306 X	163083	-0-	-875223	-0-	151461 11618	3	4	4	Y	10562	10573	0	16
11	227006 X	227006	-0-	-0-	-0-	210889	3	16117	9	Y	14652	14617	0	51
12	216783 X	169227	-0-	-47556	-0-	157021	3	18	4	Y	11080	11085	0	46
01	216783 X	175741	-0-	-41042	-0-	12188 163763	3	40	4	Y	10853	10854	0	45
02	195804 X	174055	-0-	-21749	-0-	11938 162828	3	11227	9	Y	10206	10184	0	67
03	216783 X	NO RPT	-0-	-216783	-0-				Y	NO RPT				67

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623								
CBR 12-1T-56-1			WELL #:		443H	RRCID ->		298112	COMPL. DATE	06/04/2024	TOTAL	DEPTH	11711 PERF.12209 - 22592
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	DEPTH	BALANCE
10	1721185 X	306576	-0-	-1414609	-0-	283898	3	3	4	Y	20614	20594 0	53
11	263635 X	263635	-0-	-0-	-0-	22675	9						
12	263493 X	263493	-0-	-0-	-0-	248837	3	2	4	Y	13451	13448 0	56
01	262519 X	262519	-0-	-0-	-0-	14796	9						
02	170072 X	161908	-0-	-8164	-0-	253031	3	10462	9	Y	9511	9509 0	58
03	188294 X	NO RPT	-0-	-188294	-0-	247516	3	15003	9	Y	13639	13606 0	91
						152885	3	9023	9	Y	8203	8203 0	91
										Y	NO RPT		91
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
HURLEY 56-18			WELL #:		5H	RRCID ->		291112	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL	DEPTH	10002 PERF.10449 - 14872
10	16740 X	15073	-0-	-1667	-0-	14470	3	22	4	Y	528	527 0	8
11	16200 X	14074	-0-	-2126	-0-	581	9						
12	16492 X	14845	-0-	-1647	-0-	13440	3	634	9	Y	576	575 0	9
						14132	3	73	4	Y	582	581 0	10
01	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	640	9						
02	13608 X	13221	-0-	-387	-0-	14660	3	2	4	Y	587	584 0	13
03	15770 X	15770	-0-	-0-	-0-	646	9						
						12634	3	6	4	Y	528	526 0	15
						581	9						
						15150	3	620	9	Y	564	567 0	12
HURLEY 56-18			WELL #:		6H	RRCID ->		291113	COMPL. DATE	10/17/2020	TOTAL	DEPTH	10199 PERF.10599 - 14980
10	17484 X	14883	-0-	-2601	-0-	13173	3	20	4	Y	1536	1539 0	23
11	15960 X	12298	-0-	-3662	-0-	1690	9						
12	15593 X	12710	-0-	-2883	-0-	10956	3	1342	9	Y	1220	1224 0	19
						11479	3	59	4	Y	1065	1066 0	18
01	16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	1172	9						
02	13440 X	1539	-0-	-11901	-0-	15122	3	2	4	Y	1012	1008 0	22
03	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-	1113	9						
						1465	3	1	4	Y	66	86 0	2
						73	9						
										Y	-0-	2 0	-0-
HURLEY 56-18			WELL #:		8H	RRCID ->		291117	COMPL. DATE	08/17/2020	TOTAL	DEPTH	10196 PERF.10683 - 15485
10	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8012	3	12	4	Y	504	505 0	8
11	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	554	9						
12	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	8485	3	716	9	Y	651	649 0	10
						8972	3	46	4	Y	735	732 0	13
01	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	809	9						
02	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	9527	3	1	4	Y	781	777 0	17
03	9827 X	9057	-0-	-770	-0-	859	9						
						9226	3	5	4	Y	690	687 0	20
						759	9						
						8151	3	906	9	Y	824	826 0	18

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936 WELL #: 29H		ASSOCIATED RRCID -> 291118		CAPACITY COMPL. DATE 08/15/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10348 PERF.10899 - 15701				
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
10	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	-0-		10453	3	16	4	Y	682	682	0	10
								750	9							
11	12252 X	12252	-0-	-0-	-0-	-0-		11390	3	862	9	Y	784	782	0	12
12	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	-0-		12370	3	64	4	Y	719	719	0	12
								791	9							
01	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	-0-		11185	3	1	4	Y	736	732	0	16
								810	9							
02	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	-0-		11734	3	6	4	Y	708	704	0	20
								779	9							
03	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	-0-		11496	3	837	9	Y	761	764	0	17

HURLEY 56-18				WELL #: 12H		RRCID -> 291119		COMPL. DATE 01/02/2019				TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430				
10	13113 X	2104	-0-	-11009	-0-	-0-		2008	3	2	4	Y	85	89	0	1
								94	9							
11	12690 X	2454	-0-	-10236	-0-	-0-		2238	3	216	9	Y	196	194	0	3
12	13113 X	1890	-0-	-11223	-0-	-0-		1515	3	8	4	Y	334	331	0	6
								367	9							
01	8463 X	1573	-0-	-6890	-0-	-0-		1432	3	141	9	Y	128	131	0	3
02	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	-0-		3034	3	1	4	Y	445	435	0	13
								490	9							
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	-0-		3200	3	648	9	Y	589	589	0	13

HURLEY 56-18				WELL #: 25H		RRCID -> 291120		COMPL. DATE 08/11/2019				TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187				
10	13268 X	12313	-0-	-955	-0-	-0-		12046	3	18	4	Y	226	226	0	3
								249	9							
11	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	-0-		12407	3	578	9	Y	525	520	0	8
12	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	-0-		12458	3	64	4	Y	570	568	0	10
								627	9							
01	14992 X	14992	-0-	-0-	-0-	-0-		13974	3	2	4	Y	924	914	0	20
								1016	9							
02	16018 X	16018	-0-	-0-	-0-	-0-		14677	3	7	4	Y	1213	1198	0	35
								1334	9							
03	19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	-0-		18558	3	661	9	Y	601	623	0	13

HURLEY 56-18				WELL #: 30H		RRCID -> 291121		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488				
10	14725 X	13263	-0-	-1462	-0-	-0-		11773	3	17	4	Y	1339	1342	0	20
								1473	9							
11	12600 X	11036	-0-	-1564	-0-	-0-		9658	3	1378	9	Y	1253	1253	0	20
12	12307 X	10462	-0-	-1845	-0-	-0-		9083	3	47	4	Y	1211	1210	0	21
								1332	9							
01	13268 X	10742	-0-	-2526	-0-	-0-		9385	3	1	4	Y	1233	1227	0	27
								1356	9							
02	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	-0-		10302	3	5	4	Y	1175	1168	0	34
								1293	9							
03	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	-0-		11166	3	1372	9	Y	1247	1254	0	27

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 945936 WELL #: 31H RRCID -> 291122 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 9609 - 14488														
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	
10	18259 X	16629	-0-	-1630	-0-	15009	3	23	4	Y	1452	1456 0	22	
11	17670 X	16199	-0-	-1471	-0-	1597	9							
12	17232 X	17232	-0-	-0-	-0-	14815	3	1384	9	Y	1258	1260 0	20	
						15787	3	82	4	Y	1239	1238 0	21	
01	16740 X	14797	-0-	-1943	-0-	1363	9							
						13568	3	2	4	Y	1115	1112 0	24	
02	15747 X	15747	-0-	-0-	-0-	1227	9							
						14556	3	7	4	Y	1076	1069 0	31	
03	19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	1184	9							
						18560	3	1353	9	Y	1230	1234 0	27	
HURLEY 56-18 WELL #: 7H RRCID -> 291123 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10432 - 14813														
10	12958 X	10645	-0-	-2313	-0-	9868	3	14	4	Y	694	698 0	11	
						763	9							
11	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	12621	3	970	9	Y	882	879 0	14	
12	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	13553	3	70	4	Y	824	824 0	14	
						906	9							
01	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	11285	3	1	4	Y	604	605 0	13	
						664	9							
02	11872 X	7232	-0-	-4640	-0-	7174	3	4	4	Y	49	61 0	1	
						54	9							
03	13144 X	11786	-0-	-1358	-0-	11547	3	239	9	Y	217	213 0	5	
HURLEY 56-18 WELL #: 13H RRCID -> 291124 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10782 - 14700														
10	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	4799	3	7	4	Y	973	972 0	15	
						1070	9							
11	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6083	3	741	9	Y	674	678 0	11	
12	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5040	3	26	4	Y	613	614 0	10	
						674	9							
01	5890 X	552	-0-	-5338	-0-	357	3	195	9	Y	177	183 0	4	
02	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5475	3	3	4	Y	137	137 0	4	
						151	9							
03	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8060	3	703	9	Y	639	629 0	14	
HURLEY 56-18 WELL #: 14H RRCID -> 291126 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10368 - 15175														
10	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	4523	3	6	4	Y	513	514 0	8	
						564	9							
11	3510 X	3456	-0-	-54	-0-	3079	3	377	9	Y	343	346 0	5	
12	4495 X	3364	-0-	-1131	-0-	2985	3	15	4	Y	331	330 0	6	
						364	9							
01	5084 X	4488	-0-	-596	-0-	3976	3	512	9	Y	465	461 0	10	
02	4172 X	2650	-0-	-1522	-0-	2373	3	1	4	Y	251	254 0	7	
						276	9							
03	4619 X	2947	-0-	-1672	-0-	2499	3	448	9	Y	407	405 0	9	
HURLEY 56-18 WELL #: 9H RRCID -> 291130 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 10003 PERF.10543 - 15044														
10	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	3890	3	5	4	Y	231	229 0	4	
						254	9							
11	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3288	3	234	9	Y	213	214 0	3	
12	3317 X	432	-0-	-2885	-0-	215	3	1	4	Y	196	196 0	3	
						216	9							
01	3317 X	1150	-0-	-2167	-0-	1042	3	108	9	Y	98	99 0	2	
02	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	5975	3	3	4	Y	140	138 0	4	
						154	9							
03	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1691	3	190	9	Y	173	173 0	4	

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936 WELL #: 11H															ASSOCIATED RRCID -> 291131															CAPACITY COMPL. DATE 02/02/2019															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9703 PERF.10098 - 14751														
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	* C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE																																														
10	5084 X		2370	-0-	-2714	-0-		-0-		2120	3		2	4	Y	225		226	0										3																																													
11	5131 X		5131	-0-	-0-	-0-		-0-		4874	3		257	9	Y	234		233	0									4																																														
12	3659 X		3659	-0-	-0-	-0-		-0-		3446	3		18	4	Y	177		178	0									3																																														
01	5763 X		5763	-0-	-0-	-0-		-0-		195	9																	12																																														
02	4788 X		4694	-0-	-94	-0-		-0-		5170	3		1	4	Y	538		529	0									18																																														
03	5301 X		3685	-0-	-1616	-0-		-0-		592	9		2	4	Y	632		626	0									12																																														
										695	9																																																															
										3072	3		613	9	Y	557		563	0																																																							
HURLEY 56-18															WELL #: 27H															RRCID -> 291132															COMPL. DATE 11/26/2020															TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163														
10	12659 X		12659	-0-	-0-	-0-		-0-		11761	3		18	4	Y	800		804	0										12																																													
11	10920 X		10361	-0-	-559	-0-		-0-		880	9																																																															
12	12245 X		9537	-0-	-2708	-0-		-0-		9607	3		754	9	Y	685		686	0									11																																														
										8990	3		46	4	Y	455		458	0									8																																														
01	12648 X		8270	-0-	-4378	-0-		-0-		501	9																																																															
02	11368 X		6776	-0-	-4592	-0-		-0-		7888	3		1	4	Y	346		347	0									7																																														
										381	9																																																															
03	12586 X		8564	-0-	-4022	-0-		-0-		6459	3		3	4	Y	285		284	0									8																																														
										314	9																																																															
										8352	3		212	9	Y	193		197	0									4																																														
HURLEY 56-18															WELL #: 3H															RRCID -> 291140															COMPL. DATE 01/31/2019															TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933														
10	4230 X		4230	-0-	-0-	-0-		-0-		3870	3		5	4	Y	323		325	0										5																																													
11	3868 X		3868	-0-	-0-	-0-		-0-		355	9																																																															
12	7715 X		7715	-0-	-0-	-0-		-0-		3550	3		318	9	Y	289		289	0									5																																														
										7385	3		38	4	Y	265		265	0									5																																														
01	3365 X		3365	-0-	-0-	-0-		-0-		292	9																																																															
02	4732 X		2859	-0-	-1873	-0-		-0-		3017	3		348	9	Y	316		314	0									7																																														
										2585	3		1	4	Y	248		248	0									7																																														
03	7719 X		2921	-0-	-4798	-0-		-0-		273	9																																																															
										2596	3		325	9	Y	295		296	0									6																																														
HURLEY 56-18															WELL #: 21H															RRCID -> 291141															COMPL. DATE 09/04/2019															TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700														
10	11718 X		6414	-0-	-5304	-0-		-0-		5813	3		8	4	Y	539		537	0										8																																													
11	15600 X		10911	-0-	-4689	-0-		-0-		593	9																																																															
12	16120 X		10901	-0-	-5219	-0-		-0-		10293	3		618	9	Y	562		561	0									9																																														
										10178	3		53	4	Y	609		608	0									10																																														
01	16120 X		11112	-0-	-5008	-0-		-0-		670	9																																																															
02	10192 X		1347	-0-	-8845	-0-		-0-		10778	3		1	4	Y	303		306	0									7																																														
										333	9																																																															
03	11284 X		-0-	-0-	-11284	-0-		-0-		1309	3		1	4	Y	34		40	0									1																																														
										37	9																																																															
															Y	-0-		1	0									-0																																														

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18				//CONT.// //CONT.//	71052 900 945936	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	23H	RRCID ->	291148	COMPL.	DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	10323	PERF.	10699	-	15203			
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	16668 X	16668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16114	3	530	9	24	4	Y	482	481	0			7
11	15600 X	13520	-0-	-2080	-0-	-0-	-0-	13188	3	13748	3	332	9	Y	302	304	0			5
12	16120 X	14303	-0-	-1817	-0-	-0-	-0-	13748	3	484	9	71	4	Y	440	437	0			8
01	16120 X	6773	-0-	-9347	-0-	-0-	-0-	6320	3	452	9	1	4	Y	411	410	0			9
02	13412 X	9839	-0-	-3573	-0-	-0-	-0-	9515	3	319	9	5	4	Y	290	291	0			8
03	14923 X	14923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14424	3			499	9	Y	454	452	0			10

KATE 33-40				WELL #:	1H	RRCID ->	291156	COMPL.	DATE	07/13/2020	TOTAL	DEPTH	10649	PERF.	11325	-	22072			
10	19196 X	19196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17437	3	1753	9	6	4	Y	1594	1583	0			78
11	18139 X	18139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16243	3	1668	9	228	4	Y	1516	1493	0			101
12	23622 X	23622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21439	3	2158	9	25	4	Y	1962	1977	0			86
01	22385 X	22385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20306	3	2031	9	48	4	Y	1846	1823	0			109
02	18096 X	18096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16336	3	1755	9	5	4	Y	1595	1589	0			115
03	19499 X	18343	-0-	-1156	-0-	-0-	-0-	16422	3			1921	9	Y	1746	1781	0			80

KATE 33-40				WELL #:	11H	RRCID ->	291157	COMPL.	DATE	07/03/2020	TOTAL	DEPTH	10638	PERF.	10950	-	21803			
10	22820 X	22820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20017	3	2793	9	10	4	Y	2539	2531	0			125
11	19920 X	19421	-0-	-499	-0-	-0-	-0-	17406	3	1773	9	242	4	Y	1612	1630	0			107
12	21328 X	11253	-0-	-10075	-0-	-0-	-0-	10196	3	1045	9	12	4	Y	950	1015	0			42
01	22816 X	14531	-0-	-8285	-0-	-0-	-0-	12234	3	2244	9	53	4	Y	2040	1961	0			121
02	17640 X	14374	-0-	-3266	-0-	-0-	-0-	11842	3	2525	9	7	4	Y	2295	2251	0			165
03	19530 X	14458	-0-	-5072	-0-	-0-	-0-	12102	3			2356	9	Y	2142	2209	0			98

KATE 33-40				WELL #:	12H	RRCID ->	291161	COMPL.	DATE	08/26/2020	TOTAL	DEPTH	10544	PERF.	11041	-	21651			
10	40658 X	40658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35121	3	5518	9	19	4	Y	5016	4967	0			247
11	37900 X	37900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31620	3	5525	9	755	4	Y	5023	4937	0			333
12	37758 X	35038	-0-	-2720	-0-	-0-	-0-	28889	3	6080	9	69	4	Y	5527	5617	0			243
01	37990 X	37990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32003	3	5849	9	138	4	Y	5317	5245	0			315
02	37734 X	37734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32138	3	5580	9	16	4	Y	5073	5023	0			365
03	41381 X	41381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35189	3			6192	9	Y	5629	5735	0			259

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936 WELL #:	1H	RRCID -> 291162	CAPACITY				COMPL. DATE 07/01/2016	TOTAL	DEPTH 10010	PERF.10500 - 15346	CNTY: WARD
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
10	16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	16181	3	24	4	Y		485	491	0	106
11	19590 X	9126	-0-	-10464	-0-	534	9								
12	20243 X	8632	-0-	-11611	-0-	8702	3	424	9	Y		385	386	0	105
						8224	3	42	4	Y		333	333	0	105
01	20243 X	6408	-0-	-13835	-0-	366	9								
						6284	3	1	4	Y		112	116	0	101
02	13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	123	9								
						12624	3	6	4	Y		515	502	0	114
03	12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	567	9								
						11957	3	700	9	Y		636	637	0	113

HURLEY 56-18				WELL #:	4H	RRCID -> 291163	CAPACITY				COMPL. DATE 12/23/2018	TOTAL	DEPTH 10205	PERF.10418 - 14901	
10	20460 X	13609	-0-	-6851	-0-	13246	3	20	4	Y		312	315	0	5
						343	9								
11	19800 X	14396	-0-	-5404	-0-	13783	3	613	9	Y		557	553	0	9
12	14435 X	14435	-0-	-0-	-0-	13806	3	71	4	Y		507	507	0	9
						558	9								
01	19628 X	19628	-0-	-0-	-0-	19039	3	2	4	Y		534	531	0	12
						587	9								
02	13440 X	12815	-0-	-625	-0-	12293	3	6	4	Y		469	468	0	13
						516	9								
03	15445 X	15445	-0-	-0-	-0-	14893	3	552	9	Y		502	504	0	11

HURLEY 56-18				WELL #:	2H	RRCID -> 291164	CAPACITY				COMPL. DATE 01/29/2019	TOTAL	DEPTH 10168	PERF.10553 - 15175	
10	18535 X	18535	-0-	-0-	-0-	17962	3	27	4	Y		496	496	0	8
						546	9								
11	17250 X	16540	-0-	-710	-0-	16061	3	479	9	Y		435	436	0	7
12	17236 X	15184	-0-	-2052	-0-	14593	3	75	4	Y		469	468	0	8
						516	9								
01	18538 X	11743	-0-	-6795	-0-	11247	3	1	4	Y		450	448	0	10
						495	9								
02	16744 X	14160	-0-	-2584	-0-	13701	3	7	4	Y		411	409	0	12
						452	9								
03	18538 X	12261	-0-	-6277	-0-	11865	3	396	9	Y		360	364	0	8

KATE 33-40				WELL #:	13H	RRCID -> 291165	CAPACITY				COMPL. DATE 07/08/2020	TOTAL	DEPTH 10547	PERF.11679 - 21600	
10	18882 X	18882	-0-	-0-	-0-	15837	3	10	4	Y		2759	2740	0	136
						3035	9								
11	17114 X	17114	-0-	-0-	-0-	14016	3	372	4	Y		2478	2450	0	164
						2726	9								
12	16554 X	15939	-0-	-615	-0-	13278	3	30	4	Y		2392	2451	0	105
						2631	9								
01	19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	16249	3	66	4	Y		2525	2480	0	150
						2778	9								
02	16048 X	16048	-0-	-0-	-0-	13262	3	8	4	Y		2525	2493	0	182
						2778	9								
03	17810 X	17810	-0-	-0-	-0-	14906	3	2904	9	Y		2640	2701	0	121

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40				//CONT.// //CONT.//	71052 900 945936	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
				WELL #:	2H	RRCID ->	291191	COMPL.	DATE	07/03/2020	TOTAL	DEPTH	10547	PERF.11304	-	21471			
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	26722 X	16856	-0-	-9866	-0-			14383	3		8	4	Y	2241	2222	0		110	
								2465	9										
11	25230 X	13795	-0-	-11435	-0-			11667	3		256	4	Y	1702	1699	0		113	
								1872	9										
12	25823 X	20942	-0-	-4881	-0-			18192	3		31	4	Y	2472	2476	0		109	
								2719	9										
01	21236 X	21236	-0-	-0-	-0-			18526	3		63	4	Y	2406	2372	0		143	
								2647	9										
02	20517 X	20517	-0-	-0-	-0-			17828	3		8	4	Y	2437	2405	0		175	
								2681	9										
03	22630 X	22630	-0-	-0-	-0-			19742	3		2888	9	Y	2625	2679	0		121	
KATE 33-40				WELL #:	21H	RRCID ->	291192	COMPL.	DATE	08/31/2020	TOTAL	DEPTH	10769	PERF.10946	-	21908			
10	39188 X	39188	-0-	-0-	-0-			36278	3		10	4	Y	2636	2617	0		130	
								2900	9										
11	35790 X	35073	-0-	-717	-0-			32118	3		355	4	Y	2364	2337	0		157	
								2600	9										
12	37727 X	25641	-0-	-12086	-0-			23256	3		27	4	Y	2144	2207	0		94	
								2358	9										
01	39184 X	37141	-0-	-2043	-0-			34080	3		71	4	Y	2718	2651	0		161	
								2990	9										
02	35144 X	35144	-0-	-0-	-0-			32415	3		8	4	Y	2474	2457	0		178	
								2721	9										
03	39732 X	39732	-0-	-0-	-0-			36551	3		3181	9	Y	2892	2937	0		133	
KATE 33-40				WELL #:	22H	RRCID ->	291193	COMPL.	DATE	07/09/2020	TOTAL	DEPTH	10804	PERF.11795	-	22475			
10	35511 X	35511	-0-	-0-	-0-			32477	3		10	4	Y	2749	2704	0		135	
								3024	9										
11	32070 X	26344	-0-	-5726	-0-			24372	3		237	4	Y	1577	1607	0		105	
								1735	9										
12	33852 X	14920	-0-	-18932	-0-			13714	3		14	4	Y	1084	1141	0		48	
								1192	9										
01	35526 X	18257	-0-	-17269	-0-			16312	3		45	4	Y	1727	1673	0		102	
								1900	9										
02	32088 X	-0-	-0-	-32088	-0-							Y	-0-		102	0		-0-	
03	35526 X	-0-	-0-	-35526	-0-							Y	-0-					-0-	
KATE 33-40				WELL #:	23H	RRCID ->	291194	COMPL.	DATE	07/11/2020	TOTAL	DEPTH	10790	PERF.12332	-	22192			
10	41013 X	35456	-0-	-5557	-0-			31792	3		12	4	Y	3320	3297	0		163	
								3652	9										
11	38550 X	31540	-0-	-7010	-0-			27977	3		428	4	Y	2850	2824	0		189	
								3135	9										
12	38192 X	30355	-0-	-7837	-0-			28387	3		22	4	Y	1769	1880	0		78	
								1946	9										
01	35464 X	30509	-0-	-4955	-0-			28732	3		41	4	Y	1578	1562	0		94	
								1736	9										
02	34630 X	34630	-0-	-0-	-0-			33380	3		4	4	Y	1133	1145	0		82	
								1246	9										
03	40369 X	40369	-0-	-0-	-0-			38524	3		1845	9	Y	1677	1682	0		77	

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936 WELL #: 31H			ASSOCIATED RRCID -> 291220			CAPACITY COMPL. DATE 02/04/2019			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10133 PERF.10111 - 20713				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	3210 1076	3 9	4	4	Y	978	971	0			48
11	4050 X	3878	-0-	-172	-0-	2790 957	3 9	131	4	Y	870	860	0			58
12	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	3459 1119	3 9	13	4	Y	1017	1030	0			45
01	4185 X	4085	-0-	-100	-0-	2805 1250	3 9	30	4	Y	1136	1114	0			67
02	3864 X	3087	-0-	-777	-0-	2059 1025	3 9	3	4	Y	932	932	0			67
03	4588 X	3449	-0-	-1139	-0-	2390	3	1059	9	Y	963	986	0			44

HURLEY 56-18				WELL #:	43H	RRCID -> 291958			COMPL. DATE 12/08/2021			TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9364 - 14329				
10	19189 X	19069	-0-	-120	-0-	17295 1749	3 9	25	4	Y	1590	1593	0			24
11	18570 X	16629	-0-	-1941	-0-	15049	3	1580	9	Y	1436	1437	0			23
12	18910 X	17387	-0-	-1523	-0-	15696 1610	3 9	81	4	Y	1464	1462	0			25
01	19065 X	17953	-0-	-1112	-0-	16304 1647	3 9	2	4	Y	1497	1490	0			32
02	14196 X	14145	-0-	-51	-0-	12728 1411	3 9	6	4	Y	1283	1278	0			37
03	15717 X	14792	-0-	-925	-0-	13233	3	1559	9	Y	1417	1423	0			31

HURLEY 56-18				WELL #:	54H	RRCID -> 291959			COMPL. DATE 12/10/2021			TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653				
10	15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	14150 1304	3 9	21	4	Y	1185	1186	0			18
11	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	12521	3	1280	9	Y	1164	1164	0			18
12	14264 X	14264	-0-	-0-	-0-	12850 1348	3 9	66	4	Y	1225	1222	0			21
01	14074 X	13512	-0-	-562	-0-	12184 1327	3 9	1	4	Y	1206	1201	0			26
02	13972 X	10144	-0-	-3828	-0-	8971 1169	3 9	4	4	Y	1063	1059	0			30
03	15469 X	10893	-0-	-4576	-0-	9630	3	1263	9	Y	1148	1153	0			25

HURLEY 56-18				WELL #:	44H	RRCID -> 291960			COMPL. DATE 12/09/2021			TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180				
10	21049 X	10617	-0-	-10432	-0-	9331 1273	3 9	13	4	Y	1157	1152	0			18
11	16290 X	13463	-0-	-2827	-0-	11821	3	1642	9	Y	1493	1487	0			24
12	15128 X	13292	-0-	-1836	-0-	11445 1788	3 9	59	4	Y	1625	1621	0			28
01	13857 X	13015	-0-	-842	-0-	11255 1759	3 9	1	4	Y	1599	1592	0			35
02	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	9873 1438	3 9	5	4	Y	1307	1305	0			37
03	12338 X	11966	-0-	-372	-0-	10416	3	1550	9	Y	1409	1415	0			31

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
HURLEY 56-18															
WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	20181 X	19344	-0-	-837	-0-	18010 3	27 4	Y	1188	1190	0			18	
11	19530 X	17074	-0-	-2456	-0-	1307 9									
12	19127 X	17359	-0-	-1768	-0-	15865 3	1209 9	Y	1099	1100	0			17	
						15993 3	83 4	Y	1166	1163	0			20	
01	19344 X	16461	-0-	-2883	-0-	1283 9									
						15158 3	2 4	Y	1183	1177	0			26	
02	17472 X	13701	-0-	-3771	-0-	1301 9									
						12526 3	6 4	Y	1063	1059	0			30	
03	19344 X	13508	-0-	-5836	-0-	1169 9									
						12328 3	1180 9	Y	1073	1080	0			23	
PHOENIX (SILURIAN)														CNTY: CRANE	
OLSEN ENERGY INC.															
ESTES															
WELL #: 621750 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955															
10	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	839 2	174 9	N	158	165	1			120	
11	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2103 2	185 9	N	168					288	
12	403 N	185	-0-	-218 B	-0-	1 2	184 9	N	167	167	1			288	
01	403 N	165	-0-	-238 B	-0-	139 2	26 9	N	24	163	1			149	
02	364 N	103	-0-	-261 B	-0-	1 2	102 9	N	93					242	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	186 N	98	-0-	-88 B	-0-	1 2	97 9	N	88	165	1			165	
ESTES														CNTY: CRANE	
WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008															
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)														CNTY: PECOS	
MORNINGSTAR OPERATING LLC															
ELSINORE CATTLE COMPANY															
WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A															
10	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7355 2		N	-0-					-0-	
11	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	8123 2		N	-0-					-0-	
12	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765 2		N	-0-					-0-	
01	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8722 2		N	-0-					-0-	
02	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749 2		N	-0-					-0-	
03	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8131 2		N	-0-					-0-	
PETRO-HUNT, L.L.C.														CNTY: PECOS	
LA ESCALERA BLK C-1															
WELL #: 660043 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF. 13818 - 14263															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
XTO ENERGY INC. 945936														
ELSNORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460														
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
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ELSNORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381														
10	5992 X	5992		-0-	-0-	-0-		5992 2		N	-0-			-0-
11	2474 X	2474		-0-	-0-	-0-		2474 2		N	-0-			-0-
12	992 X	303		-0-	-689	-0-		303 2		N	-0-			-0-
01	3690 X	3690		-0-	-0-	-0-		3690 2		N	-0-			-0-
02	4038 X	4038		-0-	-0-	-0-		4038 2		N	-0-			-0-
03	3234 X	3234		-0-	-0-	-0-		3234 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														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252														
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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														
10	278 N	278		-0-	-0-	-0-		15 1	263 2	N	-0-			-0-
11	7 N	7		-0-	-0-	-0-		5 1	2 2	N	-0-			-0-
12	446 N	446		-0-	-0-	-0-		38 1	408 2	N	-0-			-0-
01	969 N	969		-0-	-0-	-0-		37 1	932 2	N	-0-			-0-
02	430 N	430		-0-	-0-	-0-		35 1	395 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
LONGFELLOW														
WELL #: 402														
RRCID -> 104146														
COMPL. DATE 01/15/1983														
TOTAL DEPTH 7469														
PERF. 4839 - 4954														
CNTY: PECOS														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 501														
RRCID -> 128799														
COMPL. DATE 08/14/1988														
TOTAL DEPTH 5406														
PERF. 4980 - 5194														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2601														
RRCID -> 140878														
COMPL. DATE 12/16/1991														
TOTAL DEPTH 7000														
PERF. 5123 - 6419														
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-		7
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-		7
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-		7
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	327	2	N	-0-		7
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	N	-0-		7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
WEST RANCH														
WELL #: 4101														
RRCID -> 147873														
COMPL. DATE 11/06/1993														
TOTAL DEPTH 7200														
PERF. 6833 - 6964														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3102														
RRCID -> 153555														
COMPL. DATE 12/30/1994														
TOTAL DEPTH 7717														
PERF. 5850 - 7717														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALLISON														
WELL #: 2001L														
RRCID -> 158911														
COMPL. DATE 11/30/1995														
TOTAL DEPTH 9850														
PERF. 4062 - 4583														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ALLISON														
WELL #: 302														
RRCID -> 160413														
COMPL. DATE 08/19/1996														
TOTAL DEPTH 5582														
PERF. 5072 - 5498														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																	
WEST RANCH																	
WELL #: 2701S														RRCID -> 161181			
COMPL. DATE 07/26/2008														TOTAL DEPTH 8500			
PERF. 3635 - 7090																	
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	61	N	61	-0-	-0-	-0-		3	1	58	2	N	-0-				-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-		1	1			N	-0-				-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-		4	1	44	2	N	-0-				-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-		13	1	342	2	N	-0-				-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-		9	1	102	2	N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WEST RANCH														WELL #: 502			
RRCID -> 161610														COMPL. DATE 07/01/2007			
TOTAL DEPTH 5210														PERF. 3627 - 5078			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WEST RANCH														WELL #: 3101			
RRCID -> 161646														COMPL. DATE 10/30/1996			
TOTAL DEPTH 6000														PERF. 4551 - 4632			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WEST RANCH														WELL #: 3201			
RRCID -> 163537														COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 5140														PERF. 4722 - 4950			
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
LONGFELLOW														WELL #: 404			
RRCID -> 165275														COMPL. DATE 07/01/2007			
TOTAL DEPTH 5096														PERF. 3184 - 4748			
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-		3	1	45	2	Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	Y	-0-				-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-		22	1	571	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		66	-0-	-0-	66		5	1	61	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66						Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH 5														WELL #: 3-C			
RRCID -> 167273														COMPL. DATE 12/30/1997			
TOTAL DEPTH 5410														PERF. 3198 - 3708			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	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			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	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 #: 405		RRCID -> 169097		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277					
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW		WELL #: 407		RRCID -> 169099		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226					
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	345	2	N	-0-		-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	19	1	491	2	N	-0-		-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW		WELL #: 409		RRCID -> 169410		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664					
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4011		RRCID -> 170418		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440					
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	N	-0-		-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	24	1	612	2	N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 170424		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW		WELL #: 406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW		WELL #: 201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940					
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		3
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-		3
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-		3
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-		3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW														CNTY: PECOS						
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 508409																				
WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364																				
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	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	65	2	N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	53	2	N	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	99	2	N	-0-					-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	17	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954																				
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1	177	2	N	20					20
										22	9									
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	1	2	N	-0-					20
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			48	1	520	2	N	-0-					20
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			86	1	2186	2	N	-0-					20
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			39	1	441	2	N	-0-					20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20
WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440																				
10	T. A.	36	-0-	-0-	36	36	36			2	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	36	36							Y	-0-					-0-
12	T. A.	12	-0-	-0-	12	48	48			1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	484	-0-	-0-	484	532	532			18	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	71	-0-	-0-	71	603	603			6	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	603	603							Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472																				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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																				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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																				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP																								
WELL #: 1201														RRCID -> 174242										
														COMPL. DATE 06/23/1999										
														TOTAL DEPTH 8415										
														PERF. 5169 - 8024										
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						
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-	-0-				-0-						
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	9	N	5					5						
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-	-0-				5						
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	383	2	N	-0-	-0-				5						
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-	-0-				5						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5						
WEST RANCH														WELL #: 3104										
														RRCID -> 175161										
														COMPL. DATE 11/10/1999										
														TOTAL DEPTH 7810										
														PERF. 5530 - 7446										
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-	-0-				-0-						
11	2 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-				-0-						
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	N	-0-	-0-				-0-						
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	831	2	N	-0-	-0-				-0-						
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	N	-0-	-0-				-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
WEST RANCH														WELL #: 3204										
														RRCID -> 175162										
														COMPL. DATE 09/14/1999										
														TOTAL DEPTH 8272										
														PERF. 6140 - 8123										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-						
ALLISON														WELL #: 301										
														RRCID -> 176379										
														COMPL. DATE 10/24/1999										
														TOTAL DEPTH 9275										
														PERF. 8601 - 8727										
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-	-0-				-0-						
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-				-0-						
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-	-0-				-0-						
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-	-0-				-0-						
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-	-0-				-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-						
LONGFELLOW														WELL #: 1202										
														RRCID -> 176621										
														COMPL. DATE 02/07/2000										
														TOTAL DEPTH 8237										
														PERF. 7708 - 7888										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-						
WEST RANCH														WELL #: 3202										
														RRCID -> 177782										
														COMPL. DATE 05/22/2000										
														TOTAL DEPTH 5508										
														PERF. 4965 - 5508										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-						
ALLISON														WELL #: 2102										
														RRCID -> 178071										
														COMPL. DATE 06/30/2000										
														TOTAL DEPTH 5832										
														PERF. 5403 - 5832										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-						

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP																								
WEST RANCH																								
WELL #: 3105														RRCID -> 178072										
														COMPL. DATE 07/01/2007										
														TOTAL DEPTH 8002										
														PERF. 4565 - 7944										
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						
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-				-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-				-0-						
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2		N	-0-				-0-						
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-				-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
LONGFELLOW														WELL #: 4012										
														RRCID -> 178074										
														COMPL. DATE 07/01/2007										
														TOTAL DEPTH 8850										
														PERF. 5580 - 8782										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-				-0-						
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-				-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	2		N	NO RPT				-0-						
LONGFELLOW														WELL #: 4015										
														RRCID -> 178580										
														COMPL. DATE 07/25/2000										
														TOTAL DEPTH 4300										
														PERF. 3064 - 4048										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-						
LONGFELLOW														WELL #: 4017										
														RRCID -> 178717										
														COMPL. DATE 08/25/2000										
														TOTAL DEPTH 5950										
														PERF. 3520 - 5753										
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2		N	-0-				-0-						
11	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	8				8						
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2		N	-0-				8						
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	797	2		N	-0-				8						
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2		N	-0-				8						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				8						
WEST RANCH														WELL #: 3203										
														RRCID -> 179748										
														COMPL. DATE 10/06/2000										
														TOTAL DEPTH 7336										
														PERF. 4882 - 5480										
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2		N	-0-				-0-						
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2		N	-0-				-0-						
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2		N	-0-				-0-						
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	270	2		N	-0-				-0-						
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2		N	-0-				-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
ALLISON														WELL #: 303										
														RRCID -> 182400										
														COMPL. DATE 07/01/2007										
														TOTAL DEPTH 6930										
														PERF. 5357 - 5950										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				2						
LONGFELLOW														WELL #: 4016										
														RRCID -> 182630										
														COMPL. DATE 03/15/2001										
														TOTAL DEPTH 5655										
														PERF. 4350 - 4597										
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2		N	-0-				-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2		N	-0-				-0-						
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2		N	-0-				-0-						
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2		N	-0-				-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
LONGFELLOW XX														
WELL #: 101														
RRCID -> 182632														
COMPL. DATE 03/15/2001														
TOTAL DEPTH 8315														
PERF. 7582 - 8060														
CNTY: PECOS														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ALLISON 2														
WELL #: 1302														
RRCID -> 183902														
COMPL. DATE 05/02/2001														
TOTAL DEPTH 8960														
PERF. 3702 - 3836														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ALLISON														
WELL #: 2103														
RRCID -> 183907														
COMPL. DATE 06/01/2001														
TOTAL DEPTH 5000														
PERF. 4275 - 4634														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 508														
RRCID -> 183909														
COMPL. DATE 06/01/2001														
TOTAL DEPTH 5775														
PERF. 4890 - 5736														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4019														
RRCID -> 186277														
COMPL. DATE 10/30/2001														
TOTAL DEPTH 5148														
PERF. 4625 - 5148														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3401														
RRCID -> 186279														
COMPL. DATE 07/01/2007														
TOTAL DEPTH 7175														
PERF. 4330 - 6870														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
WEST RANCH														
WELL #: 3301														
RRCID -> 186743														
COMPL. DATE 11/30/2001														
TOTAL DEPTH 7141														
PERF. 6502 - 6992														
10	3720 X	1132	-0-	-2588	-0-	61	1	1071	2	N	-0-			58
11	3600 X	27	-0-	-3573	-0-	19	1	8	2	N	-0-			58
12	1860 X	1584	-0-	-276	-0-	134	1	1450	2	N	-0-			58
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	113	1	2877	2	N	-0-			58
02	1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	1	1	1	58
03	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			58

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266					
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20
ALLISON		WELL #: 2106		RRCID -> 187586		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396					
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4018		RRCID -> 187601		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388					
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 420		RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516					
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-	-0-
11	2 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-	-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 421		RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325					
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 3205		RRCID -> 188450		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594					
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 403		RRCID -> 188926		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738					
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-	-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	605	2	N	-0-	-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	N	-0-	-0-
03	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		WELL #:		422		RRCID -> 188927		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH		4410 PERF. 3214 -		4159	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	781 N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	739	2	N	-0-			-0-	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	N	-0-			-0-	
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	61	1	657	2	N	-0-			-0-	
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	43	1	1089	2	N	-0-			-0-	
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	39	1	440	2	N	-0-			-0-	
03	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	
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2			2	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			2	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			2	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-			2	
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	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	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LONGFELLOW		WELL #:		4024		RRCID -> 189602		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH		4610 PERF. 3580 -		4350	
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			5	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			5	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5	
WEST		WELL #:		2203		RRCID -> 190212		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH		5930 PERF. 5312 -		5930	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WEST RANCH		WELL #:		3206		RRCID -> 190215		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH		7000 PERF. 5360 -		7000	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	N	-0-			-0-	
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	2	N	-0-			-0-	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP																							
LONGFELLOW																							
WELL #: 4025																							
RRCID -> 190217																							
COMPL. DATE 06/29/2002																							
TOTAL DEPTH 4281																							
PERF. 3338 - 3830																							
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					
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
LONGFELLOW														WELL #: 4027									
														RRCID -> 190543									
														COMPL. DATE 07/02/2002									
														TOTAL DEPTH 5942									
														PERF. 4040 - 4988									
10	T. A.	6	-0-	-0-	6	12	6	2				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
12	T. A.	8	-0-	-0-	8	20	1	1	7	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	T. A.	20	-0-	-0-	20	40	1	1	19	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	T. A.	10	-0-	-0-	10	50	1	1	9	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
LONGFELLOW														WELL #: 4028									
														RRCID -> 190678									
														COMPL. DATE 09/27/2009									
														TOTAL DEPTH 6608									
														PERF. 3812 - 5904									
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
WEST RANCH														WELL #: 602									
														RRCID -> 190703									
														COMPL. DATE 08/20/2002									
														TOTAL DEPTH 9579									
														PERF. 6810 - 8670									
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
11	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
LONGFELLOW														WELL #: 4010									
														RRCID -> 191331									
														COMPL. DATE 07/01/2007									
														TOTAL DEPTH 8150									
														PERF. 3452 - 4860									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	T. A.	6	-0-	-0-	6	6	6	2				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	T. A.	2	-0-	-0-	2	8	2	2				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
LONGFELLOW														WELL #: 4030									
														RRCID -> 192531									
														COMPL. DATE 09/29/2002									
														TOTAL DEPTH 6260									
														PERF. 3161 - 6117									
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
LONGFELLOW														WELL #: 4029									
														RRCID -> 192532									
														COMPL. DATE 09/27/2002									
														TOTAL DEPTH 6803									
														PERF. 5920 - 6622									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6740	
								PERF. 4469 - 6246	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE
0									EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 3402		RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 10293	
								PERF. 5112 - 6635	
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 9147	
								PERF. 8510 - 8758	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 5700	
								PERF. 5020 - 5508	
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 4606	
								PERF. 3266 - 3924	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
LONGFELLOW		WELL #: 4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7733	
								PERF. 4972 - 5716	
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
//CONT.// 71659 700													NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 508409													CAPACITY			
WELL #: 605													RRCID -> 194416			
COMPL. DATE 04/17/2003													TOTAL DEPTH 9100			
PERF. 6827 - 9088																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2542 X	313	-0-	-2229	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
11	2460 X	17	-0-	-2443	-0-	12	1	5	2	N	-0-					-0-
12	1395 X	313	-0-	-1082	-0-	26	1	287	2	N	-0-					-0-
01	279 X	133	-0-	-146	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
02	802 X	802	-0-	-0-	-0-	66	1	735	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON													WELL #: 305			
RRCID -> 194418													COMPL. DATE 03/26/2003			
TOTAL DEPTH 10000													PERF. 4626 - 6750			
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH													WELL #: 5011			
RRCID -> 194425													COMPL. DATE 02/28/2003			
TOTAL DEPTH 4427													PERF. 3181 - 3932			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH													WELL #: 5012			
RRCID -> 194427													COMPL. DATE 03/19/2003			
TOTAL DEPTH 4325													PERF. 3000 - 4152			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					27
WEST RANCH													WELL #: 5014			
RRCID -> 195244													COMPL. DATE 05/01/2003			
TOTAL DEPTH 4450													PERF. 2942 - 4050			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH													WELL #: 604			
RRCID -> 195246													COMPL. DATE 05/01/2003			
TOTAL DEPTH 4304													PERF. 3762 - 3990			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	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 #: 5013			RRCID -> 195376			COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294				
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
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1 1	8	2	N	-0-					-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1 1	20	2	N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1	10	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 5016			RRCID -> 196298			COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578				
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-		9 1	164	2	N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		3 1	1	2	N	-0-					-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-		18 1	192	2	N	-0-					-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-		19 1	495	2	N	-0-					-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-		23 1	261	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 5015			RRCID -> 196300			COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930				
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-		1 1	26	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-		13 1	143	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW R3			WELL #: C601			RRCID -> 197115			COMPL. DATE 11/24/2002			TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 5017			RRCID -> 197592			COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942				
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-		10 1	172	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-		36 1	395	2	N	-0-					-0-
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		74 1	1882	2	N	-0-					-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-		35 1	389	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 5018			RRCID -> 197593			COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1 1	20	2	N	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-		6 1	69	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW 600 MD			WELL #: 2901			RRCID -> 197927			COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-		11 1	119	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	4390	-0-	1290	1290		166 1	4224	2	N	-0-					-0-
02	1915 N	625	-0-	-1290	-0-		51 1	574	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP																		
WEST RANCH																		
WELL #: 603													RRCID -> 197929					
COMPL. DATE 09/25/2017													TOTAL DEPTH 9418					
PERF. 5930 - 6190																		
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
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-	-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-	-0-				-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	N	-0-	-0-				-0-
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1011	2	N	-0-	-0-				-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	352	2	N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
ALLISON													WELL #: 201					
RRCID -> 198036													COMPL. DATE 08/04/2003					
TOTAL DEPTH 11000													PERF. 8134 - 8320					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				57
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				57
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				57
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				57
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				57
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				57
LONGFELLOW													WELL #: 202					
RRCID -> 198039													COMPL. DATE 09/15/2003					
TOTAL DEPTH 8756													PERF. 7181 - 7346					
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	N	-0-	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-	-0-				-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	N	-0-	-0-				-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	690	2	N	-0-	-0-				-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	321	2	N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
WEST RANCH													WELL #: 2301					
RRCID -> 198231													COMPL. DATE 09/18/2003					
TOTAL DEPTH 6115													PERF. 4287 - 6115					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
WEST RANCH													WELL #: 609					
RRCID -> 198342													COMPL. DATE 10/03/2003					
TOTAL DEPTH 4344													PERF. 3709 - 4344					
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-	-0-				-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-	-0-				-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
WEST RANCH													WELL #: 607					
RRCID -> 198345													COMPL. DATE 10/04/2003					
TOTAL DEPTH 7946													PERF. 6898 - 7946					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
WEST RANCH													WELL #: 608					
RRCID -> 198879													COMPL. DATE 10/22/2003					
TOTAL DEPTH 4819													PERF. 2716 - 4687					
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-	-0-				-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-	-0-				-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	N	-0-	-0-				-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 304		RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061		
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	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
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
02	T. A.	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH				WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	122
WEST RANCH				WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 2	N	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2304													NON-ASSOCIATED			
CAPACITY													COMPL. DATE 01/18/2004			
TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879																
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
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-		5 1	82 2		N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-		20 1	215 2		N	-0-					-0-
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		42 1	1075 2		N	-0-					-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-		22 1	246 2		N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST STATE													WELL #: 2406			
RRCID -> 201356													COMPL. DATE 02/24/2004			
TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882																
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-		3 1	59 2		N	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 1			N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-		7 1	71 2		N	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-		7 1	179 2		N	-0-					-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-		8 1	87 2		N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH													WELL #: 5022			
RRCID -> 201371													COMPL. DATE 03/05/2004			
TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST STATE													WELL #: 2405			
RRCID -> 201372													COMPL. DATE 02/21/2004			
TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756																
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-		3 1	48 2		N	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 1			N	-0-					-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-		12 1	129 2		N	-0-					-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-		16 1	399 2		N	-0-					-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-		14 1	158 2		N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST STATE													WELL #: 2404			
RRCID -> 201766													COMPL. DATE 03/19/2004			
TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356																
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-		1 1	16 2		N	-0-					-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-		3 1	75 2		N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		3 1	34 2		N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH													WELL #: 701			
RRCID -> 201767													COMPL. DATE 03/28/2004			
TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998																
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-		3 1	46 2		N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-		5 1	55 2		N	-0-					-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-		5 1	137 2		N	-0-					-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-		6 1	67 2		N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH													WELL #: 2501			
RRCID -> 203339													COMPL. DATE 05/20/2004			
TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994																
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST STATE														
WELL #: 2403														
RRCID -> 203340														
COMPL. DATE 04/29/2004														
TOTAL DEPTH 12100														
PERF. 6679 - 9412														
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
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-			13
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	56	1	1430	2	N	-0-			13
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-			13
03	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N	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														
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.	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														
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	N	-0-			-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	677	2	N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2302														
RRCID -> 204037														
COMPL. DATE 07/15/2004														
TOTAL DEPTH 11216														
PERF. 6242 - 9092														
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP																		
WEST RANCH																		
WELL #: 2310																		
RRCID -> 204038																		
COMPL. DATE 07/20/2004																		
TOTAL DEPTH 4450																		
PERF. 3152 - 3892																		
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
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	23					30
								25	9									
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					30
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					30
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					30
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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																		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH																		
WELL #: 3403																		
RRCID -> 204973																		
COMPL. DATE 01/02/2004																		
TOTAL DEPTH 8210																		
PERF. 5772 - 7882																		
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	N	20					27
								22	9									
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					27
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	-0-					27
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	N	-0-					27
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-					27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ALLISON 2003																		
WELL #: 1102																		
RRCID -> 205155																		
COMPL. DATE 06/28/2011																		
TOTAL DEPTH 9500																		
PERF. 4075 - 4185																		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 170																		
WELL #: 501																		
RRCID -> 205281																		
COMPL. DATE 02/24/1999																		
TOTAL DEPTH 13441																		
PERF. 3830 - 4150																		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH																		
WELL #: 6013																		
RRCID -> 205367																		
COMPL. DATE 07/02/2004																		
TOTAL DEPTH 9600																		
PERF. 7368 - 7952																		
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	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
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-	-0-				-0-
11	2 N	1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-				-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-	-0-				-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-	-0-				-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
WEST RANCH														WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064				
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-	-0-				-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
LONGFELLOW														WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
WEST RANCH														WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142				
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-	-0-				-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	N	-0-	-0-				-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2	N	-0-	-0-				-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
WEST RANCH														WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994				
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-	-0-				-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-	-0-				-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
WEST RANCH														WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382				
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	477	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	100 N	319	-0-	-0-	219	219	219	26	1	293	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
LONGFELLOW														WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224				
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-				27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	-0-				115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				115
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				115

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2308				NON-ASSOCIATED RRCID -> 208218				CAPACITY COMPL. DATE 12/20/2004				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115			
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										
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2	-0-				2										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2										
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					2										
03	0 N	NO RPT	-0-	-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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-										
ALLISON													WELL #: 2108				RRCID -> 208577				COMPL. DATE 10/31/2004				TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376			
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-										
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-										
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-										
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-										
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-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			
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					25										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25										
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					25										
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1443	2	N	-0-					25										
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	N	-0-					25										
03	0 N	NO RPT	-0-	-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			
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	N	-0-					-0-										
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1384	2	N	-0-					-0-										
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	246	2	N	-0-					-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
ALLISON													WELL #: 2104				RRCID -> 208766				COMPL. DATE 03/30/2005				TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126			
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-										
11	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-										
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-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			
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-										
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-										
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP																			
WEST RANCH																			
WELL #: 2209																			
RRCID -> 209628																			
COMPL. DATE 04/30/2005																			
TOTAL DEPTH 4337																			
PERF. 3038 - 4073																			
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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	N	-0-					7	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	16	2	N	-0-					7	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	41	2	N	-0-					7	
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	20	2	N	-0-					7	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	
WEST RANCH																			
WELL #: 3305																			
RRCID -> 209696																			
COMPL. DATE 04/27/2005																			
TOTAL DEPTH 9185																			
PERF. 6157 - 7392																			
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	69	2	N	-0-					-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	1	2	N	-0-					-0-	
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	82	2	N	-0-					-0-	
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	399	2	N	-0-					-0-	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	138	2	N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-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																			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALLISON																			
WELL #: 2107																			
RRCID -> 210269																			
COMPL. DATE 06/08/2005																			
TOTAL DEPTH 4800																			
PERF. 3938 - 4511																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	62					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW STATE "600"																			
WELL #: 1503																			
RRCID -> 210480																			
COMPL. DATE 07/21/2005																			
TOTAL DEPTH 6000																			
PERF. 4942 - 5108																			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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																			
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	57	2	N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	94	2	N	-0-					-0-	
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	1189	2	N	-0-					-0-	
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	329	2	N	-0-					-0-	
03	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 #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1 1	26 2	N	1			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9		N	-0-			28
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31 2	N	-0-			28
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78 2	N	-0-			28
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38 2	N	-0-			28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
WEST RANCH		WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774					
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30 2	N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76 2	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3106		RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470					
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62 2	N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48 2	N	-0-			-0-
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	48	1	1218 2	N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109 2	N	-0-			-0-
03	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					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3210		RRCID -> 212501		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 6026		RRCID -> 213605		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH			//CONT.// 71659 700 508409 WELL #: 6025			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PECOS						
						RRCID -> 214450			COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3786 - 3872						
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON						WELL #: 3010			RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 5382 - 6325				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH						WELL #: 801A			RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5280 - 6630				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
ALLISON						WELL #: 2110			RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4434 - 4805				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH						WELL #: 2204			RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3222 - 4562				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
WEST RANCH						WELL #: 2210			RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3036 - 4300				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON 2						WELL #: 1305			RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 2500 - 2822				
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	81	2	Y	-0-				-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	1	2	Y	-0-				-0-
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	105	2	Y	-0-				-0-
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	266	2	Y	-0-				-0-
02	DLO	G-10	118	-0-	-0-	118	118	118		10	1	108	2	Y	-0-				-0-
03	DLO	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103	
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	N	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10 1	103 2	N	-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10 1	260 2	N	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11 1	127 2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	N	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 2	N	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8 1	192 2	N	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	95 2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000	
								PERF. 5060 - 5980	
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500	
								PERF. 4748 - 5158	
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199	
								PERF. 4786 - 4928	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600	
								PERF. 3464 - 4296	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 6030		RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400	
								PERF. 3968 - 4230	
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	33	1	834	2
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2
03	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	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060														
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
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.	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														
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552														
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2		N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2		N	-0-		-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	494	2		N	-0-		-0-
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	59	1	1505	2		N	-0-		-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	66	1	737	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ALLISON														
WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200														
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2		N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2		N	-0-		-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	2		N	-0-		-0-
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	36	1	912	2		N	-0-		-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	384	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON										//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
										RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4556 - 4809					
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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0 N	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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					8			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8			
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-					8			
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					8			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2		N	NO RPT					8			
WEST RANCH										WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 7580 - 7686			
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
WILLIAMS										WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533		PERF. 4396 - 4700			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-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			
10	2387 X	923	-0-	-1464	-0-	-0-	49	1	874	2	N	-0-						-0-			
11	2310 X	24	-0-	-2286	-0-	-0-	17	1	7	2	N	-0-						-0-			
12	1302 X	1134	-0-	-168	-0-	-0-	96	1	1038	2	N	-0-						-0-			
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2637	2	N	-0-						-0-			
02	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1291	2	N	1	1	1				-0-			
03	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-	1	9				N	NO RPT					-0-			
WEST RANCH										WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6594 - 6925			
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-						-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-						-0-			
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-						-0-			
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-						-0-			
03	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 STATE			WELL #: 402E			RRCID -> 220706			COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745							
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #: 3209			RRCID -> 220986			COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854							
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-						-0-	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-						-0-	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

LONGFELLOW 130			WELL #: 3303			RRCID -> 220996			COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #: 5029			RRCID -> 223109			COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #: 6027			RRCID -> 223167			COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363							
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-						-0-	
11	2 N	1	-0-	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-						-0-	
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-						-0-	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-						-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-	
03	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 #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962								
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
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-		2 1	42 2	N		-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1		N		-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-		5 1	50 2	N		-0-					-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-		5 1	126 2	N		-0-					-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-		8 1	87 2	N		-0-					-0-
03	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						
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-		2 1	27 2	N		-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N		-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N		-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	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						
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-		9 1	165 2	N		-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		4 1	2 2	N		-0-					-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-		12 1	135 2	N		-0-					-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-		20 1	507 2	N		-0-					-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-		15 1	163 2	N		-0-					-0-
03	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						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11 2	N		-0-					-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-		4 1	94 2	N		-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-		4 1	46 2	N		-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
NORTH PINON				WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324						
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N		-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N		-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N		-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2701N		RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390						
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N		-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N		-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N		-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
ALLISON				WELL #: 3011		RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
WELL #: 4601																
RRCID -> 224084																
COMPL. DATE 07/01/2007																
TOTAL DEPTH 9300													PERF. 5649 - 9180			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
WEST RANCH																
WELL #: 5026																
RRCID -> 224107																
COMPL. DATE 11/15/2006																
TOTAL DEPTH 8425													PERF. 5128 - 5560			
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
WEST RANCH																
WELL #: 5027																
RRCID -> 224186																
COMPL. DATE 10/15/2006																
TOTAL DEPTH 9555													PERF. 6600 - 6718			
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-				-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-				-0-	
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-				-0-	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEST RANCH																
WELL #: 3211																
RRCID -> 224275																
COMPL. DATE 10/27/2006																
TOTAL DEPTH 6750													PERF. 4950 - 6616			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH																
WELL #: 2805																
RRCID -> 224289																
COMPL. DATE 10/06/2006																
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 6019 - 7454			
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-				-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-				-0-	
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	N	-0-				-0-	
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	N	-0-				-0-	
03	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			
10	1054 X	139	-0-	-915	-0-	7	1	132	2	Y	-0-				-0-	
11	1020 X	1	-0-	-1019	-0-	1	1			Y	-0-				-0-	
12	310 X	130	-0-	-180	-0-	11	1	119	2	Y	-0-				-0-	
01	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	40	1	1027	2	Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	395	-0-	395	395	32	1	362	2	Y	1	1	1		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	395	1	9			Y	NO RPT				-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 4440	
								PERF. 3280 - 3996	
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 6032		RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5474	
								PERF. 3434 - 5108	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 5025		RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9300	
								PERF. 3896 - 5372	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 6033		RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 4678	
								PERF. 3670 - 4410	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	N	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8515	
								PERF. 5140 - 5330	
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	27 1	472 2	N	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	30 9		N	-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	8 1	4 2	N	-0-
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	50 1	543 2	N	-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	58 1	1465 2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	61 1	685 2	N	-0-
ALLISON		WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5930	
								PERF. 4520 - 5245	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-
11	2 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 2	N	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6 1	163 2	N	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP																			
WEST RANCH																			
WELL #: 5019																			
RRCID -> 224939																			
COMPL. DATE 10/31/2005																			
TOTAL DEPTH 7800																			
PERF. 6836 - 7444																			
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
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WEST RANCH																			
WELL #: 2606																			
RRCID -> 225168																			
COMPL. DATE 11/09/2006																			
TOTAL DEPTH 7785																			
PERF. 7040 - 7238																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WEST RANCH																			
WELL #: 5048																			
RRCID -> 225293																			
COMPL. DATE 10/05/2006																			
TOTAL DEPTH 4526																			
PERF. 3705 - 4050																			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WEST RANCH																			
WELL #: 2212																			
RRCID -> 225357																			
COMPL. DATE 12/07/2006																			
TOTAL DEPTH 4800																			
PERF. 2872 - 4273																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
LONGFELLOW 130																			
WELL #: 3304																			
RRCID -> 225557																			
COMPL. DATE 11/03/2007																			
TOTAL DEPTH 6277																			
PERF. 4928 - 5186																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WEST RANCH																			
WELL #: 2213																			
RRCID -> 225729																			
COMPL. DATE 05/05/2008																			
TOTAL DEPTH 4450																			
PERF. 2534 - 3220																			
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	
11	2 N	1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	23	
WEST RANCH																			
WELL #: 3406																			
RRCID -> 226283																			
COMPL. DATE 11/10/2006																			
TOTAL DEPTH 8200																			
PERF. 6474 - 7672																			
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	436	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	556	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	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 #: 6034		RRCID -> 226472		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3688 - 4240						
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-		3 1	45 2	N	N	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1		N	N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-		9 1	95 2	N	N	-0-					-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-		9 1	219 2	N	N	-0-					-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-		15 1	173 2	N	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3207		RRCID -> 226572		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8744		PERF. 6270 - 6486						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3306		RRCID -> 226598		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 7242		PERF. 5386 - 6120						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6036		RRCID -> 226683		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3859 - 4070						
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-		3 1	55 2	N	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	N	-0-					-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-		6 1	65 2	N	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5043		RRCID -> 226694		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 5592		PERF. 4645 - 4834						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6020		RRCID -> 226697		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 6324 - 8815						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6037		RRCID -> 226849		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3690 - 4000						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409																
WEST RANCH			WELL #: 5037			RRCID -> 227085			COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940							
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #: 6039			RRCID -> 227097			COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442							
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2		N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2		N	-0-					-0-	
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2		N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #: 5041			RRCID -> 227106			COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #: 5036			RRCID -> 227195			COMPL. DATE 03/27/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #: 5046			RRCID -> 227199			COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #: 3310			RRCID -> 227205			COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160							
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2		N	-0-					-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9		N	1	1	1			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #: 3309			RRCID -> 227206			COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660							
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-	
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2		N	-0-					-0-	
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2		N	-0-					-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2		N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														CNTY: PECOS																			
//CONT.// 71659 700 WELL #: 3112														NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
//CONT.// 508409																																	
RRCID -> 227228														COMPL. DATE 03/27/2007				TOTAL DEPTH 5500				PERF. 5143 - 5264											
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															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	1			-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
WEST RANCH														WELL #: 3208				RRCID -> 227389				COMPL. DATE 02/12/2007				TOTAL DEPTH 7525				PERF. 6638 - 7172			
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-						-0-															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-															
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-						-0-															
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	682	2	N	-0-						-0-															
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-						-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-															
WEST RANCH														WELL #: 3408				RRCID -> 227394				COMPL. DATE 01/17/2007				TOTAL DEPTH 8240				PERF. 6988 - 7150			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	1			-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
WEST RANCH														WELL #: 6029				RRCID -> 228214				COMPL. DATE 01/18/2007				TOTAL DEPTH 9750				PERF. 6112 - 6252			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															
WEST RANCH														WELL #: 5030				RRCID -> 228215				COMPL. DATE 04/05/2007				TOTAL DEPTH 6067				PERF. 5375 - 5916			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															
WEST RANCH														WELL #: 8011				RRCID -> 228823				COMPL. DATE 05/23/2007				TOTAL DEPTH 4740				PERF. 3541 - 4568			
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-						-0-															
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-															
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-						-0-															
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	367	2	N	-0-						-0-															
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-						-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-															
WEST RANCH														WELL #: 2611				RRCID -> 228887				COMPL. DATE 06/23/2007				TOTAL DEPTH 3975				PERF. 3240 - 3750			
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-						85															
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-						85															
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	232	2	N	-0-						27															
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1038	2	N	-0-						27															
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	N	-0-						27															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						27															

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
WELL #: 3214																
RRCID -> 228888																
COMPL. DATE 05/22/2007																
TOTAL DEPTH 7262																
PERF. 6266 - 7050																
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
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	260	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1019	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	462	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-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																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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																
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-	-0-	-0-	3
11	4 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-	-0-	3
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-	-0-	-0-	3
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	331	2	N	-0-	-0-	-0-	3
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-	-0-	-0-	3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
ALLISON																
WELL #: 2007																
RRCID -> 229059																
COMPL. DATE 06/07/2007																
TOTAL DEPTH 5833																
PERF. 5400 - 5650																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-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																
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-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																
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1128	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH																
WELL #: 2705N																
RRCID -> 229132																
COMPL. DATE 06/30/2007																
TOTAL DEPTH 7347																
PERF. 6236 - 6290																
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON																CNTY: PECOS															
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409																NON-ASSOCIATED															
WELL #: 2125																RRCID -> 229180															
COMPL. DATE 04/24/2007																TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618															
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-												
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3	9	N	3					3												
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					3												
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					3												
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					3												
03	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							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
03	0	N	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							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
03	T. A.	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							
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7												
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					7												
03	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							
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-												
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-												
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-												
03	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							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-												
WEST RANCH						WELL #: 3503						RRCID -> 230311						COMPL. DATE 07/15/2007						TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050							
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	645	2	N	-0-					45												
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	5	2	N	-0-					45												
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	849	2	N	-0-					45												
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2125	2	N	-0-					45												
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	961	2	N	-0-					45												
03	0	N	NO RPT	-0-	-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 #: 6045		RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-		20
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-		20
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		20
WEST RANCH		WELL #: 5050		RRCID -> 230388		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788					
10	T. A.	3	-0-	3	76	3	2			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-		-0-
12	T. A.	63	-0-	63	139	5	1	58	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	140	-0-	140	279	5	1	135	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	86	-0-	86	365	7	1	79	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	365					Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 5089		RRCID -> 230389		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044					
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-		-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-		-0-
03	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					
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	699	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	170	-0-	-0-	170	14	1	156	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 6031		RRCID -> 230469		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515					
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-		-0-
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	2	1	1	2	Y	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	2	Y	-0-		-0-
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	66	1	1687	2	Y	-0-		-0-
02	100 N	362	-0-	262	262	30	1	332	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	262					Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 5038		RRCID -> 230471		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020					
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596					
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	N	-0-		-0-
03	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 #:		2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH		8650 PERF. 6247 - 8425					
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	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #:		5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH		5603 PERF. 4654 - 5366					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #:		7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH		4940 PERF. 3988 - 4828					
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	141	2	N	-0-				50
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-		2	1	1	2	N	-0-				50
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	325	2	N	-0-				50
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	1187	2	N	-0-				50
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	370	2	N	-0-				50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50

WEST RANCH		WELL #:		707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH		8778 PERF. 3310 - 8516					
10	T. A.	70	-0-	70	137	4	1	66	2	Y	-0-						18
11	T. A.	1	-0-	1	138	1	1			Y	-0-						18
12	T. A.	84	-0-	84	222	7	1	77	2	Y	-0-						18
01	T. A.	198	-0-	198	420	7	1	191	2	Y	-0-						18
02	T. A.	99	-0-	99	519	8	1	91	2	Y	-0-						18
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	519					Y	NO RPT						18

LONGFELLOW		WELL #:		4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH		5500 PERF. 3942 - 4300					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH		6117 PERF. 4657 - 4942					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

WEST STATE		WELL #:		2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 5790 - 6210					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON														
//CONT.// 71659 700					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 508409					CMTY: PECOS									
WELL #: 2015					RRCID -> 230833					COMPL. DATE 07/04/2007				
					TOTAL DEPTH 9690					PERF. 4914 - 6010				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WEST RANCH														
WELL #: 6038					RRCID -> 230911					COMPL. DATE 01/13/2007				
					TOTAL DEPTH 4584					PERF. 3500 - 4290				
10	930	X	497	-0-	-433	-0-	27	1	470	2		N	-0-	48
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	9	1	4	2		N	-0-	48
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	73	1	791	2		N	-0-	48
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	92	1	2332	2		N	-0-	48
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	81	1	908	2		N	-0-	48
03	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				
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.	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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				
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2		N	-0-	-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-	-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-	-0-
03	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				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2		N	-0-	-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 6046				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS							
														RRCID -> 234605				COMPL. DATE 10/27/2007				TOTAL DEPTH 8400				PERF. 5586 - 8222							
M	ALLOW	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	251	N	251	-0-	-0-	-0-			5	1	92	2	N	140	181	1			117														
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-			154	9				139	171	1			85														
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-			1	1	1	2	N																				
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-			153	9	263	2	N	105					190														
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-			24	1	703	2	N	83	173	1			100														
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			116	9				62					162														
									28	1									162														
									91	9																							
									15	1																							
									68	9																							
													N	NO RPT																			
WEST RANCH														WELL #: 6051				RRCID -> 234606				COMPL. DATE 10/10/2007				TOTAL DEPTH 7170				PERF. 4076 - 6700			
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-			9	1	163	2	Y	5						37													
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-			6	9																							
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-			3	1	1	2	Y	-0-						37													
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-			18	1	195	2	Y	-0-						37													
02	100	N	260	-0-	-0-	-0-			19	1	489	2	Y	-0-						37													
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			21	1	239	2	Y	-0-						37													
													Y	NO RPT						37													
WEST RANCH														WELL #: 7020				RRCID -> 234607				COMPL. DATE 07/29/2007				TOTAL DEPTH 5600				PERF. 4740 - 5422			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
WEST RANCH														WELL #: 7023				RRCID -> 234608				COMPL. DATE 10/01/2007				TOTAL DEPTH 7987				PERF. 6860 - 7814			
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-			19	1	339	2	N	-0-						-0-													
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-			6	1	3	2	N	-0-						-0-													
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-			37	1	405	2	N	-0-						-0-													
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-			41	1	1040	2	N	-0-						-0-													
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-			43	1	476	2	N	-0-						-0-													
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
WEST RANCH														WELL #: 3409				RRCID -> 234722				COMPL. DATE 09/30/2007				TOTAL DEPTH 7710				PERF. 5960 - 7004			
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-			23	1	409	2	N	19						90													
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-			21	9																							
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-			8	1	3	2	N	-0-						90													
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-			46	1	495	2	N	-0-						90													
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-			49	1	1247	2	N	-0-						90													
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3	1	36	2	N	-0-						90													
													N	NO RPT																			

PINON (OVERTHRUST)										CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP																			
WEST RANCH																			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 508409																			
WELL #: 7043										RRCID -> 234724	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL	DEPTH 4870	PERF. 4518	-	4628			
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	
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-		7	1	131	2	N		2					45	
							2	9											
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		2	1	1	2	N		-0-					45	
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-		14	1	156	2	N		-0-					45	
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-		15	1	392	2	N		-0-					45	
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-		17	1	192	2	N		-0-					45	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					45	
WEST RANCH										WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520									
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-		4	1	74	2	N		-0-					13	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1	1	1	2	N		-0-					13	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-		8	1	89	2	N		-0-					13	
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-		9	1	224	2	N		-0-					13	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-		10	1	109	2	N		-0-					13	
03	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									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		2					62	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					62	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					62	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					62	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N		-0-					62	
03	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									
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-		1	2	61	9	N		55					82	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					82	
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-		2	1	19	2	N		-0-					82	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					82	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					82	
03	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									
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-		3	1	49	2	N		56					133	
							62	9											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					133	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					133	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N		-0-					133	
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-		11	1	121	2	N		-0-					133	
03	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									
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-		2	1	41	2	N		-0-					-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1			N		-0-					-0-	
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-		5	1	55	2	N		-0-					-0-	
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-		2	1	55	2	N		-0-					-0-	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-		9	1	96	2	N		-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													71659 700 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
													WELL #: 5081		RRCID -> 234811		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4128 - 4220			
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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE						
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-						-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	-0-						-0-						
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	396	2	N	-0-						-0-						
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	-0-						-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
WEST RANCH													WELL #: 5087		RRCID -> 234812		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3124 - 4240			
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-						-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-						-0-						
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-						-0-						
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-						-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
WEST RANCH													WELL #: 705R		RRCID -> 234813		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 6966 - 7860			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
WEST RANCH													WELL #: 3107		RRCID -> 234903		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7252		PERF. 4510 - 6992			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						
WEST RANCH													WELL #: 2612		RRCID -> 235272		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 5560		PERF. 3718 - 5345			
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	7						52						
							8	9																
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-						52						
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	N	-0-						52						
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	N	-0-						52						
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-						52						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						52						
WEST RANCH													WELL #: 3113		RRCID -> 235277		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7697		PERF. 7000 - 7564			
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	N	-0-						-0-						
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-						-0-						
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	413	2	N	-0-						-0-						
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1035	2	N	-0-						-0-						
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	488	2	N	-0-						-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						

PINON (OVERTHRUST)										CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP																			
WEST RANCH																			
WELL #: 6043										RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448									
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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	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									
*06	23340 X	5186	-0-	-18154	-0-	5186	1			Y	-0-					-0-			
07	22847 X	-0-	-0-	-22847	-0-					Y	-0-					-0-			
*08	22103 X	88	-0-	-22015	-0-	88	1			Y	-0-					-0-			
*09	15990 X	54	-0-	-15936	-0-	54	1			Y	-0-					-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-					-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*01	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	1			Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	1			Y	-0-					-0-			
WEST RANCH										WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236									
10	2449 X	964	-0-	-1485	-0-	52	1	912	2	N	-0-					-0-			
11	2370 X	22	-0-	-2348	-0-	15	1	7	2	N	-0-					-0-			
12	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	108	1	1173	2	N	-0-					-0-			
01	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	236	1	6003	2	N	-0-					-0-			
02	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	193	1	2161	2	N	-0-			1	1	-0-			
						1	9									-0-			
03	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-			
WEST RANCH										WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672									
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-					-0-			
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	6	1	2	2	N	-0-					-0-			
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	54	1	585	2	N	-0-					-0-			
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	32	1	820	2	N	-0-					-0-			
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	51	1	567	2	N	-0-			1	1	-0-			
						1	9									-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
LONGFELLOW										WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850									
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-			
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-			
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	N	-0-					-0-			
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	55	1	1408	2	N	-0-					-0-			
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	2	N	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
ALLISON										WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352									
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	N	-0-					-0-			
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	6	1	3	2	N	-0-					-0-			
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	2	N	-0-					-0-			
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	46	1	1159	2	N	-0-					-0-			
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	2	N	-0-					-0-			
03	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 #: 4014			RRCID -> 236117			COMPL. DATE 08/26/2007			TOTAL	DEPTH	5150	PERF.	3510	-	4946	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW			WELL #: 1205			RRCID -> 236118			COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	7044	-	7920	
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	114	2	N	-0-					-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	1	2	N	-0-					-0-	
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	164	2	N	-0-					-0-	
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	674	2	N	-0-					-0-	
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	201	2	N	-0-					-0-	
03	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	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
03	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	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	22	2	N	-0-					-0-	
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	56	2	N	-0-					-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	27	2	N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW 600 MD			WELL #: 8031			RRCID -> 236238			COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	7552	-	7930	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	91	2	N	10					10	
								11	9										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	132	2	N	-0-					10	
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1528	2	N	-0-					10	
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	509	2	N	1	1	1			10	
								1	9										
03	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	
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	182	2	N	-0-					-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	1	2	N	-0-					-0-	
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	238	2	N	-0-					-0-	
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	538	2	N	-0-					-0-	
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	261	2	N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP																		
LONGFELLOW																		
WELL #: 204																		
RRCID -> 236243																		
COMPL. DATE 09/28/2007																		
TOTAL DEPTH 7809																		
PERF. 6287 - 7282																		
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	BALANCE
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
ALLISON																		
WELL #: 3012																		
RRCID -> 236244																		
COMPL. DATE 09/28/2007																		
TOTAL DEPTH 7805																		
PERF. 3400 - 7684																		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
LONGFELLOW STATE "B"																		
WELL #: 9011																		
RRCID -> 236245																		
COMPL. DATE 11/27/2017																		
TOTAL DEPTH 5957																		
PERF. 3824 - 5834																		
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	17				17
									19	9								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	17
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17
WEST RANCH																		
WELL #: 3505																		
RRCID -> 237081																		
COMPL. DATE 12/06/2007																		
TOTAL DEPTH 5735																		
PERF. 5126 - 5584																		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12
WEST RANCH																		
WELL #: 3217																		
RRCID -> 237082																		
COMPL. DATE 11/02/2007																		
TOTAL DEPTH 7532																		
PERF. 6700 - 7296																		
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	571	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
ALLISON 4																		
WELL #: 201																		
RRCID -> 237083																		
COMPL. DATE 11/10/2007																		
TOTAL DEPTH 6590																		
PERF. 5307 - 6388																		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710															
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	
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	N	-0-			-0-	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	N	-0-			-0-	
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	68	1	741	2	N	-0-			-0-	
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	75	1	1912	2	N	-0-			-0-	
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	78	1	871	2	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
03	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															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	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															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			3	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
03	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															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	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															
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	5			117	
						6	9								
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-			117	
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	2	N	-0-			117	
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	24	1	615	2	N	-0-			117	
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	N	-0-			117	
03	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															
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-			-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-			-0-	
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	N	-0-			-0-	
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	2	N	-0-			-0-	
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP															
ALLISON															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834															
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-			-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416															
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-			12
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685															
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	806	2	N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560															
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336															
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	N	-0-			-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	512	2	N	-0-			-0-
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1213	2	N	-0-			-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	599	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP																			
WEST RANCH																			
WELL #: 3219													RRCID -> 237925						
COMPL. DATE 12/12/2007													TOTAL DEPTH 8290						
PERF. 7164 - 8042																			
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	
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	495	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
LONGFELLOW													WELL #: 4040						
													RRCID -> 237926						
													COMPL. DATE 11/01/2016						
													TOTAL DEPTH 8984						
													PERF. 5480 - 6950						
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	54	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	1003	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	43	
WEST RANCH													WELL #: 6065						
													RRCID -> 237927						
													COMPL. DATE 11/18/2007						
													TOTAL DEPTH 5404						
													PERF. 4846 - 5168						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
ALLISON													WELL #: 2005						
													RRCID -> 237928						
													COMPL. DATE 11/16/2007						
													TOTAL DEPTH 6100						
													PERF. 4914 - 5986						
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	20	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	52	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WEST RANCH													WELL #: 7012						
													RRCID -> 237929						
													COMPL. DATE 01/13/2008						
													TOTAL DEPTH 8712						
													PERF. 5850 - 8170						
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	
11	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8	
WEST RANCH													WELL #: 7027						
													RRCID -> 237930						
													COMPL. DATE 01/12/2008						
													TOTAL DEPTH 7721						
													PERF. 7348 - 7520						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7	
WEST RANCH													WELL #: 3220						
													RRCID -> 237941						
													COMPL. DATE 02/10/2008						
													TOTAL DEPTH 7350						
													PERF. 6508 - 7134						
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	205	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	180	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	723	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	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			
//CONT.// 508409												CAPACITY			
WELL #: 7029												COMPL. DATE 11/03/2007			
RRCID -> 237942												TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318			
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			67
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			67
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			67
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
WEST RANCH												WELL #: 3313			
												RRCID -> 237959			
												COMPL. DATE 02/20/2008			
												TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172			
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON												WELL #: 2006			
												RRCID -> 237982			
												COMPL. DATE 01/03/2008			
												TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH												WELL #: 708			
												RRCID -> 237983			
												COMPL. DATE 01/17/2008			
												TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166			
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	N	-0-			-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH												WELL #: 2319			
												RRCID -> 237989			
												COMPL. DATE 02/17/2008			
												TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH												WELL #: 709			
												RRCID -> 237990			
												COMPL. DATE 01/10/2008			
												TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010			
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	N	62			77
							68	9							
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	4	2	N	-0-			77
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	682	2	N	-0-			77
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2010	2	N	-0-			77
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	718	2	N	1	1 1		77
							1	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
LONGFELLOW 600																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 508409																
WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102																
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	3410 X	1177	-0-	-2233	-0-	63	1	1114	2	N	-0-					-0-
11	3300 X	31	-0-	-3269	-0-	22	1	9	2	N	-0-					-0-
12	1798 X	1604	-0-	-194	-0-	135	1	1469	2	N	-0-					-0-
01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	144	1	3674	2	N	-0-					-0-
02	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	155	1	1734	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH													WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	0 N	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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	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			
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2	N	-0-					-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
03	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			
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	N	-0-					-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	2	N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
03	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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	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 #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170								
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	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.	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								
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210								
10	496 X	41	-0-	-455	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	217 X	56	-0-	-161	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
01	184 X	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	-0-					-0-
02	84 X	25	-0-	-59	-0-	2	1	22	2	N	1	1	1			-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	1	9			N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 3320		RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093								
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 703		RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST STATE		WELL #: 2416		RRCID -> 239061		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290								
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH										CNTY: PECOS																																							
//CONT.// 71659 700 WELL #: 6068										NON-ASSOCIATED										CAPACITY																													
//CONT.// 508409										RRCID -> 239066										COMPL. DATE 01/30/2008										TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950																			
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																													
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																													
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																													
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																													
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																													
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																													
03		0 N	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									
10		8 N		8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-						-0-																													
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																													
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																													
01		8 N		8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-						-0-																													
02		76 N		76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2		N	-0-						-0-																													
03		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									
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																													
WEST RANCH										WELL #: 8034										RRCID -> 239089										COMPL. DATE 02/03/2008										TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712									
10		56 N		56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2		N	-0-						3																													
11		2 N		1	-0-	-1	-0-	1	1				N	-0-						3																													
12		40 N		40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2		N	-0-						3																													
01		143 N		143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2		N	-0-						3																													
02		5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-						3																													
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						3																													
WEST RANCH										WELL #: 8030										RRCID -> 239094										COMPL. DATE 11/11/2007										TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378									
10		78 N		78	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2		N	5						50																													
								6	9																																								
11		2 N		1	-0-	-1	-0-	1	1				N	-0-						50																													
12		48 N		48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2		N	-0-						50																													
01		267 N		267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2		N	-0-						50																													
02		325 N		325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2		N	-0-						50																													
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50																													
WEST RANCH										WELL #: 5068										RRCID -> 239101										COMPL. DATE 03/10/2008										TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700									
10		15 N		15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2		N	-0-						-0-																													
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																													
12		19 N		19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2		N	-0-						-0-																													
01		44 N		44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2		N	-0-						-0-																													
02		22 N		22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2		N	-0-						-0-																													
03		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 #: 8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868								
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	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						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	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						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414						
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
03	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						
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													CNTY: PECOS											
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2218													NON-ASSOCIATED RRCID -> 239302				CAPACITY COMPL. DATE 12/21/2007				TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058			
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	83	N	83	-0-		-0-	-0-	4	1	62	2	N	15					53						
								17	9															
11	2	N	1	-0-		-1	-0-	1	1			N	-0-					53						
12	62	N	62	-0-		-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					53						
01	559	N	559	-0-		-0-	-0-	21	1	538	2	N	-0-					53						
02	190	N	190	-0-		-0-	-0-	16	1	174	2	N	-0-					53						
03	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											
10	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-						
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12	9	N	9	-0-		-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-						
01	30	N	30	-0-		-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-						
02	13	N	13	-0-		-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-						
03	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											
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	0	N	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											
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-						
02	21	N	21	-0-		-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-						
03	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											
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.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
WEST RANCH							WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954											
10	108	N	108	-0-		-0-	-0-	5	1	97	2	N	5					15						
								6	9															
11	3	N	3	-0-		-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					15						
12	182	N	182	-0-		-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-					15						
01	588	N	588	-0-		-0-	-0-	22	1	566	2	N	-0-					15						
02	193	N	193	-0-		-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-					15						
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					15						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590				
M	ALLOW CODE	GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	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				
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	27 1	695 2	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	N	-0-			-0-
03	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				
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	123 2	Y	2			49
						2 9						
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	Y	-0-			49
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14 1	148 2	Y	-0-			49
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	15 1	371 2	Y	-0-			49
02	100 N	198	-0-	-98	-98	16 1	182 2	Y	-0-			49
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-98			Y	NO RPT			49
LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586				
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													CNTY: PECOS															
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2317													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 239342													COMPL. DATE 08/26/2008				TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541											
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											
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-			4	1	69	2	N	2			99											
									2	9																		
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-			1	1	1	2	N	-0-			99											
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-			8	1	83	2	N	-0-			99											
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-			8	1	207	2	N	-0-			99											
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-			9	1	102	2	N	-0-			99											
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			99											
WEST RANCH													WELL #: 2221				RRCID -> 239346				COMPL. DATE 02/17/2008				TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			105											
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			105											
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			105											
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			105											
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			105											
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			105											
WEST RANCH													WELL #: 7039				RRCID -> 239348				COMPL. DATE 03/21/2008				TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752			
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-			5	1	80	2	N	-0-			80											
11	2	N	1	-0-	-1	-0-			1	1			N	-0-			80											
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-			11	1	119	2	N	-0-			80											
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-			23	1	595	2	N	-0-			80											
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-			17	1	188	2	N	-0-			80											
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			80											
WEST RANCH													WELL #: 2316				RRCID -> 239349				COMPL. DATE 01/26/2008				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-											
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-											
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-											
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-											
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-											
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-											
WEST RANCH													WELL #: 2225				RRCID -> 239351				COMPL. DATE 04/19/2008				TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946			
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-			7	1	132	2	Y	12			40											
									13	9																		
11	4	N	3	-0-	-1	-0-			2	1	1	2	Y	-0-			40											
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-			29	1	316	2	Y	-0-			40											
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-			35	1	884	2	Y	-0-			40											
02	DLQ G-10		377	-0-	-0-	377			377				Y	-0-			40											
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	377			31	1	346	2	Y	NO RPT			40											
LONGFELLOW STATE 600													WELL #: 1509				RRCID -> 239358				COMPL. DATE 12/19/2007				TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-											
03	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 SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 6500	
								PERF. 4412 - 5194	
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ALLISON		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 5170	
								PERF. 4110 - 4992	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4381	
								PERF. 3488 - 4170	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4250	
								PERF. 3898 - 4106	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8473	
								PERF. 7424 - 8130	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 4600	
								PERF. 3438 - 4064	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 4900	
								PERF. 4173 - 4578	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	294	-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																	
WEST RANCH																	
WELL #: 2323																	
RRCID -> 239429																	
COMPL. DATE 05/10/2008																	
TOTAL DEPTH 4400																	
PERF. 3376 - 4100																	
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	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-	
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-				-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 3126																	
RRCID -> 239463																	
COMPL. DATE 04/28/2008																	
TOTAL DEPTH 7339																	
PERF. 6372 - 6764																	
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-				-0-	
11	4 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-				-0-	
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-				-0-	
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	503	2	N	-0-				-0-	
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-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																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 2708N																	
RRCID -> 239467																	
COMPL. DATE 04/26/2008																	
TOTAL DEPTH 7010																	
PERF. 6132 - 6760																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
LONGFELLOW																	
WELL #: 4041																	
RRCID -> 239852																	
COMPL. DATE 11/08/2008																	
TOTAL DEPTH 11500																	
PERF. 8124 - 9720																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 3420																	
RRCID -> 239862																	
COMPL. DATE 05/08/2008																	
TOTAL DEPTH 8050																	
PERF. 6360 - 6628																	
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	10				22	
							11	9									
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-				22	
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	303	2	N	-0-				22	
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	913	2	N	-0-				22	
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-				22	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22	

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 5071															
RRCID -> 239864															
COMPL. DATE 05/01/2008															
TOTAL DEPTH 4500															
PERF. 4002 - 4236															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE			CODE		M	PROD		CODE		BALANCE
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON															
WELL #: 2119															
RRCID -> 240061															
COMPL. DATE 05/19/2008															
TOTAL DEPTH 4930															
PERF. 3756 - 4406															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW 600 MD															
WELL #: 8037															
RRCID -> 240064															
COMPL. DATE 05/20/2008															
TOTAL DEPTH 9960															
PERF. 7418 - 8055															
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	147	80	1	107
							162	9							
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	1			N	-0-			107
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-			107
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	N	51			158
							56	9							
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-			158
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
WEST RANCH															
WELL #: 2222															
RRCID -> 240075															
COMPL. DATE 05/26/2008															
TOTAL DEPTH 6500															
PERF. 5796 - 6296															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 7037															
RRCID -> 240077															
COMPL. DATE 04/26/2008															
TOTAL DEPTH 8760															
PERF. 6444 - 8576															
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-			25
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-			25
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	279	2	N	-0-			25
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	701	2	N	-0-			25
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	375	2	N	-0-			25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
ALLISON 4															
WELL #: 202															
RRCID -> 240085															
COMPL. DATE 05/13/2008															
TOTAL DEPTH 7054															
PERF. 5676 - 6399															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-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 #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
03	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														
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	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														
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	N	-0-			-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	29	1	745	2	N	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	2	N	-0-			-0-
03	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														
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	5			38
						6	9							
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			38
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	N	-0-			38
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	54	1	1382	2	N	-0-			38
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-			38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
LONGFELLOW		WELL #:		1001	RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6990 - 8848			
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1		10 2	N	-0-			-0-
03	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		
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.	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #:	6091	RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 6500 - 8215		
10	T. A.	8	-0-	8	16	8	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
12	T. A.	10	-0-	10	26	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	24	-0-	24	50	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
02	62 X	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
LONGFELLOW 600 MD														
WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934														
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
10	2077 X	768	-0-	-1309	-0-	40	1	714	2	N	13			13
11	2010 X	13	-0-	-1997	-0-	14	9							
12	1116 X	763	-0-	-353	-0-	9	1	4	2	N	-0-			13
01	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	64	1	699	2	N	-0-			13
02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	77	1	1970	2	N	-0-			13
						84	1	942	2	N	1	1	1	13
						1	9							
03	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			13
WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	0 X	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	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 #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2				N	-0-	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
12		1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-	-0-
01		7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	2				N	-0-	-0-
02		21	N	21	-0-	-0-	-0-		2	1	19	2		N	-0-	-0-
03		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								
10		226	N	226	-0-	-0-	-0-		12	1	214	2		N	-0-	-0-
11		6	N	6	-0-	-0-	-0-		4	1	2	2		N	-0-	-0-
12		389	N	389	-0-	-0-	-0-		33	1	356	2		N	-0-	-0-
01		876	N	876	-0-	-0-	-0-		33	1	843	2		N	-0-	-0-
02		422	N	422	-0-	-0-	-0-		35	1	387	2		N	-0-	-0-
03		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								
10		35	N	35	-0-	-0-	-0-		2	1	33	2		N	-0-	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
01		30	N	30	-0-	-0-	-0-		1	1	29	2		N	-0-	-0-
02		54	N	54	-0-	-0-	-0-		4	1	50	2		N	-0-	-0-
03		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								
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	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								
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
03	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								
10		49	N	49	-0-	-0-	-0-		3	1	46	2		N	-0-	-0-
11		2	N	1	-0-	-1	-0-		1	1				N	-0-	-0-
12		88	N	88	-0-	-0-	-0-		7	1	81	2		N	-0-	-0-
01		212	N	212	-0-	-0-	-0-		8	1	204	2		N	-0-	-0-
02		111	N	111	-0-	-0-	-0-		9	1	102	2		N	-0-	-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494								
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
03		0	N	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 #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 6026 - 6936					
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
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-	-0-							N	1	1 1		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-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					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH				WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 6948 - 7126					
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	114	2	N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	1	2	N	-0-				-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	175	2	N	-0-				-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	458	2	N	-0-				-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	150	2	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WEST RANCH				WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 6260 - 7186					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	T. A.	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					
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	130	2	N	-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	1	2	N	-0-				-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	165	2	N	-0-				-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	399	2	N	-0-				-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	194	2	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WEST RANCH				WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7652 - 9576					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
WEST RANCH				WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 3988 - 4434					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
WELL #: 7014																
RRCID -> 243221																
COMPL. DATE 09/10/2008																
TOTAL DEPTH 8170																
PERF. 6230 - 7956																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	415	2	N	-0-					-0-
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	44	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	492	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	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																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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																
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.	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																
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	39	1	1004	2	N	-0-					-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	N	-0-					-0-
03	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																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW																
WELL #: 4068																
RRCID -> 243252																
COMPL. DATE 09/18/2008																
TOTAL DEPTH 9100																
PERF. 7694 - 8714																
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	574	2	N	-0-					-0-
11	15 N	14	-0-	-1	-0-	10	1	4	2	N	-0-					-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	83	1	902	2	N	-0-					-0-
01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	95	1	2410	2	N	-0-					-0-
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	96	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	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 #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430	
								PERF. 5630 - 7280	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 7100	
								PERF. 5232 - 6898	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050	
								PERF. 4552 - 5932	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4350	
								PERF. 3696 - 4146	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660	
								PERF. 2724 - 4340	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2		-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5950	
								PERF. 5308 - 5728	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7320	
								PERF. 4790 - 7142	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310														
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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														
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	176 2	N	2				2
							2 9							
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	-0-	4 1	2 2	N	-0-				2
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	333 2	N	-0-				2
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	1052 2	N	-0-				2
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	112 2	N	-0-				2
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS												
LONGFELLOW ENERGY, LP													NON-ASSOCIATED												
LONGFELLOW STATE "D"													CAPACITY												
WELL #: 9013													COMPL. DATE 11/27/2017												
RRCID -> 244113													TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
03	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																									
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2		N	12							12					
							13	9																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							12					
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-							12					
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	2		N	-0-							12					
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2		N	-0-							12					
03		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																									
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2		N	-0-							-0-					
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2		N	3							3					
							3	9																	
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2		N	-0-							3					
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2		N	-0-							3					
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2		N	-0-							3					
03		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																									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-					
03	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																									
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.		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																									
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-					
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH										//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 7013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
										RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 6170 - 8060					
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				
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-		1	1	21	2	N	-0-				-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-		2	1	23	2	N	-0-				-0-				
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-		2	1	55	2	N	-0-				-0-				
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-		2	1	24	2	N	-0-				-0-				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
LONGFELLOW STATE "E"										WELL #: 9012		RRCID -> 244888		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 7216 - 8540			
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-		5	1	92	2	N	13				13				
								14	9												
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-		3	1	1	2	N	-0-				13				
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-		7	1	81	2	N	-0-				13				
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-		39	1	982	2	N	-0-				13				
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-		20	1	224	2	N	-0-				13				
03	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			
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.		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			
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-		1	1	10	2	N	-0-				40				
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-				40				
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-		8	1	86	2	N	-0-				40				
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-		1	1	32	2	N	-0-				40				
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-		2	1	22	2	N	-0-				40				
03	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			
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-				-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	N	-0-				-0-				
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-		1	1	22	2	N	-0-				-0-				
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	N	-0-				-0-				
03	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			
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-		23	1	415	2	N	-0-				36				
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-		8	1	3	2	N	-0-				36				
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-		63	1	687	2	N	-0-				36				
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-		46	1	1162	2	N	-0-				36				
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-		79	1	880	2	N	-0-				36				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				36				

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH															//CONT.// 71659 700 508409			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
															WELL #: 3119			RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 5536 - 5608		
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							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12		5 N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					-0-							
01		16 N		16	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	N	-0-				-0-							
02		8 N		8	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	7	2	N	-0-				-0-							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
WEST RANCH															WELL #: 3321			RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5073 - 7320		
10		32 N		32	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	30	2	N	-0-				-0-							
11		1 N		1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-					-0-							
12		44 N		44	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	40	2	N	-0-				-0-							
01		103 N		103	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	99	2	N	-0-				-0-							
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
ALLISON															WELL #: 3027			RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 5826 - 7552		
10		27 N		27	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	26	2	Y	-0-				-0-							
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
12		48 N		48	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	44	2	Y	-0-				-0-							
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02		92 N		92	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	84	2	Y	-0-				-0-							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
WEST RANCH															WELL #: 3421			RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6165 - 8022		
10		30 N		30	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	N	13				13							
										14	9															
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13							
12		20 N		20	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	18	2	N	-0-				13							
01		47 N		47	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	45	2	N	-0-				13							
02		24 N		24	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	22	2	N	-0-				13							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13							
ALLISON															WELL #: 3025			RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 4708 - 5664		
10		106 N		106	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	100	2	N	-0-				-0-							
11		4 N		3	-0-	-1	-0-	-0-		2	1	1	2	N	-0-				-0-							
12		130 N		130	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	119	2	N	-0-				-0-							
01		311 N		311	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	299	2	N	-0-				-0-							
02		159 N		159	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	146	2	N	-0-				-0-							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
ALLISON															WELL #: 3023			RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 4170 - 9366		
10		62 N		62	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	59	2	N	-0-				-0-							
11		2 N		1	-0-	-1	-0-	-0-		1	1		N	-0-					-0-							
12		74 N		74	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	68	2	N	-0-				-0-							
01		177 N		177	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	170	2	N	-0-				-0-							
02		93 N		93	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	85	2	N	-0-				-0-							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

PINON (OVERTHRUST)										CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP																			
WEST RANCH																			
WELL #: 2223										RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114									
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
03	0	N	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									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.		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									
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-						-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-						-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-						-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEST RANCH										WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	63	165	1				60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	34						94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	61						155
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	2	44	9		N	40						195
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2		N	30						225
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33	9				N	NO RPT						225
WEST RANCH										WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2		N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	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									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.		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 #: 2230		RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490		
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	123			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	123			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	123			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	123			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	123			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2207		RRCID -> 245329		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430		
10	T. A.	1	-0-	1	2	1	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-
12	T. A.	1	-0-	1	3	1	2	Y	-0-	-0-
01	T. A.	2	-0-	2	5	2	2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	1	-0-	1	6	1	2	Y	-0-	-0-
03	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		
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
ALLISON		WELL #: 3022		RRCID -> 245331		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750		
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	43	1	469	2	-0-
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	48	1	1212	2	-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	49	1	547	2	-0-
03	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		
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	-0-
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST STATE													//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2402		NON-ASSOCIATED RRCID -> 245687		CAPACITY COMPL. DATE 04/04/2007				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-) (UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
WEST RANCH						WELL #: 4205				RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6344		- 7536						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
WEST RANCH						WELL #: 3422				RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 6236		- 7188						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	-0-					-0-				
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
WEST RANCH						WELL #: 2236				RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3020		- 3932						
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	5					5				
										6	9													
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5				
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					5				
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					5				
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					5				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5				
WEST RANCH						WELL #: 3226				RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 6480		- 6984						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
WEST RANCH						WELL #: 2250				RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3790		- 4114						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-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 #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 6872 -		7431								
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	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-	-0-					-0-	
11	6 N	3	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-	-0-					-0-	
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	N	-0-	-0-					-0-	
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	609	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4090 -		4222								
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-					-0-	
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 5050 -		6542								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3612 -		4428								
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-					12	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					12	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					12	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-					12	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-	-0-					12	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					12	

WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3434 -		3980								
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-	-0-					-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-	-0-					-0-	
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	N	-0-	-0-					-0-	
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	450	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 6954 -		7428								
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-	-0-					-0-	
11	2 N	1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-					-0-	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-	-0-					-0-	
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	307	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	

ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 5433		PERF. 4982 -		5142								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-	-0-					-0-	
02	DLO G-10	52	-0-	-0-	52	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	-0-					-0-	
03	DLO G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409																
WEST RANCH			WELL #: 2240			RRCID -> 246699			COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620							
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH			WELL #: 3127			RRCID -> 246702			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890							
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
LONGFELLOW 600 MD			WELL #: 8038			RRCID -> 246935			COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679							
10	2728 X	472	-0-	-2256	-0-	-0-	25	1	447	2	N	-0-						-0-	
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	1	1	1				-0-	
03	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
WEST RANCH			WELL #: 2249			RRCID -> 247010			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074							
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	N	10						35	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						35	
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-						35	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-						35	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						35	
WEST RANCH			WELL #: 7046			RRCID -> 247191			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655							
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	13	9	N	12						12	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						12	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-						12	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-						12	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-						12	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						12	
ALLISON			WELL #: 2126			RRCID -> 247227			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874							
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10						10	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						10	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-						10	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						10	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10	
WEST RANCH			WELL #: 5080			RRCID -> 247313			COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155							
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-						-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-						-0-	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-						-0-	
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	N	-0-						-0-	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	-0-						-0-	
03	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 #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690	
								PERF. 5934 - 7384	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH									
		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530	
								PERF. 3574 - 4406	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LONGFELLOW STATE 18									
		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500	
								PERF. 12752 - 12774	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 2			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH									
		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100	
								PERF. 5558 - 5874	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				217
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				217
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				202
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				253
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				292
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				292
WEST RANCH									
		WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 4330	
								PERF. 3758 - 4170	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LONGFELLOW 600									
		WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4650	
								PERF. 3650 - 4344	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH									
		WELL #: 2246		RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4790	
								PERF. 4154 - 4588	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	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 #: 2330		RRCID -> 248293		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 2350 - 4505				
M	ALLOW CODE	GAS 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	1147 X	380	-0-	-767	-0-	20	1 6 9	354	2	Y	5			80
11	1110 X	6	-0-	-1104	-0-	4	1	2	2	Y	-0-			80
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	44	1	473	2	Y	-0-			80
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	64	1	1615	2	Y	-0-			80
02	DLQ G-10	720	-0-	720	720	59	1	661	2	Y	-0-			80
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	720					Y	NO RPT			80
WEST RANCH				WELL #: 2507	RRCID -> 248294	COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7291		PERF. 3674 - 7074				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	20	-0-	20	28	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 505	RRCID -> 248333	COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6697 - 7139				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH				WELL #: 7042	RRCID -> 248336	COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5530 - 6050				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
WEST RANCH				WELL #: 6094	RRCID -> 248360	COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 6656 - 6970				
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			7
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			7
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			7
03	0 N	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				
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-			-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	2	1	1	2	N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	492	2	N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	N	1	1 1		-0-
						1	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH SOUTH															//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 5107															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS														
															RRCID -> 248370															COMPL. DATE 10/17/2008															TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074																													
M	ALLOW	CODE	GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																														
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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														
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																														
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																														
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																														
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																														
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																														
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT									-0-																																														
ALLISON															WELL #: 2127															RRCID -> 248390															COMPL. DATE 12/12/2008															TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528														
10	87 N		87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1		82	2	N		N		-0-									-0-																																														
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		N		-0-								-0-																																															
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		N		-0-								-0-																																															
01	56 N		56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1		54	2	N		N		-0-								-0-																																															
02	178 N		178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1		163	2	N		N		-0-								-0-																																															
03	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT								-0-																																															
WEST RANCH															WELL #: 2324															RRCID -> 248391															COMPL. DATE 06/17/2008															TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310														
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		N		-0-									-0-																																														
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		N		-0-									-0-																																														
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		N		-0-									-0-																																														
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		N		-0-									-0-																																														
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		N		-0-									-0-																																														
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT									-0-																																														
WEST RANCH															WELL #: 2239															RRCID -> 248393															COMPL. DATE 08/27/2008															TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730														
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		Y		-0-									-0-																																														
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		Y		-0-									-0-																																														
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		Y		-0-									-0-																																														
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		Y		-0-									-0-																																														
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		Y		-0-									-0-																																														
03	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y				NO RPT									-0-																																														
WEST STATE															WELL #: 2421															RRCID -> 248436															COMPL. DATE 12/04/2008															TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686														
10	468 N		468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1		439	2	N				4									72																																														
										4	9																																																															
11	2 N		1	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		1	1				N		N		-0-									72																																														
12	145 N		145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1		133	2	N		N		-0-									72																																														
01	1165 N		1165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1		1121	2	N		N		-0-									72																																														
02	155 N		155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1		142	2	N		N		-0-									72																																														
03	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT									72																																														

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160	
								PERF. 5510 - 5630	
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950	
								PERF. 5024 - 6810	
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		-0-
02	T. A.		4	-0-	4	4	4 2		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4				-0-
WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6290	
								PERF. 5310 - 5820	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8250	
								PERF. 7020 - 8032	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730	
								PERF. 4702 - 6568	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6410	
								PERF. 3826 - 6004	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	9	-0-	9	9	1 1	8 2		-0-
01	T. A.	63	-0-	63	72	2 1	61 2		-0-
02	T. A.	24	-0-	24	96	2 1	22 2		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	96				-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 5820	
								PERF. 4798 - 5616	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 7035				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
													RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL		DEPTH 9940		PERF. 4700 - 6334					
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	CODE	BALANCE								
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	2						20								
							2	9																		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20								
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-						20								
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-						20								
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-						20								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						20								
WEST RANCH													WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL		DEPTH 9480		PERF. 5900 - 6540			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						10								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						10								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						10								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						10								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						10								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10								
WEST RANCH													WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL		DEPTH 7290		PERF. 6816 - 7124			
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-						-0-								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-						-0-								
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-						-0-								
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-						-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
WEST RANCH													WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL		DEPTH 8080		PERF. 6498 - 7905			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-						-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-						-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-						-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-						-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-						-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT						-0-								
WEST RANCH													WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL		DEPTH 5610		PERF. 5236 - 5442			
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-						-0-								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-						-0-								
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	N	-0-						-0-								
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-						-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
WEST RANCH													WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL		DEPTH 7750		PERF. 5810 - 7490			
10	1426 X	457	-0-	-969	-0-	-0-	24	1	433	2	N	-0-						-0-								
11	1380 X	12	-0-	-1368	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-						-0-								
12	713 X	606	-0-	-107	-0-	-0-	51	1	555	2	N	-0-						-0-								
01	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1622	2	N	-0-						-0-								
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	797	2	N	2	2	1				-0-								
							2	9																		
03	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 #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930	
								PERF. 6186 - 6750	
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 5100	
								PERF. 2390 - 4886	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	28
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	28 1	708 2	N	28
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14 1	153 2	N	28
03	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	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9870	
								PERF. 4876 - 6008	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250	
								PERF. 4670 - 6066	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300	
								PERF. 7250 - 7858	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	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	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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-			9	1	151	2	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	1	2	N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	-0-			15	1	161	2	N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1	250	2	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	49	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WEST RANCH										WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WEST RANCH										WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466										
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					3
ALLISON RANCH										WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733										
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
ALLISON 4										WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162										
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH										WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236										
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	39	2	N	23					23
										25	9									
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-							N	-0-					23
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	63	2	N	-0-					23
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1	250	2	N	-0-					23
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-			9	1	104	2	N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					23

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON RANCH														
//CONT.// 71659 700					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 508409										CNTY: PECOS				
WELL #: 303					RRCID -> 248893					COMPL. DATE 03/30/2009				
										TOTAL DEPTH 7100				
										PERF. 6233 - 6432				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
														EOM
														BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2713SR					RRCID -> 248901					COMPL. DATE 11/09/2008				
										TOTAL DEPTH 9210				
										PERF. 4080 - 5862				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
ALLISON 4														
WELL #: 101					RRCID -> 248908					COMPL. DATE 11/21/2008				
										TOTAL DEPTH 6900				
										PERF. 6136 - 6674				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 2011					RRCID -> 248920					COMPL. DATE 12/02/2008				
										TOTAL DEPTH 9200				
										PERF. 7146 - 8688				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 6055					RRCID -> 249055					COMPL. DATE 01/16/2009				
										TOTAL DEPTH 4190				
										PERF. 3634 - 3996				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-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				
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-		-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	N	-0-		-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	529	2	N	-0-		-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2325					RRCID -> 249290					COMPL. DATE 06/25/2008				
										TOTAL DEPTH 4150				
										PERF. 3688 - 3944				
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-		-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	373	2	N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	-0-		-0-
03	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 #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932														
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										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118																													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78										
WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692																													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790																													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					2										
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2		N	-0-					2										
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2		N	-0-					2										
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2		N	-0-					2										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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																													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814																													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2		N	-0-					-0-										
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2		N	-0-					-0-										
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2		N	-0-					-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560																													
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2		N	-0-					-0-										
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2		N	-0-					-0-										
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2		N	-0-					-0-										
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2		N	-0-					-0-										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
03	0 N	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 #: 5049			RRCID -> 249678			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 4080			PERF. 3702 - 3862			
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLISON			WELL #: 2129			RRCID -> 249679			COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 5850			PERF. 4630 - 4851			
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-		8	1	92	2	N	-0-					-0-
03	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			
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-		14	1	244	2	N	-0-					-0-
11	8	N	3	-0-	-5	-0-		2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-		23	1	246	2	N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-		23	1	597	2	N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-		28	1	310	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
03	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			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH			WELL #: 8033			RRCID -> 249731			COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 8020			PERF. 6996 - 7384			
10	2480	X	806	-0-	-1674	-0-		43	1	752	2	N	10					10
								11	9									
11	2400	X	20	-0-	-2380	-0-		14	1	6	2	N	-0-					10
12	1271	X	1151	-0-	-120	-0-		97	1	1054	2	N	-0-					10
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-		106	1	2687	2	N	-0-					10
02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-		112	1	1256	2	N	1	1	1			10
								1	9									
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-						N	NO RPT					10

WEST RANCH			WELL #: 8032			RRCID -> 249732			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 8282			PERF. 5826 - 8114			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW 600														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 508409																	
WELL #: 8039				RRCID -> 249734				COMPL. DATE 03/30/2008				TOTAL DEPTH 5800				PERF. 4146 - 5622	
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	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	N	-0-					-0-	
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	19	1	479	2	N	-0-					-0-	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	N	-0-					-0-	
03	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	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					115	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	-0-					115	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					115	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115	
WEST RANCH				WELL #: 3121				RRCID -> 249739				COMPL. DATE 04/12/2008				TOTAL DEPTH 8570	
																PERF. 6492 - 7912	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 7028				RRCID -> 249744				COMPL. DATE 07/22/2008				TOTAL DEPTH 8370	
																PERF. 6150 - 8148	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	N	-0-					-0-	
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	28	1	711	2	N	-0-					-0-	
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST STATE				WELL #: 101				RRCID -> 249746				COMPL. DATE 04/04/2008				TOTAL DEPTH 8280	
																PERF. 7544 - 8113	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW				WELL #: 4050				RRCID -> 249753				COMPL. DATE 01/30/2008				TOTAL DEPTH 9267	
																PERF. 6444 - 6580	
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-					-0-	
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	51	1	557	2	N	-0-					-0-	
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	54	1	1378	2	N	-0-					-0-	
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	52	1	583	2	N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW				WELL #: 4054				RRCID -> 249754				COMPL. DATE 03/15/2008				TOTAL DEPTH 9840	
																PERF. 7936 - 8754	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-	
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	2	N	-0-					-0-	
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	52	1	1335	2	N	-0-					-0-	
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	51	1	567	2	N	-0-					-0-	
03	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 #: 209		RRCID -> 249755		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8350	
								PERF. 6354 - 8138	
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
WEST RANCH									
		WELL #: 2608		RRCID -> 249756		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9410	
								PERF. 3600 - 4030	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH									
		WELL #: 2716S		RRCID -> 249789		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8870	
								PERF. 5234 - 8690	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH									
		WELL #: 3120		RRCID -> 249804		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8428	
								PERF. 5392 - 8336	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
LONGFELLOW									
		WELL #: 4049		RRCID -> 249916		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 6535	
								PERF. 5020 - 6304	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
WEST RANCH									
		WELL #: 5088		RRCID -> 249920		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8200	
								PERF. 6574 - 8022	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
LONGFELLOW									
		WELL #: 4056		RRCID -> 249922		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 9872	
								PERF. 7420 - 9596	
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	N	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4 1	113 2	N	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 508		RRCID -> 249993		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 7730	
								PERF. 6844 - 7505	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ALLISON		WELL #: 2123		RRCID -> 249994		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 4990	
								PERF. 3448 - 4821	
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17 1	184 2	N	-0-
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	25 1	647 2	N	-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22 1	243 2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5096		RRCID -> 249997		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 8865	
								PERF. 5120 - 7634	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WEST RANCH		WELL #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6800	
								PERF. 4494 - 6554	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4850	
								PERF. 4094 - 4678	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 2	N	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4510	
								PERF. 3252 - 4326	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 7596	
								PERF. 7020 - 7400	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972							
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
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240							
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		42
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		42
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		42
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		42
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		42
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360							
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW STATE		WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A							
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 4605TT		RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966							
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
LONGFELLOW		WELL #: 4064R		RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696							
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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							
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	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 #: 3325		RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 5908 - 5944	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		3	N		3	-0-	-0-	-0-	3	2		N		-0-					-0-
11		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
12		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
01		50	N		50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
02		22	N		22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

LONGFELLOW										WELL #: 1209		RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 6174 - 7386	
10		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
11		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
12		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
01		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

ORION P										WELL #: 1301		RRCID -> 251090		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 22026		PERF. 8720 - 8796	
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

WEST RANCH										WELL #: 8043		RRCID -> 251101		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 4430 - 8808	
10		145	N		145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-					30
11		4	N		4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					30
12		177	N		177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	N	-0-					30
01		466	N		466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	2	N	-0-					30
02		207	N		207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	N	-0-					30
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

LONGFELLOW										WELL #: 4052		RRCID -> 251117		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6684 - 8684	
10		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
11		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
12		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
01		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02		1	N		1	-0-	-0-	-0-	1	2		N		-0-					-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

WEST RANCH										WELL #: 4401		RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7072 - 7676	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-

WEST RANCH										WELL #: 2245		RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 4166 - 4634	
10		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
11		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
12		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
01		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-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 #: 4072		RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5350	
								PERF. 4536 - 5214	
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
LONGFELLOW		WELL #: 4037		RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7435	
								PERF. 4412 - 7230	
10	T. A.	297	-0-	297	614	16 1	281 2	Y	-0-
11	T. A.	7	-0-	7	621	5 1	2 2	Y	-0-
12	T. A.	431	-0-	431	1052	36 1	395 2	Y	-0-
01	T. A.	679	-0-	679	1731	26 1	653 2	Y	-0-
02	T. A.	42	-0-	42	1773	3 1	39 2	Y	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 4103		RRCID -> 251514		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7492	
								PERF. 6904 - 7280	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID -> 251517		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 7600	
								PERF. 7140 - 7468	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9 1	230 2	Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 4304		RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 8200	
								PERF. 7430 - 8040	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 4502		RRCID -> 251612		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6218	
								PERF. 4760 - 5418	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2904		RRCID -> 251616		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9000	
								PERF. 8108 - 8720	
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2	N	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7 1	181 2	N	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WESLEY WEST 5										CNTY: PECOS												
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 3901										NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
RRCID -> 251938										COMPL. DATE 10/04/2008				TOTAL DEPTH 10000				PERF. N/A				
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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

LONGFELLOW					WELL #: 4065					RRCID -> 252040				COMPL. DATE 11/05/2008				TOTAL DEPTH 6050				PERF. 4678 - 5514
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-				
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-				
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	455	2	N	-0-					-0-				
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1631	2	N	-0-					-0-				
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	479	2	N	-0-					-0-				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

ALLISON 4					WELL #: 205					RRCID -> 252042				COMPL. DATE 01/29/2009				TOTAL DEPTH 7000				PERF. 5754 - 6766
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

WEST RANCH					WELL #: 7015					RRCID -> 252122				COMPL. DATE 07/14/2008				TOTAL DEPTH 8025				PERF. 6060 - 7883
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-	95	1			52				
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	4	2	N	-0-					52				
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	570	2	N	-0-					52				
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1432	2	N	-0-					52				
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	701	2	N	-0-					52				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52				

LONGFELLOW STATE					WELL #: 2806					RRCID -> 252123				COMPL. DATE 09/01/2008				TOTAL DEPTH 9850				PERF. 9230 - 9392
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

WEST RANCH					WELL #: 2238					RRCID -> 252124				COMPL. DATE 08/27/2008				TOTAL DEPTH 4720				PERF. 3856 - 4556
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
ALLISON														
WELL #: 2131														
RRCID -> 252125														
COMPL. DATE 02/05/2009														
TOTAL DEPTH 6970														
PERF. 3848 - 6784														
CNTY: PECOS														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) L	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5
WEST RANCH														
WELL #: 3230														
RRCID -> 252480														
COMPL. DATE 02/19/2009														
TOTAL DEPTH 7170														
PERF. 6446 - 6992														
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	N	-0-		-0-
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	976	2	N	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ALLISON														
WELL #: 9														
RRCID -> 252481														
COMPL. DATE 08/26/2009														
TOTAL DEPTH 12300														
PERF. 6992 - 12140														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	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														
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	434	2	N	-0-		-0-
03	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														
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-		-0-
11	2 N	1	-0-	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-		-0-
03	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 SOUTH															WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346														
M	ALLOW		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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
03	0	N	NO RPT	-0-	-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																													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A																													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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																													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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																													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
03	0	N	NO RPT	-0-	-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																													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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																													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						22								

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	NO RPT	-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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
WEST RANCH														
WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	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 #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-		1 1	25 2	N	13				75
							14 9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11 2	N	-0-				75
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		1 1	34 2	N	-0-				75
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-		1 1	16 2	N	-0-				75
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				75
WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WEST RANCH		WELL #: 4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH		WELL #: 4407		RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-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						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP																			
WEST RANCH																			
WELL #: 2247																			
RRCID -> 253825																			
COMPL. DATE 01/15/2009																			
TOTAL DEPTH 6250																			
PERF. 3750 - 5922																			
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	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																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	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																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	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																			
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	4						47	
							4	9											
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	1			N	-0-						47	
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	297	2	N	-0-						47	
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1498	2	N	-0-						47	
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	N	-0-						47	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						47	
LONGFELLOW																			
WELL #: 1212																			
RRCID -> 254194																			
COMPL. DATE 01/18/2009																			
TOTAL DEPTH 7730																			
PERF. 6565 - 6916																			
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-						-0-	
03	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																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	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 #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 5920	
								PERF. 4486 - 5712	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6900	
								PERF. 3394 - 6702	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220	
								PERF. 5760 - 6073	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150	
								PERF. 7310 - 7960	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	N	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	N	-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20 1	212 2	N	-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	19 1	485 2	N	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	24 1	268 2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200	
								PERF. 4410 - 7050	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280	
								PERF. 4926 - 6100	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800	
								PERF. 4780 - 5580	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
ALLISON														
WELL #: 2134														
RRCID -> 256278														
COMPL. DATE 10/15/2009														
TOTAL DEPTH 7110														
PERF. 5258 - 6248														
CNTY: PECOS														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4505														
RRCID -> 256462														
COMPL. DATE 12/11/2009														
TOTAL DEPTH 5900														
PERF. 4104 - 5750														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4042														
RRCID -> 256466														
COMPL. DATE 11/13/2008														
TOTAL DEPTH 5220														
PERF. 4454 - 4610														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH SOUTH														
WELL #: 5202														
RRCID -> 256467														
COMPL. DATE 12/20/2009														
TOTAL DEPTH 4318														
PERF. 3770 - 3874														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4512														
RRCID -> 256556														
COMPL. DATE 10/04/2009														
TOTAL DEPTH 6680														
PERF. 5416 - 6510														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4507														
RRCID -> 256558														
COMPL. DATE 10/14/2009														
TOTAL DEPTH 5665														
PERF. 4460 - 5514														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3232														
RRCID -> 256559														
COMPL. DATE 10/04/2009														
TOTAL DEPTH 8240														
PERF. 4890 - 5764														
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-		-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	N	-0-		-0-
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1252	2	N	-0-		-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	423	2	N	-0-		-0-
03	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 #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510						
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
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115						
10		17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010						
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993						
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460						
10		79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-	-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596						
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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						
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
03		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP																	
WEST RANCH																	
WELL #: 5056																	
RRCID -> 256721																	
COMPL. DATE 07/27/2008																	
TOTAL DEPTH 4675																	
PERF. 3318 - 4470																	
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
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	390	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
LONGFELLOW																	
WELL #: 2012																	
RRCID -> 256845																	
COMPL. DATE 01/25/2009																	
TOTAL DEPTH 9400																	
PERF. 5024 - 9140																	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	507	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1094	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
WEST RANCH																	
WELL #: 2808N																	
RRCID -> 256938																	
COMPL. DATE 09/24/2008																	
TOTAL DEPTH 7100																	
PERF. 4900 - 4936																	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
WEST RANCH																	
WELL #: 4608																	
RRCID -> 257104																	
COMPL. DATE 02/28/2010																	
TOTAL DEPTH 7010																	
PERF. 4258 - 6680																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
WEST RANCH																	
WELL #: 4606																	
RRCID -> 257307																	
COMPL. DATE 09/22/2009																	
TOTAL DEPTH 7450																	
PERF. 3260 - 7248																	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
WEST RANCH																	
WELL #: 2337																	
RRCID -> 257332																	
COMPL. DATE 12/16/2009																	
TOTAL DEPTH 6399																	
PERF. 2744 - 6260																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	38
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38
WEST STATE																	
WELL #: 404W																	
RRCID -> 257526																	
COMPL. DATE 01/17/2010																	
TOTAL DEPTH 9502																	
PERF. 8068 - 9060																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1652

PINON (OVERTHRUST)														//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP														//CONT.//		508409											
WEST RANCH														WELL #:		4510		RRCID -> 257745		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 5100 - 6150			
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						
10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-						
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-						N	NO	RPT					-0-					

WEST RANCH SOUTH								WELL #:		7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 3494 - 8140									
10	104	N		104	-0-		-0-		-0-	6	1	98	2	N	-0-						-0-						
11	2	N		1	-0-		-1		-0-	1	1			N	-0-						-0-						
12	119	N		119	-0-		-0-		-0-	10	1	109	2	N	-0-						-0-						
01	221	N		221	-0-		-0-		-0-	8	1	213	2	N	-0-						-0-						
02	86	N		86	-0-		-0-		-0-	7	1	79	2	N	-0-						-0-						
03	0	N		NO	RPT		-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-						

WEST RANCH SOUTH								WELL #:		7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 4735 - 4828									
10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-						
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-						
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-						
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-						
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-						
03	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-						

WEST RANCH								WELL #:		4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6510 - 6610									
10	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-						
11	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-						
12	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-						
01	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-						
02	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-						
03	0	N		NO	RPT		-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-						

WEST STATE								WELL #:		405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 6440 - 7660									
10	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-						
11	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-						
12	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-						
01	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-						
02	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-						
03	0	N		NO	RPT		-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-						

WEST RANCH								WELL #:		2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3303 - 4288									
10	99	N		99	-0-		-0-		-0-	5	1	94	2	N	-0-						-0-						
11	2	N		2	-0-		-0-		-0-	1	1	1	2	N	-0-						-0-						
12	166	N		166	-0-		-0-		-0-	14	1	152	2	N	-0-						-0-						
01	399	N		399	-0-		-0-		-0-	15	1	384	2	N	-0-						-0-						
02	205	N		205	-0-		-0-		-0-	17	1	188	2	N	-0-						-0-						
03	0	N		NO	RPT		-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-						

WEST RANCH								WELL #:		6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 6840 - 9120									
10	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-						
11	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-						
12	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-						
01	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-						
02	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-						
03	0	N		NO	RPT		-0-		-0-					N	NO	RPT					-0-						

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 508409 WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160														
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1654

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON			//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 4809			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS								
			RRCID -> 258536			COMPL. DATE 07/16/2010			TOTAL DEPTH 8828			PERF. 5276 - 8740								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON			WELL #: 3032			RRCID -> 259070			COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 7370			PERF. 5699 - 7126					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH			WELL #: 2258			RRCID -> 259071			COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 6254			PERF. 5190 - 5950					
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON			WELL #: 1901			RRCID -> 259351			COMPL. DATE 10/11/2019			TOTAL DEPTH 8811			PERF. 6691 - 8190					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH			WELL #: 2253			RRCID -> 259370			COMPL. DATE 08/09/2010			TOTAL DEPTH 6551			PERF. 5780 - 6350					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH			WELL #: 4517			RRCID -> 259371			COMPL. DATE 03/18/2010			TOTAL DEPTH 5189			PERF. 4880 - 5074					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH			WELL #: 4521H			RRCID -> 259372			COMPL. DATE 03/03/2010			TOTAL DEPTH 5066			PERF. 5187 - 7012					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840														
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	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														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON														
WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409												
WEST RANCH		WELL #:		2251		RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH		4198 PERF. 2464 - 3946				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	306 N	306	-0-	-0-	-0-		15 20 1 9	271	2	N	18					18
11	8 N	4	-0-	-4	-0-		3 1	1	2	N	-0-					18
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-		22 1	234	2	N	-0-					18
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		38 1	970	2	N	-0-					18
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-		44 1	494	2	N	-0-					18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

WEST RANCH		WELL #:		4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH		5501 PERF. 5170 - 5350				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4		WELL #:		102		RRCID -> 259458		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH		7662 PERF. 6020 - 7410				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #:		4410		RRCID -> 259459		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH		6493 PERF. 4786 - 6386				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #:		2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH		5658 PERF. 4780 - 5506				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #:		2018		RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH		7888 PERF. 6828 - 7690				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														CNTY: PECOS											
//CONT.// 71659 700 WELL #: 2215														NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
RRCID -> 259463														COMPL. DATE 08/13/2010				TOTAL DEPTH 4522				PERF. 3016 - 4512			
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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	61	2	N	10					10						
									11	9															
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	1	2	N	-0-					10						
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-			7	1	73	2	N	-0-					10						
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-			7	1	183	2	N	-0-					10						
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	90	2	N	-0-					10						
03	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					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
03	0 N	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					
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-			31	1	548	2	N	-0-					-0-						
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1	5	2	N	93					93						
									102	9															
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-			66	1	714	2	N	-0-					93						
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-			76	1	1942	2	N	-0-					93						
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-			80	1	895	2	N	1	1	1			93						
									1	9															
03	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					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
03	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					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
03	0 N	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					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					10						

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-	
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-	
03	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	
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	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	
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	35			35	
						39	9								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			35	
01	3100 N	3607	-0-	-0-	507	136	1	3471	2	N	-0-			35	
02	1174 N	667	-0-	-0-	507	55	1	612	2	N	-0-			35	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35	
ALLISON RANCH														WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	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	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH			//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2346			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
						RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4720 - 5988			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH			WELL #: 4518			RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5339 - 5552			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	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			
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-				32
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-				32
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-				32
03	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			
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-				-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-				-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-				-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	-0-				-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-				-0-
03	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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	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			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																	
WEST RANCH																	
WELL #: 4509																	
RRCID -> 259694																	
COMPL. DATE 05/18/2010																	
TOTAL DEPTH 5110																	
PERF. 4850 - 5490																	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 4413																	
RRCID -> 259764																	
COMPL. DATE 06/03/2010																	
TOTAL DEPTH 5190																	
PERF. 3252 - 4655																	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW																	
WELL #: 4086																	
RRCID -> 259767																	
COMPL. DATE 09/19/2010																	
TOTAL DEPTH 4748																	
PERF. 4020 - 4525																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 2332																	
RRCID -> 259778																	
COMPL. DATE 07/23/2010																	
TOTAL DEPTH 4148																	
PERF. 3554 - 3992																	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	5					5	
						6	9										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11	1	126	2					5	
ALLISON																	
WELL #: 2021																	
RRCID -> 259802																	
COMPL. DATE 08/29/2010																	
TOTAL DEPTH 8198																	
PERF. 7486 - 8064																	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 4511																	
RRCID -> 259842																	
COMPL. DATE 05/19/2010																	
TOTAL DEPTH 6200																	
PERF. 3980 - 5955																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// 71659 700 508409 WELL #: 5082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
						RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH		4350 PERF. 3940 - 4060							
M O	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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-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					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH						WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH		5731 PERF. 4720 - 5620					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW						WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH		4466 PERF. 4162 - 4294					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WEST RANCH						WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH		6223 PERF. 4715 - 4980					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH						WELL #: 2350		RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH		3788 PERF. 2238 - 3370					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	1		N	-0-			-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	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					
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-		-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	N	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST STATE		WELL #: 403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALLISON		WELL #: 2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	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 #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 5526	
								PERF. 3590 - 4865	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 8973	
								PERF. 6624 - 7510	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				3
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665	
								PERF. 4550 - 9270	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST STATE "24"		WELL #: 2401		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800	
								PERF. 7204 - 7444	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ALLISON		WELL #: 2130		RRCID -> 263287		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6792	
								PERF. 5830 - 6700	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060	
								PERF. 4130 - 5863	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871	
								PERF. 3286 - 3360	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1664

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409																
WEST RANCH			WELL #: 4527			RRCID -> 264309			COMPL. DATE 09/17/2010			TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425							
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	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							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #: 6092			RRCID -> 272791			COMPL. DATE 12/02/2010			TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					13	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
03	0	N	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-			2	1		17	2					-0-	
03	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		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5158 - 6129							
ALLISON		WELL #: 3036																	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23					23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1		1	1		23	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23	

LONGFELLOW				WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 9043		PERF. 8630 - 9100							
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	70	2	N	-0-					-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	1	2	N	-0-					-0-	
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	84	2	N	-0-					-0-	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	211	2	N	-0-					-0-	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	103	2	N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ALLISON				WELL #: 3033		RRCID -> 273573		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 6132 - 7870							
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	74	2	N	-0-					-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	1	2	N	-0-					-0-	
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	122	2	N	-0-					-0-	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	275	2	N	-0-					-0-	
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	164	2	N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2252		RRCID -> 273784		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 4906		PERF. 4196 - 4800							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82	

WEST RANCH				WELL #: 5073		RRCID -> 273785		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4449		PERF. 4090 - 4120							
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	43	2	N	-0-					-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	2	2	N	-0-					-0-	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	129	2	N	-0-					-0-	
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	705	2	N	-0-					-0-	
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	121	2	N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 4416		RRCID -> 274201		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 4780 - 5002							
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	81	2	N	15					15	
								17	9										
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-					15	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	

PINON (OVERTHRUST)		LONGFELLOW ENERGY, LP		ALLISON 4		WELL #: 107		RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 6590 - 7560			
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 4104		RRCID -> 274881		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9084		PERF. 4550 - 7850					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH SOUTH														CNTY: PECOS															
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 7106														NON-ASSOCIATED RRCID -> 274889				CAPACITY COMPL. DATE 11/02/2010				TOTAL DEPTH 5402				PERF. 4120 - 4561			
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									
10		6	N	6	-0-	-0-	-0-			6	2		N	-0-						-0-									
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
12		1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-						-0-									
01		32	N	32	-0-	-0-	-0-			1	1	31	2	N	-0-					-0-									
02		8	N	8	-0-	-0-	-0-			1	1	7	2	N	-0-					-0-									
03		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									
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
03		0	N	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									
10		42	N	42	-0-	-0-	-0-			2	1	40	2	N	-0-					-0-									
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
12		28	N	28	-0-	-0-	-0-			2	1	26	2	N	-0-					-0-									
01		83	N	83	-0-	-0-	-0-			3	1	80	2	N	-0-					-0-									
02		87	N	87	-0-	-0-	-0-			7	1	80	2	N	-0-					-0-									
03		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									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
ALLISON						WELL #: 4808		RRCID -> 275050				COMPL. DATE 06/11/2010				TOTAL DEPTH 5551				PERF. 4050 - 5494									
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
03		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
ALLISON						WELL #: 3034		RRCID -> 275054				COMPL. DATE 06/25/2010				TOTAL DEPTH 4400				PERF. 4320 - 4400									
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
03		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									
10		42	N	42	-0-	-0-	-0-			2	1	40	2	N	-0-					-0-									
11		2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	5						5									
12		74	N	74	-0-	-0-	-0-			6	1	68	2	N	-0-					5									
01		355	N	355	-0-	-0-	-0-			13	1	342	2	N	-0-					5									
02		125	N	125	-0-	-0-	-0-			10	1	115	2	N	-0-					5									
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5									

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP															
ALLISON															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704															
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	AMT	CODE	BALANCE
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-			2
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420															
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 SOUTH				WELL #: 7102		RRCID -> 275391		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5022 - 5275						
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
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 5092		RRCID -> 275656		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3326 - 4058						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON				WELL #: 2014		RRCID -> 275794		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 3057 - 6627						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 6042		RRCID -> 282186		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 2409 - 4778						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OXY USA INC.				630591														
BIG CANYON RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 204739		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 24075		PERF. 13885 - 14030						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (TESNUS-EAST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				71659 800 508409 WELL #: 6019	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS					
				RRCID -> 275320	COMPL. DATE 06/24/2004	TOTAL DEPTH 4728	PERF. 3570	-	4486						
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
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PITZER (DELAWARE) DSR OIL & GAS, INC. FELDMAN				71780 333 196901 WELL #: 113	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD					
				RRCID -> 033482	COMPL. DATE 07/13/1972	TOTAL DEPTH 6657	PERF. 5694	-	6180						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DIAMONDBACK E&P LLC ABSHIER, MABEL SWD				217012 WELL #: 1	RRCID -> 038927	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5400	-	6050					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
POQUITO (DELAWARE) JETTA OPERATING COMPANY, INC. STATE OF TEXAS "DP"				72349 500 432283 WELL #: 1D	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD					
				RRCID -> 089944	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5120	-	5509						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PERIMETER RESOURCE COMPANY MCDANIEL, LOIS				653651 WELL #: 1	RRCID -> 172320	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 5070	-	5135					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
PORTER RANCH (DEVONIAN) CB ENERGY PARTNERS, LLC ACU				72479 080 101460 WELL #: 3401	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
				RRCID -> 164172	COMPL. DATE 03/18/1995	TOTAL DEPTH 13647	PERF. 13250	-	13373						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CB ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 101460														
ACU 57		WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878								
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
ACU 34		WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
MEADE		WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
MILLS 20		WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
ACU 34		WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER RANCH (STRAWN) CB ENERGY PARTNERS, LLC PORTER 34										72479 100 101460		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
										WELL #:		2		RRCID -> 289483		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						67
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						67
POWELL (PENN) XTO ENERGY INC. GLASSCOCK "P" FEE										72810 260 945936		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK			
										WELL #:		3		RRCID -> 291854		COMPL. DATE 01/19/2021		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9956 - 10037	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
PUCKETT (DEVONIAN) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC ROBBINS, J. W.										73355 166 916958		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
										WELL #:		2A		RRCID -> 020610		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A	
10	3038	X	497	-0-	-2541	-0-	497	2				N	-0-						-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-						N	-0-						-0-
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2				N	-0-						-0-
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2				N	-0-						-0-
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2				N	-0-						-0-
03	3038	X	1376	-0-	-1662	-0-	1376	2				N	-0-						-0-
EVELYN JO					WELL #:		2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956		TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A						
10	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2				N	-0-						-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2				N	-0-						-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2				N	-0-						-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2				N	-0-						-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2				N	-0-						-0-
03	1550	N	525	-0-	-1025	-0-	525	2				N	-0-						-0-
FISHER-BONSACK					WELL #:		2		RRCID -> 020612		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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						
10	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2				N	-0-						-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2				N	-0-						-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2				N	-0-						-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2				N	-0-						-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2				N	-0-						-0-
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2				N	-0-						-0-

PUCKETT (DEVONIAN)			//CONT.//		73355 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		916958												
PUCKETT -K-			WELL #:		2	RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790		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
10	5270 X	613	-0-	-4657	-0-		613	2			N	-0-					-0-
11	5100 X	821	-0-	-4279	-0-		821	2			N	-0-					-0-
12	13339 X	13339	-0-	-0-	-0-		13339	2			N	-0-					-0-
01	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-		5389	2			N	-0-					-0-
02	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-		5232	2			N	-0-					-0-
03	5270 X	2070	-0-	-3200	-0-		2070	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)					73355 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC					916958												
ROBBINS, J. W.			WELL #:		1	RRCID -> 020634		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 13698		PERF.12614 - 13698					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35

EVELYN JO			WELL #:		1	RRCID -> 020636		COMPL. DATE 11/02/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	527 N	224	-0-	-303	-0-		224	2			N	-0-					-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-		283	2			N	-0-					-0-
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-		2375	2			N	-0-					-0-
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		1628	2			N	-0-					-0-
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1454	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	528	-0-	-1146	-0-		528	2			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK			WELL #:		1	RRCID -> 020637		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	2635 X	432	-0-	-2203	-0-		432	2			N	-0-					-0-
11	2550 X	569	-0-	-1981	-0-		569	2			N	-0-					-0-
12	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-		4059	2			N	-0-					-0-
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-		2699	2			N	-0-					-0-
02	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-		2433	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	913	-0-	-3148	-0-		913	2			N	-0-					-0-

GLENNA			WELL #:		1	RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	3689 X	599	-0-	-3090	-0-		599	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	797	-0-	-2773	-0-		797	2			N	-0-					-0-
12	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-		5731	2			N	-0-					-0-
01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-		3772	2			N	-0-					-0-
02	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-		1962	2			N	-0-					-0-
03	5735 X	20	-0-	-5715	-0-		20	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
GLENNA														
WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A														
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
10	496 N	254	-0-	-242	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2201 N	1065	-0-	-1136	-0-	1065	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ODOM -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775														
10	4123 X	949	-0-	-3174	-0-	949	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3990 X	1324	-0-	-2666	-0-	1324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8711 X	1857	-0-	-6854	-0-	1857	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ODOM -E-														
WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A														
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	651 N	179	-0-	-472	-0-	179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PUCKETT -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542														
10	5394 X	875	-0-	-4519	-0-	875	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5220 X	1144	-0-	-4076	-0-	1144	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8060 X	1637	-0-	-6423	-0-	1637	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PUCKETT -D-														
WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A														
10	651 N	278	-0-	-373	-0-	278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2604 N	675	-0-	-1929	-0-	675	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PUCKETT -E-														
WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650														
10	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	868 N	358	-0-	-510	-0-	358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PUCKETT -K-														
WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269														
10	6293 X	1147	-0-	-5146	-0-	1147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6090 X	1574	-0-	-4516	-0-	1574	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9548 X	2406	-0-	-7142	-0-	2406	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1675

PUCKETT (ELLENBURGER)				//CONT.//	73355 498	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//	916958														
PUCKETT -L-				WELL #:	1	RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH		N/A		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	
10	4123 X	658	-0-	-3465	-0-		658	2				N	-0-					-0-	
11	3990 X	902	-0-	-3088	-0-		902	2				N	-0-					-0-	
12	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-		4973	2				N	-0-					-0-	
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-		3479	2				N	-0-					-0-	
02	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-		3329	2				N	-0-					-0-	
03	4960 X	1282	-0-	-3678	-0-		1282	2				N	-0-					-0-	
ODOM -A-				WELL #:	2	RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13855		- 14540					
10	4247 X	1042	-0-	-3205	-0-		1042	2				N	-0-					-0-	
11	4110 X	1348	-0-	-2762	-0-		1348	2				N	-0-					-0-	
12	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-		5885	2				N	-0-					-0-	
01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-		4161	2				N	-0-					-0-	
02	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-		3924	2				N	-0-					-0-	
03	4247 X	1481	-0-	-2766	-0-		1481	2				N	-0-					-0-	
MITCHELL, ROSA L.				WELL #:	2	RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332		PERF.13360		- 14322					
10	14136 X	2652	-0-	-11484	-0-		2652	2				N	-0-					-0-	
11	13680 X	3538	-0-	-10142	-0-		3538	2				N	-0-					-0-	
12	23969 X	23969	-0-	-0-	-0-		23969	2				N	-0-					-0-	
01	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-		12447	2				N	-0-					-0-	
02	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-		5049	2				N	-0-					-0-	
03	23963 X	1979	-0-	-21984	-0-		1979	2				N	-0-					-0-	
ROBBINS "A"				WELL #:	2	RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12521		- 14120					
10	6293 X	1185	-0-	-5108	-0-		1185	2				N	-0-					-0-	
11	6090 X	1722	-0-	-4368	-0-		1722	2				N	-0-					-0-	
12	12690 X	12690	-0-	-0-	-0-		12690	2				N	-0-					-0-	
01	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-		9323	2				N	-0-					-0-	
02	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-		9515	2				N	-0-					-0-	
03	12679 X	3685	-0-	-8994	-0-		3685	2				N	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.				945936															
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"				WELL #:		RRCID -> 171292		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 14707		PERF.12385		- 14707					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					41	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					41	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					41	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					41	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					41	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					41	
PLUGGED AND ABANDONED				06/09/2021															

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	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36

ODOM -C-		WELL #: 2		RRCID -> 139659		COMPL. DATE 09/20/1991		TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545	
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2		167
11	750 N	609	-0-	-141	-0-	609	2		167
12	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		167
01	3100 N	3142	-0-	42	42	3142	2		167
02	2800 N	2947	-0-	147	189	2947	2		167
03	2976 N	1364	-0-	-1612	-0-	1364	2		167

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				70
12	14B2 EXT	149	-0-	149		149	3		70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149				70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	149			NO RPT	70
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	149			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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				97
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				97
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	97
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PUTNAM (ELLENBURGER)				73507 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
OLSEN ENERGY INC.				621750															
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL				WELL #: 6		RRCID -> 223661		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307									
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	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		7210						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-		7210						N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-		7210						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-		7210						N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-		7210						N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		7210						N	-0-					-0-	
PUTNAM (WICHITA-ALBANY)				73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
OLSEN ENERGY INC.				621750															
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #: 2		RRCID -> 088196		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815									
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2					N	-0-					-0-	
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2					N	-0-					-0-	
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2					N	-0-					-0-	
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2					N	-0-					-0-	
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2					N	-0-					-0-	
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2					N	-0-					-0-	
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #: 3		RRCID -> 091529		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	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									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	64	-0-	64	64	64	2					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	76	-0-	76	140	76	2					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	19	-0-	19	159	19	2					N	-0-					-0-	
02	190 X	31	-0-	-159	-0-	31	2					N	-0-					-0-	
*03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2					N	-0-					-0-	
UNIVERSITY "C"				WELL #: 3		RRCID -> 114399		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	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									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867															
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			Y	-0-			-0-
11	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-			-0-
12	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			Y	-0-			-0-
01	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			Y	-0-			-0-
02	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6878	2	6	9	Y	5			5
03	6820	X	1841	-0-	-4979	-0-	1841	2			Y	-0-			5
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881															
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REATA ENERGY, INC. 696090 MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870															
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-			-0-
WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792															
10	1333	X	556	-0-	-777	-0-	556	3			N	-0-			-0-
11	1290	X	230	-0-	-1060	-0-	230	3			N	-0-			-0-
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-			-0-
01	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	3			N	-0-			-0-
02	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	3			N	-0-			-0-
03	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	3			N	-0-			-0-
WOODWARD '56' WELL #: 1 RRCID -> 291224 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661															
10	2015	X	835	-0-	-1180	-0-	835	3			N	-0-			-0-
11	1950	X	346	-0-	-1604	-0-	346	3			N	-0-			-0-
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-			-0-
01	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	16266	3			N	-0-			-0-
02	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	3			N	-0-			-0-
03	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-						33		
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-						33		
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-						33		
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-						33		
02	DLQ	G-10	120	-0-	-120	-120	-120	120	3			Y	-0-						33		
*03		252 N	132	-0-	-120	-0-	-0-	132	3			Y	-0-						33		
CITIES SERVICE ET AL										WELL #:		3 C	RRCID -> 079903		COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4143	-	4229
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-						27		
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-						27		
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-						27		
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-						27		
02	DLQ	G-10	90	-0-	-90	-90	-90	90	3			Y	-0-						27		
*03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-						27		
CITIES SERVICE ET AL										WELL #:		1	RRCID -> 124211		COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4032	-	4584
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-						51		
11		934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-						51		
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-						51		
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-						51		
02	DLQ	G-10	839	-0-	-839	-839	-839	839	3			Y	-0-						51		
*03		926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-						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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-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
10		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-						-0-		
11		751 X	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-						-0-		
12		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-						-0-		
01		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-						-0-		
02		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-						-0-		
03		2480 X	682	-0-	-1798	-0-	-0-	682	2			N	-0-						-0-		
MCDONALD, ROY -6-										WELL #:		1	RRCID -> 050776		COMPL. DATE	06/02/1971	TOTAL DEPTH	5000	PERF. N/A		
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-						135		
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				106 1		29		
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-						29		
01		589 N	389	-0-	-200	-0-	-0-	389	2			N	-0-						29		
02		336 N	222	-0-	-114	-0-	-0-	222	2			N	-0-						29		
03		713 N	53	-0-	-660	-0-	-0-	53	2			N	-0-						29		

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1680

PUTNAM (WOLFCAMP) OLSEN ENERGY INC. UNIVERSITY "C"			//CONT.// //CONT.// WELL #:		73507 750 621750 2	ASSOCIATED RRCID -> 057823		CAPACITY COMPL. DATE 01/14/1974				CNTY: PECOS 5082 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
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	496	N	250	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
WOODWARD, EMMA GAY						WELL #:	2 C	RRCID -> 126165	COMPL. DATE 11/26/1987				TOTAL	DEPTH	5393	PERF.	4408	-	4818
10	837	X	111	-0-	-726	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL						WELL #:	6	RRCID -> 128199	COMPL. DATE 02/20/2005				TOTAL	DEPTH	5409	PERF.	4354	-	5307
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	558	N	183	-0-	-375	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
MCDONALD						WELL #:	2	RRCID -> 167183	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	5320	PERF.	4367	-	5138
10	2325	X	377	-0-	-1948	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6080	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	1711	-0-	-2040	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
CHAMPLIN-CITIES SERVICE						WELL #:	4R	RRCID -> 190540	COMPL. DATE 06/27/2002				TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	5077	-	5114
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					27
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					27
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					27
01	589	N	189	-0-	-400	-0-	-0-	-0-	178	2		11 9	N	10					37
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2698	2		21 9	N	19					56
03	2046	N	799	-0-	-1247	-0-	-0-	-0-	798	2		1 9	N	1					57
REATTAT ENERGY, INC. WOODWARD "56"						696090 WELL #:		RRCID -> 185312	COMPL. DATE 09/04/2001				TOTAL	DEPTH	5265	PERF.	4990	-	5183
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
WORKED OVER ANOTHER ZONE. . 05/14/2021																			

PUTNAM (WOLFCAMP) REATA ENERGY, INC. WOODWARD "56"										//CONT.// 73507 750 //CONT.// 696090 WELL #: 2										CAPACITY ASSOCIATED RRCID -> 188449										COMPL. DATE 02/25/2002										TOTAL DEPTH 5415										PERF. 5092 - 5302										CNTY: PECOS									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I) GAS LIFT(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																									
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								27																																								
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								27																																								
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								27																																								
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								27																																								
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								27																																								
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								27																																								
ROBERTSON RESOURCES, INC. CITIES SERVICE ET AL										718770 WELL #: 3 T										RRCID -> 079902										COMPL. DATE 12/07/1978										TOTAL DEPTH 4840										PERF. 4467 - 4553										CNTY: PECOS									
10		3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3527	3				Y	-0-								128																																								
11		5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5502	3				Y	-0-								128																																								
12		5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5725	3				Y	-0-								128																																								
01		5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5807	3				Y	-0-								128																																								
02		2044	X	4942	-0-	-0-	-0-	2898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4942	3				Y	-0-								128																																								
*03		5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5455	3				Y	-0-								128																																								
PUTNAM, NORTH (YATES) GILLEY, SAM D. CABEEN										73512 500 306100 WELL #: 4										NON-ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: PECOS																													
																				RRCID -> 111146										COMPL. DATE 05/16/1984										TOTAL DEPTH 1550										PERF. 834 - 930																			
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																								
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																								
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																								
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																								
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																								
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																								
QUITO (ATOKA) PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT										73926 300 665593 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WARD																													
																				RRCID -> 076101										COMPL. DATE 11/22/1989										TOTAL DEPTH 20200										PERF. 5000 - 6000																			
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																								
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																								
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																								
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																								
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																								
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																								
PLATINUM EXPLORATION INC. PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT										667939 WELL #: 1										RRCID -> 068772										COMPL. DATE 09/05/1976										TOTAL DEPTH 16144										PERF. N/A																			
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																								
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																								
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																								
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																								
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																								
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																								
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC CHINA LAKE										900329 WELL #: 1										RRCID -> 153211										COMPL. DATE 12/06/2018										TOTAL DEPTH 17784										PERF. 4760 - 6325																			
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																								
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																								
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																								
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																								
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																								
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																								

QUITO (FUSSELMAN)			73926 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC			524907													
GARY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 053605		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 17600 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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
QUITO, E. (ATOKA)			73927 306		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION			027200													
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 138951		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742							
10	2133 R	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
11	2070 #	2049	-0-	-21	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
12	2139 #	2069	-0-	-70	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	2139 #	2118	-0-	-21	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
RJD ENERGY, LLC			714310													
LEEDE GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 234141		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
QUITO, E. (BELL CANYON 5275)			73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283													
STATE OF TEXAS "DP"			WELL #: 4		RRCID -> 182941		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WTG EXPLORATION			945220													
UNIVERSITY "18-30A"			WELL #: 1		RRCID -> 178703		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282							
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	40	2	10	9	Y	9	11	1			6
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	40	2	4	9	Y	4					10
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	108	2	12	9	Y	11	13	1			8
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	115	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	DLQ G-10	104	-0-	104	-0-	93	2	11	9	Y	10	12	1			6
03	130 N	26	-0-	-104	-0-	20	2	6	9	Y	5					11
MCDANIEL "A"			WELL #: 1		RRCID -> 180583		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273							
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					270
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					270
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					270
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					270
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					270
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	112
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	112
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	112
01	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	112
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	112
03	21 N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	112
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276									
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	497	2	139 9 Y	78
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	345	2	59 9 Y	132
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	500	2	161 9 Y	109
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	500	2	179 9 Y	109
02	DLQ G-10	650	-0-	650	650	500	2	150 9 Y	79
03	1105 N	455	-0-	-650	-0-	385	2	70 9 Y	143
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			Y	15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			Y	15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			Y	15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			Y	15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			Y	15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			Y	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									
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283									
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721									
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	488	3	133 9 Y	262
11	900 N	213	-0-	-687	-0-	80	3	133 9 Y	224
12	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1393	3	144 9 Y	170
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1676	3	124 9 Y	102
02	DLQ G-10	870	-0-	870	870	708	3	162 9 Y	249
03	1803 N	933	-0-	-870	-0-	772	3	161 9 Y	211
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									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CAPRITO 98		WELL #:		1 U	RRCID -> 050430		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A	
10	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					-0-
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	5282 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5282 3				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CAPRITO 99		WELL #:		2 U	RRCID -> 069328		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID -> 072030		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A	
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID -> 203711		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247	
10	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					194
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					194
12	1721 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1721 3				194
01	320 X	-0-	-0-	-0-	-0-	320 3				194
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7185 3				194
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7185				19

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	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
10	10250 S	10250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	10219	2	N	-0-			-0-
11	9830 S	9830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	9800	2	N	-0-			-0-
12	10692 S	10692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	10661	2	N	-0-			-0-
01	3376 S	3376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3345	2	N	-0-			-0-
02	1841 S	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1813	2	N	-0-			-0-
03	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			
10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3780	2	N	-0-			-0-
11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3555	2	N	-0-			-0-
12	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3746	2	N	-0-			-0-
01	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3733	2	N	-0-			-0-
02	3360 X	3086	-0-	-0-	-274	-0-	-0-	28	1	3058	2	N	-0-			-0-
03	3720 X	NO RPT	-0-	-0-	-3720	-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			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-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	
10	31 S	31	-0-	-0-	-0-	31	1			-0-
11	35 S	35	-0-	-0-	-0-	30	1	5	2	-0-
12	31 S	31	-0-	-0-	-0-	31	1			-0-
01	50 S	50	-0-	-0-	-0-	31	1	19	2	-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	-0-	-0-	28	1			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID -> 053610		COMPL. DATE 04/30/1972		TOTAL DEPTH 16890	
									PERF. N/A	
10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	31	1	3416	2	-0-
11	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	30	1	2987	2	-0-
12	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	31	1	3586	2	-0-
01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	31	1	3243	2	-0-
02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	28	1	2883	2	-0-
03	837 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID -> 064759		COMPL. DATE 11/17/1975		TOTAL DEPTH 16700	
									PERF. N/A	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
R.O.C. (MONTROYA)		74050 830			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
CAPRITO "99"		WELL #:		9H	RRCID -> 181389		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH N/A	
									PERF.14738 - 17686	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					105
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					105
12	16096 X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	3			105
01	20080 X	20080	-0-	-0-	-0-	20080	3			105
02	14577 X	14577	-0-	-0-	-0-	14577	3			105
03	4495 X	-0-	-0-	-0-	-0-					105
CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID -> 184119		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 14254	
									PERF.13940 - 17190	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					194
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					194
12	31045 X	31045	-0-	-0-	-0-	31045	3			194
01	28986 X	28986	-0-	-0-	-0-	28986	3			194
02	18464 X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	3			194
03	10230 X	-0-	-0-	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
11	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
12	16840	X		16840	-0-	-0-	-0-	16840	3		-0-	160
01	31051	X		31051	-0-	-0-	-0-	31051	3		-0-	160
02	17847	X		17847	-0-	-0-	-0-	17847	3		-0-	160
03	13795	X		-0-	-0-	-13795	-0-			N	-0-	160
CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13875 - 16188
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
11	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
12	18290	X		18290	-0-	-0-	-0-	18290	3		-0-	119
01	14714	X		14714	-0-	-0-	-0-	14714	3		-0-	119
02	15251	X		15251	-0-	-0-	-0-	15251	3		-0-	119
03	8680	X		-0-	-0-	-8680	-0-			N	-0-	119
CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL	DEPTH	14322	PERF.14359 - 16999
10	3472	X		909	-0-	-2563	-0-	909	3		-0-	140
11	3360	X		1246	-0-	-2114	-0-	1246	3		-0-	140
12	20124	X		20124	-0-	-0-	-0-	20124	3		-0-	140
01	17940	X		17940	-0-	-0-	-0-	17903	3	37 9	-0-	174
02	10648	X		10648	-0-	-0-	-0-	10648	3		-0-	174
03	8370	X		1275	-0-	-7095	-0-	1275	3		-0-	174
ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL	DEPTH	14293	PERF.13900 - 15610
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171
11	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171
12	10463	X		10463	-0-	-0-	-0-	10463	3		-0-	171
01	20510	X		20510	-0-	-0-	-0-	20510	3		-0-	171
02	12351	X		12351	-0-	-0-	-0-	12351	3		-0-	171
03	3627	X		-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-	171
CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL	DEPTH	16720	PERF.13655 - 14242
10	465	N		403	-0-	-62	-0-	403	3		-0-	-0-
11	390	N		306	-0-	-84	-0-	306	3		-0-	-0-
12	468	N		468	-0-	-0-	-0-	468	3		-0-	-0-
01	403	N		375	-0-	-28	-0-	375	3		-0-	-0-
02	568	N		568	-0-	-0-	-0-	568	3		-0-	-0-
03	657	N		657	-0-	-0-	-0-	657	3		-0-	-0-
HALCON OPERATING CO., INC.		344412		708 JV-S PYOTE "3-20"	WELL #:		3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A
10	31	X		31	-0-	-0-	-0-	31	1		-0-	-0-
11	35	X		35	-0-	-0-	-0-	30	1	5 2	-0-	-0-
12	31	X		31	-0-	-0-	-0-	31	1		-0-	-0-
01	40	X		40	-0-	-0-	-0-	31	1	9 2	-0-	-0-
02	DLQ G-10			28	-0-	-28	-0-	28	1		-0-	-0-
03	DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			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
10	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	31 1	2861 2		N	-0-			-0-
11	1380 X	30	-0-	-1350	-0-	30 1			N	-0-			-0-
12	1209 N	31	-0-	-1178	-0-	31 1			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1			N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

REEVES, N. (3200)		75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES					
LINOP CORPORATION		501665											
REEVES -BD- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211 PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427											
ARCO-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3292 PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223

RE-OP CORP.		695742											
REEVES -AM- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL DEPTH	4987 PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	036115	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	3230 PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	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 #: 1026		RRCID -> 066070		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 3250 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 3		RRCID -> 069567		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 4		RRCID -> 069568		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24		WELL #: 2		RRCID -> 069586		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24		WELL #: 3		RRCID -> 069779		COMPL. DATE 01/29/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24		WELL #: 4		RRCID -> 069912		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES							
RE-OP CORP		//CONT.// 695742													
REEVES -AM-		WELL #: 3		RRCID -> 072032		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-

REEVES -BC- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072033		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
03	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							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES -BD- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 072324		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24		WELL #: 1X		RRCID -> 072422		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO STATE		WELL #: 2		RRCID -> 074060		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34		WELL #: 1		RRCID -> 074252		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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															
HILL "32"			WELL #:		1	RRCID -> 075056		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3125		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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	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								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	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								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
ARCO STATE "44"			WELL #:		1	RRCID -> 076234		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3028 - 3035								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
RED BLUFF (CONSOLIDATED)			75161 450		ASSOCIATED		ONE WELL													
OXY USA INC.			630591																	
RED BLUFF 1S			WELL #:		4	RRCID -> 282519		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 5540 - 7320								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
VISTA WATER SOLUTIONS PB, LLC			886309																	
BOXCAR SWD			WELL #:		1	RRCID -> 289388		COMPL. DATE 11/15/2019		TOTAL DEPTH 6366		PERF. 3786 - 6160								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

RED BLUFF (WOLFCAMP)													CNTY: LOVING	
ATLAS OPERATING LLC														
RED BLUFF 13														
WELL #: 75161 700 RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943														
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017														

MEWBOURNE OIL COMPANY													CNTY: LOVING	
RED BLUFF 1														
WELL #: 562560 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570														
10	19096 X	5869	-0-	-13227	-0-	13 1	5691 2	Y		150	260 1			57
11	18480 X	2207	-0-	-16273	-0-	165 9	3 1	2118 2	Y	78	102 1			33
12	19096 X	3622	-0-	-15474	-0-	86 9	4 1	3511 2	Y	97	106 1			24
01	14725 X	13382	-0-	-1343	-0-	107 9	19 1	12789 2	Y	522	444 1			102
02	9940 X	7222	-0-	-2718	-0-	574 9	17 1	6935 2	Y	245	283 1			64
03	5859 X	5748	-0-	-111	-0-	270 9	14 1	5601 2	Y	121	160 1			25
						133 9								

STATELINE WATER, LLC													CNTY: LOVING	
DAMSITE UNIT														
WELL #: 816096 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED BLUFF DEEP													CNTY: LOVING	
WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DRAW (FUSSELMAN)													CNTY: HOWARD	
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC														
FLANAGAN -A-														
WELL #: 75201 300 RRCID -> 295099 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9486 - 9509														
10	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 3			N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	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		
10		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-						N	-0-					28		
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-					28		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28		
02		246 X	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3				N	-0-					28		
03		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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
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		
10		9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-						N	-0-					265		
11		9630 X	-0-	-0-	-7448	-0-	2182	2				N	-0-					265		
12		10763 X	-0-	-0-	-0-	-0-	10763	2				N	-0-					265		
01		9424 X	-0-	-0-	-2480	-0-	6944	2				N	-0-	169	1			96		
02		7424 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7422	2	2	9		N	-0-					98		
03		10540 X	-0-	-0-	-1858	-0-	8682	2				N	-0-					98		
SCHLOSSER, FRED ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800		PERF.15529 - 15303		
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					50		
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					50		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50		
01		74 N	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-					50		
02		15 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					50		
03		39 N	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-					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		
10		5859 X	3511	-0-	-2348	-0-	3486	3	25	9	Y	23						404		
11		4710 X	3251	-0-	-1459	-0-	3237	3	14	9	Y	13						417		
12		4340 X	3319	-0-	-1021	-0-	3233	3	86	9	Y	78						495		
01		3937 X	3170	-0-	-767	-0-	3123	3	47	9	Y	43	186	1				352		
02		3304 X	2854	-0-	-450	-0-	2843	3	11	9	Y	10						362		
03		3503 X	3081	-0-	-422	-0-	3038	3	43	9	Y	39						401		

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.//		77953 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
SCHLOSSER, FRED, ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	12255 3		Y	-0-	86
11	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122 3		Y	-0-	86
12	5084 X	4020	-0-	-1064	-0-	4020 3		Y	-0-	86
01	5084 X	2437	-0-	-2647	-0-	2437 3		Y	-0-	86
02	4340 X	1377	-0-	-2963	-0-	1377 3		Y	-0-	86
03	4805 X	1258	-0-	-3547	-0-	1258 3		Y	-0-	86
STATE MC INTYRE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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	
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	28
11	450 N	392	-0-	-58	-0-	392 3		Y	-0-	28
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		Y	-0-	28
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		Y	-0-	28
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		Y	-0-	28
03	620 N	439	-0-	-181	-0-	439 3		Y	-0-	28
CROSS, R. B. 21		WELL #:		2	RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316	
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-	56
11	840 N	198	-0-	-642	-0-	198 3		N	-0-	56
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-	56
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399 3	6 9	N	5	61
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		N	-0-	61
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-	61
ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		77953 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		945936								
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #:		3	RRCID -> 201833		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)		77953 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
DARK HORSE EXPLORATION INC.		200551								
MCINTYRE-STATE "32"		WELL #:		1 C	RRCID -> 119344		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-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															
M	ALLOW 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	3348 X	203	-0-	-3145	-0-	203	3		N	-0-				-0-	
11	3240 X	275	-0-	-2965	-0-	275	3		N	-0-				-0-	
12	3348 X	20	-0-	-3328	-0-	20	3		N	-0-				-0-	
01	1643 X	178	-0-	-1465	-0-	178	3		N	-0-				-0-	
02	840 X	105	-0-	-735	-0-	105	3		N	-0-				-0-	
03	279 X	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-				-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															
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3		N	-0-				-0-	
11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3		N	-0-				-0-	
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3		N	-0-				-0-	
01	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3		N	-0-				-0-	
02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3		N	-0-				-0-	
03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3		N	-0-				-0-	
SMALLWOOD															
WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588															
10	341 N	133	-0-	-208	-0-	133	3		N	-0-				-0-	
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-				-0-	
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-				-0-	
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-				-0-	
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	3		N	-0-				-0-	
03	527 N	360	-0-	-167	-0-	360	3		N	-0-				-0-	
HARGROVE, BETTY															
WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594															
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-				-0-	
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-				-0-	
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3		N	-0-				-0-	
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-				-0-	
02	336 N	219	-0-	-117	-0-	219	3		N	-0-				-0-	
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-				-0-	
WOODS STATE "18"															
WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764															
10	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3		N	-0-				-0-	
11	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3		N	-0-				-0-	
12	3100 X	2856	-0-	-244	-0-	2856	3		N	-0-				-0-	
01	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	3		N	-0-				-0-	
02	2800 X	1977	-0-	-823	-0-	1977	3		N	-0-				-0-	
03	3100 X	2539	-0-	-561	-0-	2539	3		N	-0-				-0-	
CHEVRON U. S. A. INC.															
REYNOLDS CATTLE CO. "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A															
10	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-				-0-	
11	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-				N	-0-				-0-	
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-				-0-	
01	3627 X	1700	-0-	-1927	-0-	1700	2		N	-0-				-0-	
02	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2		N	-0-				-0-	
03	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2		N	-0-				-0-	

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PECOS									
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																				
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1											RRCID -> 071825		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 21850		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM BALANCE				
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE				
10	31558 X	-0-	-0-	-31558	-0-					N	-0-					-0-				
11	30540 X	-0-	-0-	-30540	-0-					N	-0-					-0-				
12	31558 X	-0-	-0-	-31558	-0-					N	-0-					-0-				
01	31558 X	13512	-0-	-18046	-0-	13512	2			N	-0-					-0-				
02	46529 X	46529	-0-	-0-	-0-	46529	2			N	-0-					-0-				
03	49281 X	49281	-0-	-0-	-0-	49281	2			N	-0-					-0-				
SECTION 14 STATE GAS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 080334		COMPL. DATE 01/08/1979		TOTAL DEPTH 21700		PERF.18026 - 18317	
10	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-				
11	8370 X	1673	-0-	-6697	-0-	1673	2			N	-0-					-0-				
12	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-					-0-				
01	8649 X	4346	-0-	-4303	-0-	4346	2			N	-0-					-0-				
02	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-				
03	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-					-0-				
SCHLOSSER, F. ET AL											WELL #: 2		RRCID -> 081393		COMPL. DATE 03/07/1979		TOTAL DEPTH 18205		PERF.17858 - 18170	
10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-				
11	4320 X	3556	-0-	-764	-0-	3556	2			N	-0-					-0-				
12	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-				
01	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	2			N	-0-					-0-				
02	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-				
03	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-				
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551																				
MCINTYRE - STATE "32"											WELL #: 1 T		RRCID -> 141360		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 18564		PERF.18104 - 18378	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	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	
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-				
11	60 X	2	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-				
12	25659 X	25659	-0-	-0-	-0-	25659	3			N	-0-					-0-				
01	26658 X	26658	-0-	-0-	-0-	26658	3			N	-0-					-0-				
02	23273 X	23273	-0-	-0-	-0-	23273	3			N	-0-					-0-				
03	26530 X	26530	-0-	-0-	-0-	26530	3			N	-0-					-0-				

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF. 15296 - 15741									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				171
11	360 X	6	-0-	-354	-0-	6 3			171
12	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8769 3			171
01	36910 X	36910	-0-	-0-	-0-	36910 3			171
02	25989 X	25989	-0-	-0-	-0-	25989 3			171
03	25956 X	25956	-0-	-0-	-0-	25948 3	8 9	N	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									
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-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									
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	-0-
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		N	-0-
01	2015 N	1899	-0-	-116	-0-	1899 2		N	-0-
02	1736 N	1649	-0-	-87	-0-	1649 2		N	-0-
03	1922 N	1054	-0-	-868	-0-	1054 2		N	-0-
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A									
10	3627 X	3312	-0-	-315	-0-	3312 2		N	-0-
11	3450 X	3430	-0-	-20	-0-	3430 2		N	-0-
12	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 2		N	-0-
01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 2		N	-0-
02	3192 X	3080	-0-	-112	-0-	3080 2		N	-0-
03	3565 X	1650	-0-	-1915	-0-	1650 2		N	-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									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

RUNNING W (WADDELL)														78936 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC														073056									
WADDELL TR A														WELL #: 380		RRCID -> 183068		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM					
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED														03/21/2025									
FORMENTERA OPERATIONS LLC														276959									
SOUTHERN UNIT														WELL #: 910		RRCID -> 040892		COMPL. DATE 01/03/1967		TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A			
10	1721	R	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2				N	-0-					-0-					
11	2337	R	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2				N	-0-					-0-					
12	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2				N	-0-					-0-					
01	2582	R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2				N	-0-					-0-					
02	1969	R	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2				N	-0-					-0-					
03	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2				N	-0-					-0-					
SOUTHERN UNIT														WELL #: 171		RRCID -> 043144		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
RUNNING W (WICHITA-ALBANY)														78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC														073056									
WADDELL TR A														WELL #: 1085		RRCID -> 084126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED														03/21/2025									
M.B. MCKNIGHT														WELL #: 10		RRCID -> 261520		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373			
10	3131	X	2621	-0-	-510	-0-	2420	3	201	9	Y	183	166	0				28					
11	2730	X	2520	-0-	-210	-0-	2201	3	36	4	Y	257	250	0				35					
							283	9															
12	2821	X	2322	-0-	-499	-0-	2133	3	9	4	Y	164	173	0				26					
							180	9															
01	2728	X	2231	-0-	-497	-0-	2050	3	38	4	Y	130	139	0				17					
							143	9															
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2233	3	157	9	Y	143	125	0				35					
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	35	0				-0-					
RING ENERGY, INC.														712382									
MCKNIGHT, M. B.														WELL #: 109		RRCID -> 066712		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) RING ENERGY, INC. MCKNIGHT-CROLEY										//CONT.// 78936 900 712382 WELL #: 1										CAPACITY ASSOCIATED RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997										CNTY: CRANE TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																						
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																						
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																						
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																						
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																						
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																						
03	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																			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																						
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																						
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																						
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																						
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																						
03	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																			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																						
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																						
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																						
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																						
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																						
03	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																			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																						
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																						
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																						
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																						
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																						
03	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										PRORATED COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 15681 PERF. 14348 - 24838										CNTY: WARD									
10	0	231854	-0-	231854	B	694745	324	1	194054	3	N	34069	34098	0			58																						
11	0	297742	-0-	297742	B	992487	37476	9	257192	3	N	36549	36518	0			89																						
12	0	278907	-0-	278907	B	1271394	346	1	244745	3	N	30423	30384	0			128																						
01	0	242575	-0-	242575	B	1513969	40204	9	213995	3	N	25345	25421	0			52																						
02	85831	193178	-0-	107347	B	1621316	697	1	170742	3	N	20067	20062	0			57																						
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	1621316				33465	9																															
*03	248356	195583	-0-	-52773	B	1568543	700	1	173467	3	N	19536	19540	0			53																						
							27880	9																															
							362	1																															
							22074	9																															
							626	1																															
							21490	9																															

RUPPEL (WOODFORD)															
BOSQUE TEXAS OIL LLC															
KING GEORGE															
WELL #: 5711WH RRCID -> 297888 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 14902 PERF.14663 - 24208															
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	EOM BALANCE
10	0	162408	-0-	162408 B	1034556	225	1	134541	3	N	25129	25159	0		43
11	0	148276	-0-	148276 B	1182832	27642	9	123539	3	N	22337	22325	0		55
12	0	140028	-0-	140028 B	1322860	166	1	116381	3	N	21195	21161	0		89
01	0	126765	-0-	126765 B	1449625	24571	9	105474	3	N	19042	19092	0		39
02	84634	73915	-0-	-10719 B	1438906	332	1	62257	3	N	10478	10487	0		30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1438906						23315	9								
*03	244892	61	-0-	-244831 B	1194075	345	1	18	9	N	16	46	0		-0-
						20946	9								
						132	1								
						11526	9								
KING GEORGE															
WELL #: 5709WH RRCID -> 297890 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14210 - 24725															
10	0	248991	-0-	248991 B	1442486	354	1	211735	3	N	33547	33589	0		57
11	0	257418	-0-	257418 B	1699904	36902	9	223080	3	N	30944	30925	0		76
12	0	238706	-0-	238706 B	1938610	300	1	208234	3	N	27163	27125	0		114
01	0	217536	-0-	217536 B	2156146	34038	9	190861	3	N	23682	23747	0		49
02	91930	177897	-0-	85967 B	2242113	593	1	157233	3	N	18483	18479	0		53
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2242113						29879	9								
03	266006	181304	-0-	-84702 B	2157411	625	1	160069	3	N	18779	18781	0		51
						26050	9								
						333	1								
						20331	9								
						578	1								
						20657	9								
KING GEORGE															
WELL #: 5710WH RRCID -> 297897 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 15617 PERF.14370 - 24620															
10	0	259557	-0-	259557 B	1331180	372	1	222417	3	N	33425	33463	0		57
11	0	220355	-0-	220355 B	1551535	36768	9	189978	3	N	27384	27374	0		67
12	0	209687	-0-	209687 B	1761222	255	1	181151	3	N	25473	25433	0		107
01	0	194042	-0-	194042 B	1955264	30122	9	168583	3	N	22643	22704	0		46
02	89807	104594	-0-	14787 B	1970051	516	1	91471	3	N	11754	11767	0		33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1970051						28020	9								
*03	259862	32219	-0-	-227643 B	1742408	552	1	28407	3	N	3372	3396	0		9
						24907	9								
						194	1								
						12929	9								
G.W. O'BRIEN ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 298203 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 14271 PERF.14986 - 20655															
10	1610918	32344	-0-	-1578574 B	-32369	30256	3	2088	9	N	1898	1958	1		322
11	0	29299	-0-	29299 B	-3070	255	1	27013	3	N	1846	1688	1		480
12	0	29917	-0-	29917 B	26847	2031	9	27507	3	N	2050	1981	1		549
01	0	32546	-0-	32546 B	59393	155	1	29680	3	N	1826	1954	1		421
02	46037	28447	-0-	-17590 B	41803	2255	9	26145	3	N	1747	1855	1		313
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41803						857	1								
03	74617 R	32814	-0-	-41803 B	-0-	2009	9	29699	3	N	1986	1991	1		308
						380	1								
						1922	9								
						930	1								
						2185	9								

RUPPEL (WOODFORD)														
BOSQUE TEXAS OIL LLC														
KING GEORGE														
WELL #: 5705WH RRCID -> 298511														
COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15537 PERF.14247 - 24420														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
10	0	174676	-0-	174676 B	788455	238	1	142691	3	N	28861	28898	0	49
11	0	194455	-0-	194455 B	982910	31747	9	161430	3	N	29825	29801	0	73
12	0	186261	-0-	186261 B	1169171	217	1	155750	3	N	27334	27292	0	115
01	0	178063	-0-	178063 B	1347234	32808	9	150159	3	N	24921	24985	0	51
02	88622	145272	-0-	56650 B	1403884	444	1	122952	3	N	20054	20048	0	57
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	1403884			30067	9							
03	256431	151300	-0-	-105131 B	1298753	491	1	128310	3	N	20479	20481	0	55
						27413	9							
						261	1							
						22059	9							
						463	1							
						22527	9							
KING GEORGE														
WELL #: 5707WH RRCID -> 298512														
COMPL. DATE 06/11/2024 TOTAL DEPTH 15650 PERF.14238 - 24718														
10	0	248215	-0-	248215 B	998843	345	1	206767	3	N	37366	37398	0	64
11	0	262106	-0-	262106 B	1260949	41103	9	223772	3	N	34575	34555	0	84
12	0	248207	-0-	248207 B	1509156	301	1	214258	3	N	30308	30264	0	128
01	0	218838	-0-	218838 B	1727994	38033	9	190540	3	N	25158	25234	0	52
02	0	178093	-0-	178093 B	1906087	610	1	156063	3	N	19726	19722	0	56
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	1906087			33339	9							
03	0	179833	-0-	179833 B	2085920	624	1	18956	3	N	18961	18961	0	51
						27674	9							
						331	1							
						21699	9							
						572	1							
						20852	9							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.														
TREES RANCH 0807														
WELL #: 1A RRCID -> 298513														
COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15598 - 22124														
10	0	146265	-0-	146265 B	940281	141010	3	11	4	Y	4767	4768	0	35
11	0	133367	-0-	133367 B	1073648	5244	9	2399	4	Y	4013	3951	0	29
12	0	123340	-0-	123340 B	1196988	126554	3	755	4	Y	3214	3164	0	29
01	0	131742	-0-	131742 B	1328730	4414	9	102	4	Y	3912	3583	0	42
02	184149	117094	-0-	-67055 B	1261675	119050	3	54	4	Y	3091	2980	0	36
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	1261675			3535	9							
03	532845	125567	-0-	-407278 B	854397	127337	3	21	4	Y	2922	2917	0	31
						4303	9							
						113640	3							
						3400	9							
						122332	3							
						3214	9							

RUPPEL (WOODFORD)				//CONT.// 78953 800		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WARD			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				//CONT.// 173777											
UTL 3748 37A				WELL #:		1H	RRCID ->	298514	COMPL.	DATE 03/21/2023	TOTAL	DEPTH 16249	PERF.16392	- 26105	
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	14B2	EXT	270004	-0-	270004	5088431	259470 10438	3 9	96	4	Y	9489	9446	1	380
05	14B2	EXT	269867	-0-	269867	5358298	260152	3	9715	9	Y	8832	8885	1	281
06	14B2	EXT	249040	-0-	249040	5607338	239759	3	9281	9	Y	8437	7978	1	725
*07	14B2	EXT	227509	-0-	227509 B	5834847	218629 8855	3 9	25	4	Y	8050	8154	1	604
08	14B2	EXT	243209	-0-	243209 B	6078056	234784	3	8425	9	Y	7659	7862	1	395
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-											
09	14B2	EXT	226658	-0-	226658 B	6304714	219977	3	6681	9	Y	6074	6004	1	462
10	0		227664	-0-	227664 B	6532378	220646 6969	3 9	49	4	Y	6335	6466	1	324
11	0		212216	-0-	212216 B	6744594	206816	3	5400	9	Y	4909	4859	1	365
12	0		215761	-0-	215761 B	6960355	209051	3	6710	9	Y	6100	5857	1	588
01	0		209842	-0-	209842 B	7170197	203847 5963	3 9	32	4	Y	5421	5748	1	261
02	241695		182400	-0-	-59295 B	7110902	176750 5580	3 9	70	4	Y	5073	4974	1	308
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	7110902											
03	699359		96601	-0-	-602758 B	6508144	93862	3	2739	9	Y	2490	2614	1	125
UTL 3748 37B				WELL #:		2H	RRCID ->	298515	COMPL.	DATE 03/21/2023	TOTAL	DEPTH 15423	PERF.15499	- 24120	
*04	14B2	EXT	64381	-0-	64381	1383919	61113 3236	3 9	32	4	Y	2942	2748	1	111
05	14B2	EXT	59298	-0-	59298	1443217	56417	3	2881	9	Y	2619	2632	1	83
06	14B2	EXT	52325	-0-	52325	1495542	49795	3	2530	9	Y	2300	2181	1	198
*07	14B2	EXT	51361	-0-	51361 B	1546903	48935 2419	3 9	7	4	Y	2199	2228	1	165
08	14B2	EXT	42174	-0-	42174 B	1589077	40313	3	1861	9	Y	1692	1740	1	86
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-											
09	14B2	EXT	35040	-0-	35040 B	1624117	32123	3	2917	9	Y	2652	2523	1	201
10	0		37399	-0-	37399 B	1661516	34363 3021	3 9	15	4	Y	2746	2804	1	141
11	0		36559	-0-	36559 B	1698075	32707	3	3852	9	Y	3502	3381	1	260
12	0		36134	-0-	36134 B	1734209	33319	3	2815	9	Y	2559	2568	1	247
01	0		36627	-0-	36627 B	1770836	33541 3070	3 9	16	4	Y	2791	2904	1	134
*02	299241		30892	-0-	-268349 B	1502487	28521 2345	3 9	26	4	Y	2132	2126	1	130
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	1502487											
03	865872		11777	-0-	-854095 B	648392	10381	3	1396	9	Y	1269	1331	1	65
S.E.G. (WICHITA-ALBANY)				79227 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
IP WELL SERVICE LLC				102116											
CHALKEY, E. B.				WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL.	DATE 01/15/1990	TOTAL	DEPTH 5340	PERF. N/A		
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				27
03	0	N	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)										79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
VITAL ENERGY, INC.										100951										
SCHWARTZ, W. H.										WELL #:		1	RRCID -> 219583		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9868 - 9914	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										02/03/2025										
MCCLURE OIL COMPANY, INC.										540703										
CLARK, L.C. ESTATE										WELL #:			RRCID -> 276595		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 10276		PERF. 9980 - 10031	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						470
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						470
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						470
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						470
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						470
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						470
WORKED OVER ANOTHER ZONE..										08/01/2018										
XTO ENERGY INC.										945936										
HOELSCHER, FRED J.										WELL #:		1	RRCID -> 134836		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9934 - 9980	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
LEFEVRE UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 136414		COMPL. DATE 09/28/1984		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9965 - 9981	
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3					N	-0-						22
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3					N	-0-						22
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3					N	-0-						22
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	-0-	77	3					N	-0-						22
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	-0-	105	3					N	-0-						22
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	-0-	63	3					N	-0-						22
HALFMANN, DELBERT										WELL #:		1	RRCID -> 147950		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9957 - 9969	
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	-0-	567	3					Y	-0-						214
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	-0-	552	3					Y	-0-						214
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	-0-	576	3					Y	-0-						214
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	-0-	554	3					Y	-0-						214
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3		25	9		Y	23						237
03	589 N	392	-0-	-197	-0-	-0-	385	3		7	9		Y	6						243
HALFMANN, DELBERT										WELL #:		2	RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 8516 - 11966	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						119

SAINT LAWRENCE (STRAWN)			//CONT.// 79689 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
GLASSCOCK -X- FEE			WELL #: 2			RRCID -> 264434			COMPL. DATE 08/08/1987			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932				
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		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188 3			Y	-0-			-0-
*05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520 3			Y	-0-			-0-
*06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	463 3			Y	-0-			-0-
*07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	471 3			Y	-0-			-0-
*08		496 N	182	-0-	-314	-0-	-0-	-0-	182 3			Y	-0-			-0-
*09		450 N	144	-0-	-306	-0-	-0-	-0-	144 3			Y	-0-			-0-
*10		465 N	90	-0-	-375	-0-	-0-	-0-	90 3			Y	-0-			-0-
*11		180 N	55	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	55 3			Y	-0-			-0-
*12		155 N	61	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	61 3			Y	-0-			-0-
*01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143 3			Y	-0-			-0-
*02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65 3			Y	-0-			-0-
*03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GLASSCOCK -X- FEE			WELL #: 3H			RRCID -> 298557			COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9900 - 11245				
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 11/01 -> 2055																
11		2232 X	177	-0-	-2055	-0-	-0-	-0-	177 3			Y	-0-			-0-
12		DELQ PR	96	-0-	96	-0-	-0-	-0-	96 3			Y	-0-			-0-
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		140 X	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-				Y	-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				
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACK SWAN OPCO, LLC			101935													
JURECEK "A"			WELL #: 1			RRCID -> 143088			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650				
10		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DIAMONDBACK E&P LLC			217012													
THOMASON "D"			WELL #: 1			RRCID -> 195340			COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670				
10		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JURECEK "D"			WELL #: 1			RRCID -> 195344			COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640				
10	DLQ	G-10	62	-0-	62	62	31	2	31	9	Y	28	34	1		10
11	DLQ	G-10	51	-0-	51	113	22	2	29	9	Y	26	28	1	1 8	7
12	DLQ	G-10	51	-0-	51	164	26	2	25	9	Y	23	21	1	3 8	6
01		218 R	54	-0-	-164	-0-	39	2	15	9	Y	14	10	1	1 8	9
02		38 R	38	-0-	-0-	-0-	29	2	9	9	Y	8	13	1	1 8	3
03		99 R	99	-0-	-0-	-0-	74	2	25	9	Y	23	10	1		16

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)															//CONT.//					79693 650					ASSOCIATED					49B					CNTY: GLASSCOCK				
DIAMONDBACK E&P LLC															//CONT.//					217012																			
DANIEL "7"															WELL #:					1					RRCID -> 204040					COMPL. DATE 07/18/2004					TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
10	11	12	01	02	03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																
							SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																
							SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																
							SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																
							SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																
							SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																
DANIEL UNIT "3"															WELL #:					1					RRCID -> 205558					COMPL. DATE 12/03/2003					TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968				
10	11	12	01	02	03		DLQ G-10	2787	-0-	2787	2787	2491	2	91	4	Y	186	197	1				74																
								3388	-0-	3388	6175	205	9	61	4	Y	154	174	1				54																
												169	9																										
							DLQ G-10	3174	-0-	3174	9349	3108	2	66	9	Y	60	100	1				14																
							12274 R	2925	-0-	-9349	-0-	2874	2	51	9	Y	46	35	1				25																
							2524 R	2524	-0-	-0-	-0-	2492	2	32	9	Y	29	43	1				11																
							3503 #	2623	-0-	-880	-0-	2604	2	19	9	Y	17	22	1				6																
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				
10	11	12	01	02	03/01		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	28	31	0				3																
							270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	33	30	0				6																
							186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	34	32	0				8																
							0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	16	23	0				1																
							0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	31	26	0				6																
							03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-	-0-																					
							0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	37	36	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				
10	11	12	01	02	03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																
							14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																
							14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																
							14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																
							14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																
							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				
10	11	12	01	02	03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																
							14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																
							14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																
							14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																
							14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																
							14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) EXTEX OPERATING COMPANY CALDWELL ESTATE "4"										80296 700 257062	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
WELL #: 1										RRCID -> 105773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 14425	PERF.11046	- 11589		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75	
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					75	
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					75	
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					75	
02	1288 N	598	-0-	-690	-0-	-0-	598	3			N	-0-					75	
*03	1426 N	442	-0-	-984	-0-	-0-	442	3			N	-0-					75	
TEXACO, INC. "ATA"										WELL #: 1	RRCID -> 108477	COMPL. DATE 10/27/1983	TOTAL	DEPTH 16924	PERF.11340	- 11591		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170	
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					170	
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					170	
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					170	
02	672 N	354	-0-	-318	-0-	-0-	354	3			N	-0-					170	
*03	713 N	139	-0-	-574	-0-	-0-	139	3			N	-0-					170	
CALDWELL ESTATE "10"										WELL #: 1	RRCID -> 111484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10902	- 11398	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					27	
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					27	
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					27	
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					27	
*03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					27	
OXY USA INC. CALDWELL 4										630591 WELL #: 1	RRCID -> 191306	COMPL. DATE 07/21/2002	TOTAL	DEPTH 11850	PERF.11480	- 11510		
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-	
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-	
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-	
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-	
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-	
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-	
SAND HILLS (CLEAR FORK) Q NATURAL RESOURCES, LLC BARNESLEY, T.C. -B-										80473 062 684427	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
WELL #: 1										RRCID -> 206991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 4200	PERF. 3871	- 4178		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	239				N	NO RPT					59	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	239				N	NO RPT					59	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	239				N	NO RPT					59	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	239				N	NO RPT					59	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	239				N	NO RPT					59	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	239				N	NO RPT					59	
SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL TR A										80473 070 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE					
WELL #: 1918										RRCID -> 281557	COMPL. DATE 10/05/2021	TOTAL	DEPTH 5841	PERF. 3195	- 5672			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE									
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710									
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128									
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
10		248 N	19	-0-	-229	-0-	19 3	Y	-0-
11	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	3 3	Y	-0-
12	DLQ	G-10	36	-0-	36	72	3 3	Y	-0-
01		134 N	62	-0-	-72	-0-	62 3	Y	-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	Y	-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	Y	-0-
TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145		Y	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145		Y	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145		Y	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145		Y	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145		Y	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145		Y	NO RPT
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE									
BAKER OPERATING, INC. 046623									
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993									
10		403 #	370	-0-	-33 B	-33	370 3	Y	-0-
11		360 #	361	-0-	1 B	-32	361 3	Y	-0-
12		372 #	370	-0-	-2 B	-34	370 3	Y	-0-
01		372 #	374	-0-	2 B	-32	374 3	Y	-0-
02		336 #	343	-0-	7 B	-25	343 3	Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-25					
03		372 #	363	-0-	-9 B	-34	363 3	Y	-0-
FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875									
10		496 #	452	-0-	-44 B	-44	452 3	Y	-0-
11		450 #	441	-0-	-9 B	-53	441 3	Y	-0-
12		465 #	452	-0-	-13 B	-66	452 3	Y	-0-
01		465 #	458	-0-	-7 B	-73	458 3	Y	-0-
02		420 #	419	-0-	-1 B	-74	419 3	Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-74					
03		465 #	444	-0-	-21 B	-95	444 3	Y	-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056									
WADDELL TR A WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/12/1967 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 2820 - 2975									
10		341 #	-0-	-0-	-341 B	-493		Y	-0-
11		330 #	-0-	-0-	-330 B	-823		Y	-0-
12		341 #	-0-	-0-	-341 B	-1164		Y	-0-
01		341 #	-0-	-0-	-341 B	-1505		Y	-0-
02		224 #	-0-	-0-	-224 B	-1729		Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1668	CANCELLED UNDERAGE ->	-61			
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1668		Y	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2680 - 2880														
M	ALLOW CODE	GAS 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	651 #	572	-0-	-79 B	-96	572	3			Y	-0-			-0-
11	630 #	633	-0-	3 B	-93	633	3			Y	-0-			-0-
12	651 #	608	-0-	-43 B	-136	608	3			Y	-0-			-0-
01	589 #	581	-0-	-8 B	-144	581	3			Y	-0-			-0-
02	588 #	469	-0-	-119 B	-263	469	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-263										
03	651 #	552	-0-	-99 B	-362	552	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2708 - 2890														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	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														
10	1374 R	1456	-0-	82 B	-0-	1456	3			Y	-0-			-0-
11	1652 R	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			Y	-0-			-0-
12	1617 R	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			Y	-0-			-0-
01	1473 R	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			Y	-0-			-0-
02	1028 R	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1674 #	1286	-0-	-388 B	-388	1286	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2702 - 2970														
10	496 #	443	-0-	-53 B	-92	443	3			Y	-0-			-0-
11	480 #	510	-0-	30 B	-62	510	3			Y	-0-			-0-
12	496 #	505	-0-	9 B	-53	505	3			Y	-0-			-0-
01	496 #	461	-0-	-35 B	-88	461	3			Y	-0-			-0-
02	448 #	353	-0-	-95 B	-183	353	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-183										
03	527 #	382	-0-	-145 B	-328	382	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2840 - 2970														
10	787 R	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			Y	-0-			-0-
11	803 R	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			Y	-0-			-0-
12	818 R	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			Y	-0-			-0-
01	778 R	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			Y	-0-			-0-
02	627 R	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	744 #	598	-0-	-146 B	-146	598	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR I														
WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 02/19/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 2489 - 2632														
10	992 #	981	-0-	-11 B	-469	981	3			Y	-0-			-0-
11	930 #	727	-0-	-203 B	-672	727	3			Y	-0-			-0-
12	1054 #	503	-0-	-551 B	-1223	503	3			Y	-0-			-0-
01	1054 #	1229	-0-	175 B	-1048	1229	3			Y	-0-			-0-
02	952 #	920	-0-	-32 B	-1080	920	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-797	CANCELLED UNDERAGE ->									
03	992 #	1077	-0-	85 B	-712	1077	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2750 - 3050														
M	ALLOW CODE	GAS 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	593 R	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			Y	-0-			-0-
11	582 R	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			Y	-0-			-0-
12	602 R	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			Y	-0-			-0-
01	691 R	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			Y	-0-			-0-
02	677 R	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	582 R	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. STATE														
WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A														
10	744 #	565	-0-	-179 B	-3202	565	3			Y	-0-			-0-
11	690 #	463	-0-	-227 B	-3429	463	3			Y	-0-			-0-
12	682 #	634	-0-	-48 B	-3477	634	3			Y	-0-			-0-
01	620 #	502	-0-	-118 B	-3595	502	3			Y	-0-			-0-
02	560 #	316	-0-	-244 B	-3839	316	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-922	CANCELLED UNDERAGE ->		-2917							
03	620 #	305	-0-	-315 B	-1237	305	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2910														
10	1240 #	373	-0-	-867 B	-4038	373	3			Y	-0-			-0-
11	840 #	400	-0-	-440 B	-4478	400	3			Y	-0-			-0-
12	310 #	479	-0-	169 B	-4309	479	3			Y	-0-			-0-
01	372 #	497	-0-	125 B	-4184	497	3			Y	-0-			-0-
02	364 #	484	-0-	120 B	-4064	484	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2197	CANCELLED UNDERAGE ->		-1867							
03	465 #	605	-0-	140 B	-2057	605	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2800 - 2952														
10	978 R	978	-0-	-0- B	-0-	732	3	246	9	Y	224	222	0	9
11	978 R	978	-0-	-0- B	-0-	703	3	18	4	Y	234	230	0	13
						257	9							
12	1129 R	1129	-0-	-0- B	-0-	856	3	2	4	Y	246	245	0	14
						271	9							
01	1156 R	1156	-0-	-0- B	-0-	829	3	23	4	Y	276	276	0	14
						304	9							
02	772 R	772	-0-	-0- B	-0-	646	3	2	4	Y	113	122	0	5
						124	9							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	744 #	714	-0-	-30 B	-30	686	3	2	4	Y	24	28	0	1
						26	9							
WADDELL TR I														
WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761														
10	620 #	692	-0-	72 B	-180	692	3			Y	-0-			-0-
11	600 #	517	-0-	-83 B	-263	517	3			Y	-0-			-0-
12	620 #	292	-0-	-328 B	-591	292	3			Y	-0-			-0-
01	620 #	792	-0-	172 B	-419	792	3			Y	-0-			-0-
02	560 #	637	-0-	77 B	-342	637	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-342										
03	682 #	755	-0-	73 B	-269	755	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
TUBB, J. B. STATE														
WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 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
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-335					Y	-0-			-0-
*11	0 #	140	-0-	140 B	-195	137	3	3	9	Y	3			3
*12	74 R	269	-0-	195 B	-0-	260	3	9	9	Y	8	3	1	8
*01	298 R	298	-0-	-0- B	-0-	289	3	9	9	Y	8	9	1	7
*02	197 R	197	-0-	-0- B	-0-	189	3	8	9	Y	7	9	1	5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 R	217	-0-	-0- B	-0-	210	3	7	9	Y	6	7	1	4
WADDELL TR A														
WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2756 - 2936														
10	186 #	161	-0-	-25 B	-133	161	3			Y	-0-			-0-
11	180 #	158	-0-	-22 B	-155	158	3			Y	-0-			-0-
12	155 #	163	-0-	8 B	-147	163	3			Y	-0-			-0-
01	155 #	160	-0-	5 B	-142	160	3			Y	-0-			-0-
02	140 #	150	-0-	10 B	-132	150	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -72 CANCELLED UNDERAGE -> -60														
03	155 #	168	-0-	13 B	-59	168	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 2888 - 4468														
10	217 #	219	-0-	2 B	-13	219	3			Y	-0-			-0-
11	210 #	210	-0-	-0- B	-13	210	3			Y	-0-			-0-
12	217 #	213	-0-	-4 B	-17	213	3			Y	-0-			-0-
01	217 #	212	-0-	-5 B	-22	212	3			Y	-0-			-0-
02	196 #	173	-0-	-23 B	-45	173	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -32 CANCELLED UNDERAGE -> -13														
03	217 #	203	-0-	-14 B	-46	203	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2932 - 2942														
10	682 #	535	-0-	-147 B	-776	535	3			Y	-0-			-0-
11	600 #	524	-0-	-76 B	-852	524	3			Y	-0-			-0-
12	620 #	534	-0-	-86 B	-938	534	3			Y	-0-			-0-
01	558 #	512	-0-	-46 B	-984	512	3			Y	-0-			-0-
02	476 #	498	-0-	22 B	-962	498	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -496 CANCELLED UNDERAGE -> -466														
03	527 #	528	-0-	1 B	-495	528	3			Y	-0-			-0-
MCKNIGHT GAS UNIT														
WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL TR I														
WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 2604 - 2644														
10	558 #	585	-0-	27 B	-7	585	3			Y	-0-			-0-
11	540 #	437	-0-	-103 B	-110	437	3			Y	-0-			-0-
12	558 #	261	-0-	-297 B	-407	261	3			Y	-0-			-0-
01	558 #	689	-0-	131 B	-276	689	3			Y	-0-			-0-
02	504 #	541	-0-	37 B	-239	541	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -239														
03	589 #	628	-0-	39 B	-200	628	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.// 073056												
WADDELL TR A				WELL #: 930		RRCID -> 047967		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 3609		PERF. 2765 - 2984				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
WADDELL TR A				WELL #: 279		RRCID -> 047968		COMPL. DATE 01/30/1970		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2891 - 2998				
10	930 #	970	-0-		40 B	-87		970	3		Y	-0-				-0-
11	979 R	1066	-0-		87 B	-0-		1066	3		Y	-0-				-0-
12	1008 R	1008	-0-		-0- B	-0-		1008	3		Y	-0-				-0-
01	930 #	875	-0-		-55 B	-55		875	3		Y	-0-				-0-
02	840 #	712	-0-		-128 B	-183		712	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-183												
03	961 #	945	-0-		-16 B	-199		945	3		Y	-0-				-0-
WADDELL TR A				WELL #: 609		RRCID -> 047970		COMPL. DATE 12/13/2021		TOTAL DEPTH 5813		PERF. 2738 - 2835				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/03/2024												
WADDELL TR A				WELL #: 411		RRCID -> 048184		COMPL. DATE 04/21/1970		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1010		RRCID -> 050504		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 3558		PERF. 2819 - 2895				
10	1178 #	1096	-0-		-82 B	-552		1096	3		Y	-0-				-0-
11	1140 #	1011	-0-		-129 B	-681		1011	3		Y	-0-				-0-
12	1178 #	1617	-0-		439 B	-242		1617	3		Y	-0-				-0-
01	1609 R	1851	-0-		242 B	-0-		1851	3		Y	-0-				-0-
02	2399 R	2399	-0-		-0- B	-0-		2399	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	2623 R	2623	-0-		-0- B	-0-		2623	3		Y	-0-				-0-
WADDELL TR A				WELL #: 43		RRCID -> 051021		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 5881		PERF. 2685 - 3086				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR I														
WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1705 #	2065	-0-	360 B	-97	2065	3			Y	-0-			-0-
11	1650 #	1519	-0-	-131 B	-228	1519	3			Y	-0-			-0-
12	1705 #	616	-0-	-1089 B	-1317	616	3			Y	-0-			-0-
01	1705 #	2128	-0-	423 B	-894	2128	3			Y	-0-			-0-
02	1540 #	1822	-0-	282 B	-612	1822	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-612										
03	2077 #	2178	-0-	101 B	-511	2178	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 2842 - 2891														
10	310 #	297	-0-	-13 B	-127	297	3			Y	-0-			-0-
11	300 #	279	-0-	-21 B	-148	279	3			Y	-0-			-0-
12	310 #	291	-0-	-19 B	-167	291	3			Y	-0-			-0-
01	310 #	286	-0-	-24 B	-191	286	3			Y	-0-			-0-
02	280 #	254	-0-	-26 B	-217	254	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-109	CANCELLED UNDERAGE ->	-108								
03	310 #	280	-0-	-30 B	-139	280	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2726 - 2884														
10	465 #	515	-0-	50 B	-35	515	3			Y	-0-			-0-
11	555 R	590	-0-	35 B	-0-	590	3			Y	-0-			-0-
12	567 R	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			Y	-0-			-0-
01	498 R	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			Y	-0-			-0-
02	420 #	363	-0-	-57 B	-57	363	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-57										
03	589 #	459	-0-	-130 B	-187	459	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2839 - 3021														
10	744 #	730	-0-	-14 B	-107	730	3			Y	-0-			-0-
11	768 R	875	-0-	107 B	-0-	875	3			Y	-0-			-0-
12	875 R	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			Y	-0-			-0-
01	836 R	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			Y	-0-			-0-
02	672 #	670	-0-	-2 B	-2	670	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2										
03	744 #	581	-0-	-163 B	-165	581	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	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														
10	2383 R	2383	-0-	-0- B	-0-	2383	3			Y	-0-			-0-
11	2533 R	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3			Y	-0-			-0-
12	2409 R	2409	-0-	-0- B	-0-	2409	3			Y	-0-			-0-
01	2555 R	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	3			Y	-0-			-0-
02	1991 R	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	2346 R	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2805 - 3041														
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	
10	473 R	473	-0-	-0- B	-0-	447	3	26	9	Y	24	24 0	-0-	
11	465 R	465	-0-	-0- B	-0-	437	3	28	9	Y	25	24 0	-0-	1
12	475 R	475	-0-	-0- B	-0-	447	3	28	9	Y	25	26 0	-0-	
01	467 R	467	-0-	-0- B	-0-	436	3	31	9	Y	28	28 0	-0-	
02	420 #	417	-0-	-3 B	-3	388	3	29	9	Y	26	26 0	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3														
03	480 R	483	-0-	3 B	-0-	454	3	29	9	Y	26	26 0	-0-	
WADDELL TR A														
WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2694 - 2900														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	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														
10	589 #	621	-0-	32 B	-4	621	3			Y	-0-		-0-	
11	570 #	574	-0-	4 B	-0-	574	3			Y	-0-		-0-	
12	677 R	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			Y	-0-		-0-	
01	740 R	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			Y	-0-		-0-	
02	755 R	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1042 R	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			Y	-0-		-0-	
WADDELL TR I														
WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2678 - 2896														
10	465 #	490	-0-	25 B	-132	490	3			Y	-0-		-0-	
11	450 #	357	-0-	-93 B	-225	357	3			Y	-0-		-0-	
12	465 #	208	-0-	-257 B	-482	208	3			Y	-0-		-0-	
01	465 #	585	-0-	120 B	-362	585	3			Y	-0-		-0-	
02	420 #	450	-0-	30 B	-332	450	3			Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -332														
03	496 #	539	-0-	43 B	-289	539	3			Y	-0-		-0-	
WADDELL TR A														
WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2754 - 3025														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	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														
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2280					Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2280					Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2280					Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2280					Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2280					Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2280														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.// 073056													
WADDELL TR B				WELL #: 1102		RRCID -> 076807		COMPL. DATE 05/16/1978		TOTAL DEPTH		3050 PERF. 2766 -		2951			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1072 R	1072	-0-	-0- B	-0-		1072 3				Y	-0-					-0-
11	1238 R	1238	-0-	-0- B	-0-		1238 3				Y	-0-					-0-
12	1169 R	1169	-0-	-0- B	-0-		1169 3				Y	-0-					-0-
01	1073 R	1073	-0-	-0- B	-0-		1073 3				Y	-0-					-0-
02	765 R	765	-0-	-0- B	-0-		765 3				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*03	1000 R	1000	-0-	-0- B	-0-		1000 3				Y	-0-					-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1116		RRCID -> 080555		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH		2975 PERF. 2738 -		2930			
10	248 #	239	-0-	-9 B	-25		239 3				Y	-0-					-0-
11	240 #	239	-0-	-1 B	-26		239 3				Y	-0-					-0-
12	248 #	252	-0-	4 B	-22		252 3				Y	-0-					-0-
01	248 #	209	-0-	-39 B	-61		209 3				Y	-0-					-0-
02	224 #	117	-0-	-107 B	-168		117 3				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-165	CANCELLED UNDERAGE ->			-3									
03	248 #	223	-0-	-25 B	-190		223 3				Y	-0-					-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1122		RRCID -> 083597		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH		3050 PERF. 2761 -		2988			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	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			
10	1209 #	1035	-0-	-174 B	-272		1035 3				Y	-0-					-0-
11	1170 #	1215	-0-	45 B	-227		1215 3				Y	-0-					-0-
12	1209 #	1186	-0-	-23 B	-250		1186 3				Y	-0-					-0-
01	1116 #	1143	-0-	27 B	-223		1143 3				Y	-0-					-0-
02	1120 #	776	-0-	-344 B	-567		776 3				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-567													
03	1271 #	67	-0-	-1204 B	-1771		67 3				Y	-0-					-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1125		RRCID -> 084709		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH		3110 PERF. 2770 -		3063			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	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														
10	527 #	537	-0-	10 B	-115	537	3				Y	-0-		-0-
11	510 #	595	-0-	85 B	-30	595	3				Y	-0-		-0-
12	593 R	623	-0-	30 B	-0-	623	3				Y	-0-		-0-
01	848 R	848	-0-	-0- B	-0-	848	3				Y	-0-		-0-
02	904 R	904	-0-	-0- B	-0-	904	3				Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	730 R	730	-0-	-0- B	-0-	730	3				Y	-0-		-0-
WADDELL TR A WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930														
10	1909 R	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3				Y	-0-		-0-
11	1650 #	1600	-0-	-50 B	-50	1600	3				Y	-0-		-0-
12	2305 R	2355	-0-	50 B	-0-	2355	3				Y	-0-		-0-
01	2412 R	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	3				Y	-0-		-0-
02	1857 R	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	3				Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	2280 R	2280	-0-	-0- B	-0-	2280	3				Y	-0-		-0-
WADDELL TR A WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
WADDELL TR A WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965														
10	496 #	469	-0-	-27 B	-145	469	3				Y	-0-		-0-
11	480 #	492	-0-	12 B	-133	492	3				Y	-0-		-0-
12	496 #	481	-0-	-15 B	-148	481	3				Y	-0-		-0-
01	465 #	469	-0-	4 B	-144	469	3				Y	-0-		-0-
02	448 #	410	-0-	-38 B	-182	410	3				Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-88	CANCELLED UNDERAGE ->		-94							
03	496 #	482	-0-	-14 B	-102	482	3				Y	-0-		-0-
WADDELL TR A WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005														
10	341 #	308	-0-	-33 B	-107	308	3				Y	-0-		-0-
11	330 #	297	-0-	-33 B	-140	297	3				Y	-0-		-0-
12	341 #	303	-0-	-38 B	-178	303	3				Y	-0-		-0-
01	310 #	316	-0-	6 B	-172	316	3				Y	-0-		-0-
02	280 #	314	-0-	34 B	-138	314	3				Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-136	CANCELLED UNDERAGE ->		-2							
03	310 #	331	-0-	21 B	-115	331	3				Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										CNTY: CRANE									
BLACKBEARD OPERATING, LLC																			
WADDELL TR A																			
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B																			
//CONT.// 073056																			
WELL #: 1159										RRCID -> 089796	COMPL. DATE 11/01/2016	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2685	-	2944			
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	341 #	328	-0-	-13 B	-306	328	3			Y	-0-					-0-			
11	330 #	352	-0-	22 B	-284	352	3			Y	-0-					-0-			
12	341 #	315	-0-	-26 B	-310	315	3			Y	-0-					-0-			
01	341 #	307	-0-	-34 B	-344	307	3			Y	-0-					-0-			
02	336 #	411	-0-	75 B	-269	411	3			Y	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-73	CANCELLED UNDERAGE ->	-196													
03	372 #	444	-0-	72 B	-1	444	3			Y	-0-					-0-			
WADDELL TR A										WELL #: 1162	RRCID -> 090077	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2825	-	3064		
10	1581 #	2142	-0-	561 B	-804	2116	3	26	9	Y	24	24	0			-0-			
11	2130 #	2212	-0-	82 B	-722	2184	3	28	9	Y	25	24	0			-1			
12	2201 #	2364	-0-	163 B	-559	2336	3	28	9	Y	25	26	0			-0-			
01	2201 #	2490	-0-	289 B	-270	2459	3	31	9	Y	28	28	0			-0-			
02	1988 #	2092	-0-	104 B	-166	2063	3	29	9	Y	26	26	0			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-166													
03	2232 #	2221	-0-	-11 B	-11	2192	3	29	9	Y	26	26	0			-0-			
WADDELL TR A										WELL #: 1163	RRCID -> 090211	COMPL. DATE 09/18/1980	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2912	-	3102		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	-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		
10	1828 R	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-			
11	1798 R	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-			
12	1873 R	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-			
01	1926 R	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-			
02	1762 R	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	1967 R	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-			
WADDELL TR A										WELL #: 1181	RRCID -> 093673	COMPL. DATE 09/14/2008	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2846	-	3010		
10	1303 R	1303	-0-	-0- B	-0-	1270	3	1	4	Y	29	29	0			1			
						32	9												
11	1302 R	1302	-0-	-0- B	-0-	1235	3	34	4	Y	30	30	0			1			
						33	9												
12	625 R	625	-0-	-0- B	-0-	590	3	3	4	Y	29	29	0			1			
						32	9												
01	311 R	311	-0-	-0- B	-0-	273	3	2	4	Y	33	33	0			1			
						36	9												
02	273 R	273	-0-	-0- B	-0-	240	3	2	4	Y	28	28	0			1			
						31	9												
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	248 #	203	-0-	-45 B	-45	179	3	24	9	Y	22	22	0			1			

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
//CONT.// 88473 248					ASSOCIATED 49B					CNTY: CRANE				
//CONT.// 073056														
WELL #: 1189					RRCID -> 094785					COMPL. DATE 07/16/1981				
										TOTAL DEPTH 3207				
										PERF. 2783 - 3042				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	496 #	331	-0-	-165 B	-246	331	3			Y	-0-			-0-
11	480 #	426	-0-	-54 B	-300	426	3			Y	-0-			-0-
12	496 #	451	-0-	-45 B	-345	451	3			Y	-0-			-0-
01	434 #	540	-0-	106 B	-239	540	3			Y	-0-			-0-
02	392 #	388	-0-	-4 B	-243	388	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-243										
03	465 #	476	-0-	11 B	-232	476	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A														
WELL #: 1179					RRCID -> 096347					COMPL. DATE 12/16/2007				
										TOTAL DEPTH 3312				
										PERF. 2882 - 3023				
10	1143 R	1148	-0-	5 B	-0-	1148	3			Y	-0-			-0-
11	1388 R	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3			Y	-0-			-0-
12	1609 R	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			Y	-0-			-0-
01	1796 R	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			Y	-0-			-0-
02	1738 R	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	2112 R	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A														
WELL #: 1192					RRCID -> 096630					COMPL. DATE 10/26/1981				
										TOTAL DEPTH 3150				
										PERF. 2714 - 2967				
10	1085 #	964	-0-	-121 B	-268	964	3			Y	-0-			-0-
11	1050 #	1075	-0-	25 B	-243	1075	3			Y	-0-			-0-
12	1085 #	1072	-0-	-13 B	-256	1072	3			Y	-0-			-0-
01	1023 #	989	-0-	-34 B	-290	989	3			Y	-0-			-0-
02	1008 #	783	-0-	-225 B	-515	783	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-515										
03	1116 #	955	-0-	-161 B	-676	955	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR B														
WELL #: 1219					RRCID -> 099623					COMPL. DATE 06/23/2004				
										TOTAL DEPTH 3081				
										PERF. 2711 - 2955				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A														
WELL #: 1232					RRCID -> 099624					COMPL. DATE 11/17/2003				
										TOTAL DEPTH 3069				
										PERF. 2747 - 2946				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	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				
10	2958 R	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	3			Y	-0-			-0-
11	3433 R	3433	-0-	-0- B	-0-	3433	3			Y	-0-			-0-
12	3251 R	3251	-0-	-0- B	-0-	3251	3			Y	-0-			-0-
01	3025 R	3025	-0-	-0- B	-0-	3025	3			Y	-0-			-0-
02	2314 R	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	2971 R	2971	-0-	-0- B	-0-	2971	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1304 R	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			Y	-0-			-0-
11	1492 R	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			Y	-0-			-0-
12	1438 R	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			Y	-0-			-0-
01	1264 R	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			Y	-0-			-0-
02	871 R	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -241 B -241 1216 3 Y -0- -0-														
03	1457 #	1216	-0-	-241 B	-241	1216	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083														
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0- Y -0- -0-														
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0- Y -0- -0-														
03	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														
10	217 #	201	-0-	-16 B	-139	201	3			Y	-0-			-0-
11	210 #	218	-0-	8 B	-131	218	3			Y	-0-			-0-
12	217 #	250	-0-	33 B	-98	250	3			Y	-0-			-0-
01	217 #	275	-0-	58 B	-40	275	3			Y	-0-			-0-
02	204 R	244	-0-	40 B	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0- Y -0- -0-														
03	304 R	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095														
10	217 #	-0-	-0-	-217 B	-1069					Y	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60 B	-1129					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1129					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1129					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1129					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -487 CANCELLED UNDERAGE -> -642														
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-487					Y	-0-			-0-
WADDELL TR B														
WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0- Y -0- -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1984 #	1759	-0-	-225 B	-311	1759	3			Y	-0-			-0-
11	1920 #	2115	-0-	195 B	-116	2115	3			Y	-0-			-0-
12	2037 R	2153	-0-	116 B	-0-	2153	3			Y	-0-			-0-
01	2031 R	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	3			Y	-0-			-0-
02	1904 #	1474	-0-	-430 B	-430	1474	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-430										
03	2108 #	1850	-0-	-258 B	-688	1850	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902														
10	1939 R	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	3			Y	-0-			-0-
11	2114 R	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	3			Y	-0-			-0-
12	2049 R	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3			Y	-0-			-0-
01	1998 R	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3			Y	-0-			-0-
02	1420 R	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1815 R	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
MCKNIGHT, M. B. "C"														
WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2666 #	2074	-0-	-592 B	-1334	2074	3			Y	-0-			-0-
11	2580 #	2388	-0-	-192 B	-1526	2388	3			Y	-0-			-0-
12	2666 #	2470	-0-	-196 B	-1722	2470	3			Y	-0-			-0-
01	2511 #	2565	-0-	54 B	-1668	2565	3			Y	-0-			-0-
02	2240 #	2206	-0-	-34 B	-1702	2206	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1621	CANCELLED UNDERAGE	->	-81							
03	2480 #	2698	-0-	218 B	-1403	2698	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2025														
WADDELL TR A														
WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	18	-0-	18 B	18	18	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	18										
03	67 R	49	-0-	-18 B	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046														
10	496 #	472	-0-	-24 B	-75	472	3			Y	-0-			-0-
11	480 #	439	-0-	-41 B	-116	439	3			Y	-0-			-0-
12	496 #	454	-0-	-42 B	-158	454	3			Y	-0-			-0-
01	496 #	433	-0-	-63 B	-221	433	3			Y	-0-			-0-
02	420 #	392	-0-	-28 B	-249	392	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-217	CANCELLED UNDERAGE	->	-32							
03	465 #	450	-0-	-15 B	-232	450	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR B														
WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964														
10	2729 R	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	3			Y	-0-			-0-
11	3206 R	3206	-0-	-0- B	-0-	3206	3			Y	-0-			-0-
12	2929 R	2929	-0-	-0- B	-0-	2929	3			Y	-0-			-0-
01	2699 R	2699	-0-	-0- B	-0-	2699	3			Y	-0-			-0-
02	2296 #	1884	-0-	-412 B	-412	1884	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-412										
03	2542 #	2472	-0-	-70 B	-482	2472	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064														
10	527 #	513	-0-	-14 B	-193	513	3			Y	-0-			-0-
11	510 #	481	-0-	-29 B	-222	481	3			Y	-0-			-0-
12	527 #	486	-0-	-41 B	-263	486	3			Y	-0-			-0-
01	527 #	447	-0-	-80 B	-343	447	3			Y	-0-			-0-
02	476 #	396	-0-	-80 B	-423	396	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-245	CANCELLED UNDERAGE	->	-178							
03	527 #	441	-0-	-86 B	-331	441	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056									
WADDELL TR A				WELL #:	64	RRCID ->	201852	COMPL. DATE	05/22/2023	TOTAL	DEPTH	4765	PERF. 3106 - 3454	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	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	
10	1178 #	1133	-0-	-45 B	-141	1133	3			Y	-0-			-0-
11	1140 #	1079	-0-	-61 B	-202	1079	3			Y	-0-			-0-
12	1147 #	1100	-0-	-47 B	-249	1100	3			Y	-0-			-0-
01	1147 #	1098	-0-	-49 B	-298	1098	3			Y	-0-			-0-
02	1036 #	992	-0-	-44 B	-342	992	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-282	CANCELLED UNDERAGE ->	-60								
03	1147 #	1062	-0-	-85 B	-367	1062	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A				WELL #:	414	RRCID ->	209777	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL	DEPTH	6110	PERF. 2936 - 3164	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	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	
10	1271 #	1117	-0-	-154 B	-303	1117	3			Y	-0-			-0-
11	1230 #	1147	-0-	-83 B	-386	1147	3			Y	-0-			-0-
12	1271 #	487	-0-	-784 B	-1170	487	3			Y	-0-			-0-
01	1178 #	606	-0-	-572 B	-1742	606	3			Y	-0-			-0-
02	1064 #	403	-0-	-661 B	-2403	403	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2326	CANCELLED UNDERAGE ->	-77								
03	1178 #	352	-0-	-826 B	-3152	352	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR B				WELL #:	292	RRCID ->	227386	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL	DEPTH	3445	PERF. 2766 - 3014	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A				WELL #:	370	RRCID ->	228814	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL	DEPTH	6060	PERF. 2876 - 4610	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
WADDELL TR I															
WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	2116 R	2767	-0-	651 B	-0-	2767	3			Y	-0-				-0-
11	2132 R	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			Y	-0-				-0-
12	1798 #	894	-0-	-904 B	-904	894	3			Y	-0-				-0-
01	2127 R	3031	-0-	904 B	-0-	3031	3			Y	-0-				-0-
02	2551 R	2551	-0-	-0- B	-0-	2551	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-										-0-
03	2882 R	2882	-0-	-0- B	-0-	2882	3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR I															
WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798															
10	4539 R	4539	-0-	-0- B	-0-	4493	3	46	4	Y	-0-				-0-
11	4590 R	4590	-0-	-0- B	-0-	3441	3	1149	4	Y	-0-				-0-
12	4751 R	4751	-0-	-0- B	-0-	811	3	3940	4	Y	-0-				-0-
01	4615 R	4615	-0-	-0- B	-0-	3667	3	948	4	Y	-0-				-0-
02	4271 R	4271	-0-	-0- B	-0-	3140	3	1131	4	Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-										-0-
03	4720 R	4720	-0-	-0- B	-0-	4590	3	130	4	Y	-0-				-0-
WADDELL TR A															
WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007															
10	119 R	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			Y	-0-				-0-
11	90 #	34	-0-	-56 B	-56	34	3			Y	-0-				-0-
12	93 #	4	-0-	-89 B	-145	4	3			Y	-0-				-0-
01	93 #	10	-0-	-83 B	-228	10	3			Y	-0-				-0-
02	189 R	417	-0-	228 B	-0-	417	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-										-0-
03	885 R	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			Y	-0-				-0-
CITATION OIL & GAS CORP.															
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT															
WELL #: 154235 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
10	508 R	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			Y	-0-				-0-
11	514 R	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			Y	-0-				-0-
12	504 R	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			Y	-0-				-0-
01	520 R	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			Y	-0-				-0-
02	476 #	469	-0-	-7 B	-7	469	2			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-7	-7 B	-0-										-0-
03	508 R	515	-0-	7 B	-0-	515	2			Y	-0-				-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
10	1028 R	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			Y	-0-				-0-
11	1050 #	1029	-0-	-21 B	-21	1029	2			Y	-0-				-0-
12	1085 #	938	-0-	-147 B	-168	938	2			Y	-0-				-0-
01	1085 #	1081	-0-	-4 B	-172	1081	2			Y	-0-				-0-
02	952 #	943	-0-	-9 B	-181	943	2			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-181	-181 B	-0-										-0-
03	822 R	1003	-0-	181 B	-0-	1003	2			Y	-0-				-0-
BARNESLEY -D-															
WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A															
10	248 #	285	-0-	37 B	-586	285	2			N	-0-				-0-
11	270 #	330	-0-	60 B	-526	330	2			N	-0-				-0-
12	279 #	307	-0-	28 B	-498	307	2			N	-0-				-0-
01	279 #	412	-0-	133 B	-365	412	2			N	-0-				-0-
02	308 #	340	-0-	32 B	-333	340	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-6	CANCELLED UNDERAGE ->	-327										-0-
03	360 R	366	-0-	6 B	-0-	366	2			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B	CNTY: CRANE							
CITATION OIL & GAS CORP.				//CONT.//	154235													
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	059349	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	2750	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
10		425 R	425 -0-	-0- B	-0-	425	2				Y	-0-					18	
11		420 #	418 -0-	-2 B	-2	418	2				Y	-0-					18	
12		434 #	368 -0-	-66 B	-68	368	2				Y	-0-					18	
01		434 #	409 -0-	-25 B	-93	409	2				Y	-0-					18	
02		392 #	367 -0-	-25 B	-118	367	2				Y	-0-					18	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-118														
03		297 R	415 -0-	118 B	-0-	415	2				Y	-0-					18	
DACO, INC.					196940													
TUBB, J. B. -19-				WELL #:	1	RRCID ->	049366	COMPL. DATE	09/30/1970	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2754 -	2762					
10		341 #	345 -0-	4 B	-79	345	2				N	-0-					-0-	
11		330 #	343 -0-	13 B	-66	343	2				N	-0-					-0-	
12		341 #	356 -0-	15 B	-51	356	2				N	-0-					-0-	
01		341 #	356 -0-	15 B	-36	356	2				N	-0-					-0-	
02		308 #	322 -0-	14 B	-22	322	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-22											
03		341 # NO RPT	-0-	-341 B	-341						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						
10		229 R	417 -0-	188 B	-0-	417	3				Y	-0-					-0-	
11		540 #	473 -0-	-67 B	-67	473	3				Y	-0-					-0-	
12		527 #	524 -0-	-3 B	-70	524	3				Y	-0-					-0-	
01		527 #	552 -0-	25 B	-45	552	3				Y	-0-					-0-	
02		541 R	586 -0-	45 B	-0-	586	3				Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
*03		577 R	577 -0-	-0- B	-0-	577	3				Y	-0-					-0-	
BARNESLEY, M. L. "B"				WELL #:	20	RRCID ->	055736	COMPL. DATE	07/12/1973	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A						
10		1042 R	1042 -0-	-0- B	-0-	1042	3				Y	-0-					6	
11		1380 #	1265 -0-	-115 B	-115	1265	3				Y	-0-					6	
12		1426 #	1343 -0-	-83 B	-198	1343	3				Y	-0-					6	
01		1426 #	971 -0-	-455 B	-653	971	3				Y	-0-					6	
02		1176 #	798 -0-	-378 B	-1031	798	3				Y	-0-					6	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1031														
*03		7 R	1038 -0-	1031 B	-0-	1038	3				Y	-0-					6	
BARNESLEY, M. L. "C"				WELL #:	9 U	RRCID ->	063258	COMPL. DATE	08/09/1975	TOTAL DEPTH	4370	PERF. N/A						
10		600 R	600 -0-	-0- B	-0-	600	3				Y	-0-					-0-	
11		600 #	590 -0-	-10 B	-10	590	3				Y	-0-					-0-	
12		620 #	507 -0-	-113 B	-123	507	3				Y	-0-					-0-	
01		620 #	499 -0-	-121 B	-244	499	3				Y	-0-					-0-	
02		560 #	505 -0-	-55 B	-299	505	3				Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-299														
*03		245 R	544 -0-	299 B	-0-	544	3				Y	-0-					-0-	
BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #:	23	RRCID ->	153441	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2612 -	2834					
10		292 R	292 -0-	-0- B	-0-	292	3				Y	-0-					183	
11		450 #	355 -0-	-95 B	-95	355	3				Y	-0-					183	
12		403 #	377 -0-	-26 B	-121	377	3				Y	-0-					183	
01		403 #	273 -0-	-130 B	-251	273	3				Y	-0-					183	
02		336 #	224 -0-	-112 B	-363	224	3				Y	-0-					183	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-363														
*03		0 #	291 -0-	291 B	-72	291	3				Y	-0-					183	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959									
J B TUBB F		WELL #:		4 U		RRCID -> 020722		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
													EOM
													BALANCE
10	155 #	190	-0-	35 B	-232	168	2	22	9	Y	20	21	1
11	150 #	166	-0-	16 B	-216	144	2	4	4	Y	16	16	1
						18	9						
12	155 #	197	-0-	42 B	-174	173	2	24	9	Y	22	29	1
01	155 #	153	-0-	-2 B	-176	133	2	20	9	Y	18	17	1
02	140 #	179	-0-	39 B	-137	159	2	20	9	Y	18	21	1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2	CANCELLED UNDERAGE ->	-135							
03	197 R	199	-0-	2 B	-0-	170	2	29	9	Y	26	17	1
													10
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		81		RRCID -> 020729		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH		N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #:		1		RRCID -> 020737		COMPL. DATE 06/16/1954		TOTAL DEPTH		4318	
10	726 R	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-		-0-
11	60 #	48	-0-	-12 B	-12	48	2			N	-0-		-0-
12	489 R	501	-0-	12 B	-0-	501	2			N	-0-		-0-
01	861 R	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-		-0-
02	753 R	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	819 R	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B	CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//	276959									
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	1	RRCID ->	020738	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	2920	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	
10	651 #	370	-0-	-281 B	-1077	370	2		N	-0-			-0-	
11	630 #	17	-0-	-613 B	-1690	17	2		N	-0-			-0-	
12	651 #	650	-0-	-1 B	-1691	650	2		N	-0-			-0-	
01	589 #	1153	-0-	564 B	-1127	1153	2		N	-0-			-0-	
02	532 #	1012	-0-	480 B	-647	1012	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-647										
03	651 #	1113	-0-	462 B	-185	1113	2		N	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	1	RRCID ->	020739	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	2955	PERF. N/A		
10	658 R	658	-0-	-0- B	-0-	658	2		N	-0-			-0-	
11	300 #	29	-0-	-271 B	-271	29	2		N	-0-			-0-	
12	319 R	590	-0-	271 B	-0-	590	2		N	-0-			-0-	
01	923 R	923	-0-	-0- B	-0-	923	2		N	-0-			-0-	
02	819 R	819	-0-	-0- B	-0-	819	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	893 R	893	-0-	-0- B	-0-	893	2		N	-0-			-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	020742	COMPL. DATE	06/03/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:	2	RRCID ->	040222	COMPL. DATE	06/27/1966	TOTAL DEPTH	4520	PERF. N/A		
10	992 #	968	-0-	-24 B	-587	968	2		N	-0-			-0-	
11	960 #	61	-0-	-899 B	-1486	61	2		N	-0-			-0-	
12	1085 #	985	-0-	-100 B	-1586	985	2		N	-0-			-0-	
01	1085 #	1236	-0-	151 B	-1435	1236	2		N	-0-			-0-	
02	980 #	1099	-0-	119 B	-1316	1099	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1023	CANCELLED UNDERAGE ->	-293								
03	992 #	1155	-0-	163 B	-860	1155	2		N	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.// 80473 248			ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC			//CONT.// 276959															
TUBB, J. B. A/C 2			WELL #: 30			RRCID -> 041232			COMPL. DATE 02/15/1967			TOTAL DEPTH 3000			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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-244											-0-
03		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			
10		3317 #	3122	-0-	-195 B	-4001	3122	2				N	-0-					-0-
11		3210 #	237	-0-	-2973 B	-6974	237	2				N	-0-					-0-
12		3596 #	2801	-0-	-795 B	-7769	2801	2				N	-0-					-0-
01		3596 #	4328	-0-	732 B	-7037	4328	2				N	-0-					-0-
02		3248 #	3789	-0-	541 B	-6496	3789	2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3963	CANCELLED UNDERAGE ->	-2533											-0-
03		3131 #	4074	-0-	943 B	-3020	4074	2				N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT II			WELL #: 2 U			RRCID -> 045765			COMPL. DATE 03/15/1969			TOTAL DEPTH 4540			PERF. N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													-0-
03		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			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT #2			WELL #: 63			RRCID -> 046444			COMPL. DATE 06/04/1969			TOTAL DEPTH 4416			PERF. N/A			
10		1091 R	1091	-0-	-0-	B	-0-	1052	2	39 9	Y	35	34 1					10
11		583 R	583	-0-	-0-	B	-0-	548	2	35 9	Y	32	32 1					10
12		577 R	577	-0-	-0-	B	-0-	547	2	30 9	Y	27	29 1					8
01		457 R	457	-0-	-0-	B	-0-	419	2	2 4	Y	33	29 1					12
								36 9										
02		346 R	346	-0-	-0-	B	-0-	316	2	30 9	Y	27	26 1					13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													-0-
03		DLQ G-10	1259	-0-	1259 B	1259	1228	2	31 9	Y	28	32 1						9
JUDKINS GAS UNIT #3			WELL #: 44			RRCID -> 049602			COMPL. DATE 12/25/1970			TOTAL DEPTH 4400			PERF. N/A			
10		153 R	172	-0-	19 B	-0-	172	2				Y	-0-					-0-
11		139 R	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12		128 R	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01		129 R	129	-0-	-0-	B	-0-	127	2	2 4	Y	-0-						-0-
*02		115 R	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													-0-
*03		DLQ G-10	136	-0-	136 B	136	136	2				Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//	276959														
JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:	3	RRCID -> 050256		COMPL. DATE 05/11/1971		TOTAL	DEPTH	4503	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	
10	3876 R	3876	-0-	-0- B	-0-	-0-	3876	2				N	-0-					-0-	
11	3150 #	596	-0-	-2554 B	-2554	-0-	596	2				N	-0-					-0-	
12	3255 #	2512	-0-	-743 B	-3297	-0-	2512	2				N	-0-					-0-	
01	3255 #	4285	-0-	1030 B	-2267	-0-	4285	2				N	-0-					-0-	
02	2940 #	3865	-0-	925 B	-1342	-0-	3865	2				N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1342															
03	3255 #	4302	-0-	1047 B	-295	-0-	4302	2				N	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	3	RRCID -> 050720		COMPL. DATE 06/13/1971		TOTAL	DEPTH	3185	PERF.	N/A					
10	421 R	421	-0-	-0- B	-0-	-0-	421	2				N	-0-					-0-	
11	270 #	12	-0-	-258 B	-258	-0-	12	2				N	-0-					-0-	
12	279 #	358	-0-	79 B	-179	-0-	358	2				N	-0-					-0-	
01	419 R	598	-0-	179 B	-0-	-0-	598	2				N	-0-					-0-	
02	475 R	475	-0-	-0- B	-0-	-0-	475	2				N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	520 R	520	-0-	-0- B	-0-	-0-	520	2				N	-0-					-0-	
TUBB, J. B. C				WELL #:	8	RRCID -> 050746		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL	DEPTH	6222	PERF.	N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-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					
10	981 R	1017	-0-	36 B	-0-	-0-	1017	2				N	-0-					-0-	
11	900 #	46	-0-	-854 B	-854	-0-	46	2				N	-0-					-0-	
12	930 #	950	-0-	20 B	-834	-0-	950	2				N	-0-					-0-	
01	930 #	1412	-0-	482 B	-352	-0-	1412	2				N	-0-					-0-	
02	886 R	1238	-0-	352 B	-0-	-0-	1238	2				N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1305 R	1305	-0-	-0- B	-0-	-0-	1305	2				N	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	2	RRCID -> 053480		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL	DEPTH	4672	PERF.	N/A					
10	4163 R	6310	-0-	2147 B	-0-	-0-	6290	2		20	9	Y	18		17	1		6	
11	5541 R	5541	-0-	-0- B	-0-	-0-	5463	2		60	4	Y	16		16	1		6	
							18	9											
12	7085 R	7085	-0-	-0- B	-0-	-0-	7070	2		15	9	Y	14		15	1		5	
01	6752 R	6752	-0-	-0- B	-0-	-0-	6733	2		19	9	Y	17		14	1		8	
02	4887 R	4887	-0-	-0- B	-0-	-0-	4858	2		29	9	Y	26		20	1		14	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	5731 R	5731	-0-	-0- B	-0-	-0-	5700	2		31	9	Y	28		31	1		11	
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 054139		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	2751	-	2970			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//	276959												
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	054402	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL	DEPTH	3600	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-	
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-	
03	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			
10	301 R	301	-0-	-0-	B	-0-		301	2			Y	-0-			-0-	
11	243 R	243	-0-	-0-	B	-0-		243	2			Y	-0-			-0-	
12	224 R	224	-0-	-0-	B	-0-		224	2			Y	-0-			-0-	
01	227 R	227	-0-	-0-	B	-0-		223	2	4	4	Y	-0-			-0-	
*02	201 R	201	-0-	-0-	B	-0-		201	2			Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-	
*03	DLQ G-10	238	-0-	238	B	238		238	2			Y	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	50	RRCID ->	065458	COMPL. DATE	02/18/1976	TOTAL	DEPTH	5841	PERF.	N/A			
10	463 R	469	-0-	6 B	B	-0-		117	2	352	9	Y	320	310	1	87	
11	382 R	382	-0-	-0- B	B	-0-		61	2	321	9	Y	292	291	1	88	
12	328 R	328	-0-	-0- B	B	-0-		61	2	267	9	Y	243	263	1	68	
01	356 R	356	-0-	-0- B	B	-0-		47	2	309	9	Y	281	259	1	90	
02	196 #	99	-0-	-97 B	B	-97		41	2	58	9	Y	53	118	1	25	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-97													
03	DLQ G-10	217	-0-	217 B	B	120		154	2	63	9	Y	57	63	1	19	
TUBB, J. B. -B-				WELL #:	5 U	RRCID ->	067365	COMPL. DATE	07/07/1976	TOTAL	DEPTH	4550	PERF.	N/A			
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-	
J B TUBB J				WELL #:	1	RRCID ->	068425	COMPL. DATE	08/15/1986	TOTAL	DEPTH	5850	PERF.	2678	-	2814	
10	492 R	492	-0-	-0-	B	-0-		492	2			N	-0-			-0-	
11	492 R	492	-0-	-0-	B	-0-		484	2	8	4	N	-0-			-0-	
12	777 R	777	-0-	-0-	B	-0-		777	2			N	-0-			-0-	
01	723 R	723	-0-	-0-	B	-0-		723	2			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-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//	276959											
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	5 U	RRCID ->	070387	COMPL. DATE	03/02/1977	TOTAL	DEPTH	4480	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
10	672 R	672	-0-	-0-	B	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
11	540 #	22	-0-	-0-	B	-518	-518	22	2			N	-0-			-0-
12	558 #	605	-0-	-0-	B	47	-471	605	2			N	-0-			-0-
01	558 #	1021	-0-	-0-	B	463	-8	1021	2			N	-0-			-0-
02	742 R	750	-0-	-0-	B	8	-0-	750	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	811 R	811	-0-	-0-	B	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	10A	RRCID ->	073670	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL	DEPTH	4590	PERF.	2777	-	2922
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	4 U	RRCID ->	073752	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	2719	-	3200
10	527 #	296	-0-	-0-	B	-231	-1702	296	2			N	-0-			-0-
11	510 #	19	-0-	-0-	B	-491	-2193	19	2			N	-0-			-0-
12	527 #	561	-0-	-0-	B	34	-2159	561	2			N	-0-			-0-
01	496 #	842	-0-	-0-	B	346	-1813	842	2			N	-0-			-0-
02	448 #	672	-0-	-0-	B	224	-1589	672	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-722	CANCELLED	UNDERAGE ->	-867									
03	558 #	691	-0-	-0-	B	133	-589	691	2			N	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	074619	COMPL. DATE	12/27/1977	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	149 U	RRCID ->	076136	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL	DEPTH	4678	PERF.	N/A		
10	248 #	224	-0-	-0-	B	-24	-170	193	2	31	9	Y	28	33	1	3
11	240 #	157	-0-	-0-	B	-83	-253	128	2	29	9	Y	26	25	1	4
12	248 #	136	-0-	-0-	B	-112	-365	114	2	22	9	Y	20	21	1	3
01	217 #	192	-0-	-0-	B	-25	-390	170	2	1	4	Y	19	18	1	4
								21	9							
*02	196 #	143	-0-	-0-	B	-53	-443	124	2	19	9	Y	17	19	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-318	CANCELLED	UNDERAGE ->	-125									
*03	DLQ G-10	225	-0-	-0-	B	225	-93	204	2	21	9	Y	19	16	1	5
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	5 U	RRCID ->	076727	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL	DEPTH	4580	PERF.	N/A		
10	124 #	73	-0-	-0-	B	-51	-577	73	2			N	-0-			-0-
11	90 #	59	-0-	-0-	B	-31	-608	59	2			N	-0-			-0-
12	93 #	69	-0-	-0-	B	-24	-632	69	2			N	-0-			-0-
01	93 #	83	-0-	-0-	B	-10	-642	83	2			N	-0-			-0-
02	84 #	103	-0-	-0-	B	19	-623	103	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-190	CANCELLED	UNDERAGE ->	-433									
03	62 #	104	-0-	-0-	B	42	-148	104	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
TUBB, J. B., A/C 1														
WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	930 #	692	-0-	-238 B	-497	653	2	39	9	Y	35	34	1	12
11	900 #	716	-0-	-184 B	-681	674	2	7	4	Y	32	32	1	12
12	930 #	842	-0-	-88 B	-769	813	2	29	9	Y	26	29	1	9
01	899 #	789	-0-	-110 B	-879	732	2	20	4	Y	34	29	1	14
02	812 #	705	-0-	-107 B	-986	676	2	29	9	Y	26	26	1	14
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-766	CANCELLED UNDERAGE ->			-220						
03	DLQ G-10	798	-0-	798 B	32	767	2	31	9	Y	28	31	1	11
JUDKINS GAS UNIT #2														
WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913														
10	206 R	250	-0-	44 B	-0-	210	2	40	9	Y	36	34	1	12
11	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	182	2	2	4	Y	32	32	1	12
12	265 R	265	-0-	-0- B	-0-	236	2	29	9	Y	26	29	1	9
01	277 R	277	-0-	-0- B	-0-	240	2	37	9	Y	34	29	1	14
02	195 R	195	-0-	-0- B	-0-	166	2	29	9	Y	26	26	1	14
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	DLQ G-10	229	-0-	229 B	229	198	2	31	9	Y	28	31	1	11
JUDKINS GAS UNIT I														
WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881														
10	62 #	40	-0-	-22 B	-688	40	2			N	-0-			-0-
11	12 #	5	-0-	-7 B	-695	5	2			N	-0-			-0-
12	62 #	44	-0-	-18 B	-713	44	2			N	-0-			-0-
01	62 #	69	-0-	7 B	-706	69	2			N	-0-			-0-
02	56 #	56	-0-	-0- B	-706	56	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-118	CANCELLED UNDERAGE ->			-588						
03	31 #	52	-0-	21 B	-97	52	2			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #2														
WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895														
10	36 R	52	-0-	16 B	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
11	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	46	2	1	4	Y	-0-			-0-
12	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
01	56 R	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
02	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	DLQ G-10	50	-0-	50 B	50	50	2			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III														
WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865														
10	186 #	89	-0-	-97 B	-432	89	2			N	-0-			-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180 B	-612					N	-0-			-0-
12	186 #	228	-0-	42 B	-570	228	2			N	-0-			-0-
01	186 #	373	-0-	187 B	-383	373	2			N	-0-			-0-
02	168 #	319	-0-	151 B	-232	319	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-232										
03	217 #	332	-0-	115 B	-117	332	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														
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-45						
03	T. A.	-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. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 4430 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1220					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1220					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1220					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1220					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1220					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1220										-0-
03 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								

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03 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								

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03 T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 083595		COMPL. DATE 07/09/1979		TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916								

10	436 R	734	-0-	298 B	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
11	644 R	644	-0-	-0- B	-0-	637	2	7	4	Y	-0-					-0-
12	825 R	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
01	787 R	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
02	591 R	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03 694 R		694	-0-	-0- B	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT 3		WELL #: 164 U		RRCID -> 085289		COMPL. DATE 08/13/1978		TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943								

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03 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								

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03 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																
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 23 U		RRCID -> 093234		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 2855 - 2974								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
03	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								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
03	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								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 279		RRCID -> 107402		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2725 - 3162								
10	71 R	105	-0-	34 B	-0-		105	2				Y	-0-					-0-
11	92 R	92	-0-	-0- B	-0-		91	2	1	4		Y	-0-					-0-
12	118 R	118	-0-	-0- B	-0-		118	2				Y	-0-					-0-
01	120 R	120	-0-	-0- B	-0-		120	2				Y	-0-					-0-
02	83 R	83	-0-	-0- B	-0-		83	2				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
03	DLQ G-10	99	-0-	99 B	99		99	2				Y	-0-					-0-
J B TUBB F		WELL #: 21 L		RRCID -> 108700		COMPL. DATE 11/06/1983		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 2686 - 2952								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
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-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 288		RRCID -> 108958		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2556 - 2932								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1525						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1525						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1525						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1525						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1525						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1525											-0-
03	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 NO. 3				WELL #:	247 U	RRCID ->	109068	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	2681 - 2866
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
10	215 R	215	-0-	-0- B	-0-	215 2			Y	-0-			-0-
11	174 R	174	-0-	-0- B	-0-	174 2			Y	-0-			-0-
12	160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160 2			Y	-0-			-0-
01	162 R	162	-0-	-0- B	-0-	159 2	3 4		Y	-0-			-0-
*02	144 R	144	-0-	-0- B	-0-	144 2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	DLQ G-10	170	-0-	170 B	170	170 2			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT NO.2				WELL #:	20	RRCID ->	109513	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2648 - 3002
10	974 R	974	-0-	-0- B	-0-	935 2	39 9		Y	35	34 1		10
11	522 R	522	-0-	-0- B	-0-	487 2	35 9		Y	32	32 1		10
12	516 R	516	-0-	-0- B	-0-	486 2	30 9		Y	27	29 1		8
01	410 R	410	-0-	-0- B	-0-	372 2	2 4		Y	33	29 1		12
						36 9							
02	310 R	310	-0-	-0- B	-0-	280 2	30 9		Y	27	26 1		13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	DLQ G-10	1106	-0-	1106 B	1106	1075 2	31 9		Y	28	32 1		9
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	292	RRCID ->	113546	COMPL. DATE	09/23/1984	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2626 - 2980
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	291	RRCID ->	113794	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	2603 - 2956
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										49B		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC										89473 248		ASSOCIATED								
TUBB, J. B. A/C 2										//CONT.// 276959										
										WELL #: 283		RRCID -> 129304		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2765 - 3046		
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
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244							Y	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244							Y	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244							Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244							Y	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244							Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-244						-0-
03		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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-										-0-
03		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		
10		1169 R	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2					Y	-0-						-0-
11		609 R	609	-0-	-0- B	-0-	609	2					Y	-0-						-0-
12		607 R	607	-0-	-0- B	-0-	607	2					Y	-0-						-0-
01		468 R	468	-0-	-0- B	-0-	465	2	3	4			Y	-0-						-0-
02		355 R	355	-0-	-0- B	-0-	355	2					Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-										-0-
03		DLQ G-10	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2					Y	-0-						-0-
JUDKINS GAS UNIT #2										WELL #: 277		RRCID -> 131801		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2707 - 3153		
10		92 R	92	-0-	-0- B	-0-	52	2	40	9			Y	36	34	1				12
11		82 R	82	-0-	-0- B	-0-	45	2	1	4			Y	33	33	1				12
							36	9												
12		88 R	88	-0-	-0- B	-0-	59	2	29	9			Y	26	29	1				9
01		97 R	97	-0-	-0- B	-0-	60	2	37	9			Y	34	29	1				14
02		71 R	71	-0-	-0- B	-0-	42	2	29	9			Y	26	26	1				14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-										-0-
03		81 R	81	-0-	-0- B	-0-	50	2	31	9			Y	28	31	1				11
TUBB, J. B. A/C 2										WELL #: 281		RRCID -> 131802		COMPL. DATE 12/17/1983		TOTAL DEPTH 3635		PERF. 2722 - 3150		
10		1116 #	985	-0-	-131 B	-2541	946	2	39	9			Y	35	34	1				10
11		990 #	1023	-0-	33 B	-2508	980	2	8	4			Y	32	32	1				10
							35	9												
12		961 #	967	-0-	6 B	-2502	937	2	30	9			Y	27	29	1				8
01		992 #	1033	-0-	41 B	-2461	964	2	33	4			Y	33	29	1				12
							36	9												
02		952 #	1284	-0-	332 B	-2129	1254	2	30	9			Y	27	26	1				13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-277		CANCELLED UNDERAGE ->		-1852						-0-
03		DLQ G-10	1475	-0-	1475 B	1198	1444	2	31	9			Y	28	31	1				10
TUBB, J.B. C										WELL #: 11		RRCID -> 144839		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 2692 - 2906		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-										-0-
*03		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 #2				WELL #: 117		RRCID -> 146747		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2715 - 2880				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. C				WELL #: 1		RRCID -> 150188		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2794 - 3132				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
*03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
*03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										49B		CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC																			
JUDKINS GAS UNIT II										WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873									
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	775 #	552	-0-	-0-	-223 B	-1692		552	2			N	-0-					-0-	
11	750 #	10	-0-	-0-	-740 B	-2432		10	2			N	-0-					-0-	
12	775 #	432	-0-	-0-	-343 B	-2775		432	2			N	-0-					-0-	
01	713 #	800	-0-	-0-	87 B	-2688		800	2			N	-0-					-0-	
02	644 #	635	-0-	-0-	-9 B	-2697		635	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1315	CANCELLED UNDERAGE ->					-1382							-0-	
03	558 #	837	-0-	-0-	279 B	-1036		837	2			N	-0-					-0-	
TUBB, J. B. A/C 2					WELL #: 282	RRCID -> 151070 COMPL. DATE					N/A	TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-244						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-244						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-244						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-244						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-244						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->					-244							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-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							
10	36 R	52	-0-	-0-	16 B	-0-		52	2			N	-0-					-0-	
11	47 R	47	-0-	-0-	-0- B	-0-		46	2		1 4	N	-0-					-0-	
12	59 R	59	-0-	-0-	-0- B	-0-		59	2			N	-0-					-0-	
01	60 R	60	-0-	-0-	-0- B	-0-		60	2			N	-0-					-0-	
02	41 R	41	-0-	-0-	-0- B	-0-		41	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													-0-	
03	50 R	50	-0-	-0-	-0- B	-0-		50	2			N	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT #3					WELL #: 45	RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994						TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990							
10	215 R	215	-0-	-0-	-0- B	-0-		215	2			Y	-0-					-0-	
11	174 R	174	-0-	-0-	-0- B	-0-		174	2			Y	-0-					-0-	
12	160 R	160	-0-	-0-	-0- B	-0-		160	2			Y	-0-					-0-	
01	162 R	162	-0-	-0-	-0- B	-0-		159	2		3 4	Y	-0-					-0-	
*02	144 R	144	-0-	-0-	-0- B	-0-		144	2			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													-0-	
*03	DLQ G-10	170	-0-	-0-	170 B	170		170	2			Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT II					WELL #: 8	RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994						TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929							
10	651 #	698	-0-	-0-	47 B	-432		698	2			N	-0-					-0-	
11	630 #	163	-0-	-0-	-467 B	-899		163	2			N	-0-					-0-	
12	713 #	575	-0-	-0-	-138 B	-1037		575	2			N	-0-					-0-	
01	713 #	1029	-0-	-0-	316 B	-721		1029	2			N	-0-					-0-	
02	644 #	833	-0-	-0-	189 B	-532		833	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-532													-0-	
03	713 #	918	-0-	-0-	205 B	-327		918	2			N	-0-					-0-	
TUBB, J. B. C					WELL #: 9	RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994						TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-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 #:	12	RRCID ->	153067	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL	DEPTH	4725	PERF. 2781 - 2906	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	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	
10	775 #	767	-0-	-8 B	-396	767	2			N	-0-			-0-
11	750 #	24	-0-	-726 B	-1122	24	2			N	-0-			-0-
12	775 #	548	-0-	-227 B	-1349	548	2			N	-0-			-0-
01	775 #	1001	-0-	226 B	-1123	1001	2			N	-0-			-0-
02	700 #	862	-0-	162 B	-961	862	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-961										
03	775 #	955	-0-	180 B	-781	955	2			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	10	RRCID ->	155477	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3535	PERF. 2663 - 2830	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	9	RRCID ->	157403	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL	DEPTH	4592	PERF. 2777 - 2974	
10	217 #	208	-0-	-9 B	-238	208	2			N	-0-			-0-
11	210 #	8	-0-	-202 B	-440	8	2			N	-0-			-0-
12	248 #	185	-0-	-63 B	-503	185	2			N	-0-			-0-
01	248 #	273	-0-	25 B	-478	273	2			N	-0-			-0-
02	224 #	245	-0-	21 B	-457	245	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-274	CANCELLED UNDERAGE ->	-183								
03	217 #	261	-0-	44 B	-230	261	2			N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	143	RRCID ->	162077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4536	PERF. 2607 - 2889	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	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	
10	746 R	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-			-0-
11	540 #	33	-0-	-507 B	-507	33	2			N	-0-			-0-
12	558 #	624	-0-	66 B	-441	624	2			N	-0-			-0-
01	558 #	914	-0-	356 B	-85	914	2			N	-0-			-0-
02	762 R	847	-0-	85 B	-0-	847	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	915 R	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//		276959														
TUBB, J. B. "C"				WELL #:		2		RRCID -> 193717		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 4406		PERF. 2831 - 3235						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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																				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT III																				
WELL #: 12 D																				
RRCID -> 212961																				
COMPL. DATE 05/31/2005																				
TOTAL DEPTH 4700																				
PERF. 2832 - 3054																				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT II																				
WELL #: 11 D																				
RRCID -> 212962																				
COMPL. DATE 07/22/2005																				
TOTAL DEPTH 4670																				
PERF. 2756 - 3055																				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT II																				
WELL #: 13 D																				
RRCID -> 212963																				
COMPL. DATE 05/01/2005																				
TOTAL DEPTH 4720																				
PERF. 2735 - 2985																				
10	775 #	793	-0-	18	B	-174	793	2					N	-0-					-0-	
11	750 #	26	-0-	-724	B	-898	26	2					N	-0-					-0-	
12	775 #	575	-0-	-200	B	-1098	575	2					N	-0-					-0-	
01	775 #	589	-0-	-186	B	-1284	589	2					N	-0-					-0-	
02	700 #	344	-0-	-356	B	-1640	344	2					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1466	CANCELLED UNDERAGE ->	-174														-0-
03	775 #	295	-0-	-480	B	-1946	295	2					N	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT II																				
WELL #: 12 D																				
RRCID -> 212965																				
COMPL. DATE 06/03/2005																				
TOTAL DEPTH 4720																				
PERF. 2710 - 3070																				
10	744 #	613	-0-	-131	B	-1532	613	2					N	-0-					-0-	
11	720 #	17	-0-	-703	B	-2235	17	2					N	-0-					-0-	
12	744 #	630	-0-	-114	B	-2349	630	2					N	-0-					-0-	
01	744 #	1031	-0-	287	B	-2062	1031	2					N	-0-					-0-	
02	672 #	939	-0-	267	B	-1795	939	2					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-948	CANCELLED UNDERAGE ->	-847														-0-
03	620 #	1030	-0-	410	B	-538	1030	2					N	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959													
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		11 D		RRCID -> 213012		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2680 - 3044					
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
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:		41		RRCID -> 277796		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 2974 - 3128			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC.				569339													
ATLANTIC-STATE				WELL #:		1		RRCID -> 020736		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	93 #	174	-0-	81 B	-683	173	3	1	9	Y	1	2	1				21
11	90 #	189	-0-	99 B	-584	188	3	1	9	Y	1	2	1				20
12	93 #	52	-0-	-41 B	-625	51	3	1	9	Y	1						21
01	186 #	80	-0-	-106 B	-731	79	3	1	9	Y	1						22
02	168 #	166	-0-	-2 B	-733	164	3	2	9	Y	2	2	1				22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-317	CANCELLED UNDERAGE ->	-416											
03	186 #	184	-0-	-2 B	-319	181	3	3	9	Y	3	1	1				24

TUBB, J. B., -A-				WELL #:		14 U		RRCID -> 021205		COMPL. DATE 03/16/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	31 #	51	-0-	20 B	-224	51	3			Y	-0-						-0-
11	30 #	35	-0-	5 B	-219	35	3			Y	-0-						-0-
12	15 #	40	-0-	25 B	-194	40	3			Y	-0-						-0-
01	62 #	46	-0-	-16 B	-210	46	3			Y	-0-						-0-
02	56 #	44	-0-	-12 B	-222	44	3			Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-48	CANCELLED UNDERAGE ->	-174											
03	62 #	56	-0-	-6 B	-54	56	3			Y	-0-						-0-

TUBB -A-				WELL #:		15		RRCID -> 050267		COMPL. DATE 04/20/1971		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A			
10	11 #	-0-	-0-	-11 B	-1362					N	-0-						-0-
11	11 #	10	-0-	-1 B	-1363	10	3			N	-0-						-0-
12	11 #	199	-0-	188 B	-1175	199	3			N	-0-						-0-
01	10 #	260	-0-	250 B	-925	260	3			N	-0-						-0-
02	10 #	219	-0-	209 B	-716	219	3			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12	CANCELLED UNDERAGE ->	-704											
03	186 #	-0-	-0-	-186 B	-198					N	-0-						-0-

TUBB -A-				WELL #:		18		RRCID -> 150480		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 2704 - 2834			
10	434 #	483	-0-	49 B	-2181	483	3			N	-0-						-0-
11	420 #	12	-0-	-408 B	-2589	12	3			N	-0-						-0-
12	12 #	454	-0-	442 B	-2147	454	3			N	-0-						-0-
01	496 #	429	-0-	-67 B	-2214	429	3			N	-0-						-0-
02	448 #	409	-0-	-39 B	-2253	409	3			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-922	CANCELLED UNDERAGE ->	-1331											
03	496 #	424	-0-	-72 B	-994	424	3			N	-0-						-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	310 #	329	-0-	19 B	-442		329	3			N	-0-					-0-
11	300 #	326	-0-	26 B	-416		326	3			N	-0-					-0-
12	341 #	281	-0-	-60 B	-476		281	3			N	-0-					-0-
01	341 #	329	-0-	-12 B	-488		329	3			N	-0-					-0-
02	308 #	300	-0-	-8 B	-496		300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-95	CANCELLED UNDERAGE ->			-401									-0-
03	341 #	306	-0-	-35 B	-130		306	3			N	-0-					-0-
RAYDEN TUBB, J. B.				WELL #:	695567 1	RRCID ->	053933	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	N/A				
10	589 #	345	-0-	-244 B	-747		345	3			N	-0-					19
11	570 #	610	-0-	40 B	-707		610	3			N	-0-					19
12	589 #	648	-0-	59 B	-648		648	3			N	-0-					19
01	589 #	728	-0-	139 B	-509		728	3			N	-0-					19
02	532 #	770	-0-	238 B	-271		770	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-271													-0-
03	634 R	905	-0-	271 B	-0-		905	3			N	-0-					19
RING ENERGY, INC.				WELL #:	712382 8 C	RRCID ->	032979	COMPL. DATE	04/09/1964	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	N/A				
10	DLQ G-10	378	-0-	378 B	602		378	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	369	-0-	369 B	971		369	3			Y	-0-					-0-
12	1349 R	378	-0-	-971 B	-0-		378	3			Y	-0-					-0-
01	400 R	400	-0-	-0- B	-0-		400	3			Y	-0-					-0-
02	354 R	354	-0-	-0- B	-0-		354	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
03	372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-372						Y	NO RPT					-0-
TUBB, J. B., ET AL TR. -C-				WELL #:	2	RRCID ->	042836	COMPL. DATE	10/23/1967	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	N/A				
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-200						Y	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-230						Y	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31 B	-261						Y	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-292						Y	-0-					-0-
02	3 #	-0-	-0-	-3 B	-295						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-153	CANCELLED UNDERAGE ->			-142									-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-153						Y	NO RPT					-0-
TUBB, J. B. -A-				WELL #:	14	RRCID ->	050148	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2622 -	2865			
10	DLQ G-10	600	-0-	600 B	247		600	3			Y	-0-	5	1			-0-
11	DLQ G-10	532	-0-	532 B	779		532	3			Y	-0-					-0-
12	1215 R	436	-0-	-779 B	-0-		436	3			Y	-0-					-0-
01	1119 R	1119	-0-	-0- B	-0-		1119	3			Y	-0-					-0-
02	681 R	681	-0-	-0- B	-0-		681	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
03	558 #	NO RPT	-0-	-558 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			
10	DLQ G-10	522	-0-	522 B	874		522	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	516	-0-	516 B	1390		516	3			Y	-0-					-0-
12	1868 R	478	-0-	-1390 B	-0-		478	3			Y	-0-					-0-
01	438 R	438	-0-	-0- B	-0-		418	3	20	4	Y	-0-					-0-
02	476 #	418	-0-	-58 B	-58		418	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-58													-0-
03	527 #	NO RPT	-0-	-527 B	-585						Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382															
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 43 U		RRCID -> 053346		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2637 - 2684							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	522	-0-	522 B		794	522 3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	520	-0-	520 B		1314	520 3			Y	-0-					-0-
12		1850 R	536	-0-	-1314 B		-0-	536 3			Y	-0-					-0-
01		551 R	551	-0-	-0- B		-0-	551 3			Y	-0-					-0-
02		518 R	518	-0-	-0- B		-0-	518 3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03		527 #	NO RPT	-0-	-527 B		-527				Y	NO RPT					-0-
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 055506		COMPL. DATE 06/09/1973		TOTAL DEPTH 5743		PERF. N/A							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-				Y	NO RPT					-0-
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 53		RRCID -> 104077		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2811 - 2859							
10		9 #	-0-	-0-	-9 B		-53				Y	-0-					-0-
11		6 #	-0-	-0-	-6 B		-59				Y	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B		-59				Y	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B		-59				Y	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B		-59				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-28		CANCELLED UNDERAGE ->		-31											
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B		-28				Y	NO RPT					-0-
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 44		RRCID -> 154229		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2646 - 2773							
10	DLQ	G-10	373	-0-	373 B		498	373 3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	367	-0-	367 B		865	367 3			Y	-0-					-0-
12		1229 R	364	-0-	-865 B		-0-	364 3			Y	-0-					-0-
01		356 R	356	-0-	-0- B		-0-	356 3			Y	-0-					-0-
02		364 #	316	-0-	-48 B		-48	316 3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-48		-48													
03		372 #	NO RPT	-0-	-372 B		-420				Y	NO RPT					-0-
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 159476		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 5783		PERF. 2684 - 2995							
10	DLQ	G-10	537	-0-	537 B		988	537 3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	518	-0-	518 B		1506	518 3			Y	-0-					-0-
12		2024 R	518	-0-	-1506 B		-0-	518 3			Y	-0-					-0-
01		517 R	517	-0-	-0- B		-0-	517 3			Y	-0-					-0-
02		476 #	459	-0-	-17 B		-17	459 3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-17		-17													
03		527 #	NO RPT	-0-	-527 B		-544				Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
RING ENERGY, INC.														
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850														
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
10	DLQ	G-10	446	-0-	446 B	767	446 3		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	433	-0-	433 B	1200	433 3		Y	-0-				-0-
12		1615 R	415	-0-	-1200 B	-0-	415 3		Y	-0-				-0-
01		420 R	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		Y	-0-				-0-
02		420 #	391	-0-	-29 B	-29	391 3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -29														
03		434 #	NO RPT	-0-	-434 B	-463			Y	NO RPT				-0-
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040														
10	DLQ	G-10	630	-0-	630 B	-3534	624 3	6 9	Y	5	4 1			3
11	DLQ	G-10	497	-0-	497 B	-3037	489 3	8 9	Y	7	7 1			3
12		0 #	151	-0-	151 B	-2886	145 3	6 9	Y	5	5 1			3
01		0 #	123	-0-	123 B	-2763	117 3	6 9	Y	5	4 1			4
02		448 #	82	-0-	-366 B	-3129	76 3	6 9	Y	5	5 1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -366 CANCELLED UNDERAGE -> -2763														
03		496 #	NO RPT	-0-	-496 B	-862			Y	NO RPT				4
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878														
10	DLQ	G-10	579	-0-	579 B	989	579 3		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	532	-0-	532 B	1521	532 3		Y	-0-				-0-
12		2109 R	588	-0-	-1521 B	-0-	588 3		Y	-0-				-0-
01		577 R	577	-0-	-0- B	-0-	577 3		Y	-0-				-0-
02		532 #	520	-0-	-12 B	-12	520 3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12														
03		589 #	NO RPT	-0-	-589 B	-601			Y	NO RPT				-0-
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	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														
10	DLQ	G-10	646	-0-	646 B	1268	646 3		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	630	-0-	630 B	1898	630 3		Y	-0-				-0-
12		2545 R	647	-0-	-1898 B	-0-	647 3		Y	-0-				-0-
01		662 R	662	-0-	-0- B	-0-	662 3		Y	-0-				-0-
02		596 R	596	-0-	-0- B	-0-	596 3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-651			Y	NO RPT				-0-
TUBB, J. B. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				2

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382									
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 264296		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2934 - 3044	
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
10	465 #	431	-0-	-34 B	-34	431 3		N	-0-		-0-
11	450 #	436	-0-	-14 B	-48	436 3		N	-0-		-0-
12	465 #	385	-0-	-80 B	-128	385 3		N	-0-		-0-
01	465 #	474	-0-	9 B	-119	458 3	16 4	N	-0-		-0-
02	420 #	337	-0-	-83 B	-202	337 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-202								
03	465 #	NO RPT	-0-	-465 B	-667			N	NO RPT		-0-
MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 70		RRCID -> 270726		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH		3575 PERF. 2904 - 3114	
10	DLQ G-10	59	-0-	59 B	-432	22 3	37 9	Y	34	31 0	6
11	DLQ G-10	58	-0-	58 B	-374	21 3	1 4	Y	33	34 0	5
						36 9					
12	0 #	61	-0-	61 B	-313	30 3	31 9	Y	28	30 0	3
01	0 #	59	-0-	59 B	-254	26 3	33 9	Y	30	29 0	4
02	28 #	52	-0-	24 B	-230	22 3	30 9	Y	27	27 0	4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-230					
03	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-31			Y	NO RPT		4
TUBB		WELL #: 5		RRCID -> 281779		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH		4450 PERF. 2662 - 2886	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		1
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 281780		COMPL. DATE 03/23/1970		TOTAL DEPTH		5887 PERF. 2802 - 2848	
10	DLQ G-10	47	-0-	47 B	-85	29 3	18 9	Y	16	12 1	9
11	DLQ G-10	48	-0-	48 B	-37	28 3	20 9	Y	18	19 1	8
12	8 R	45	-0-	37 B	-0-	27 3	18 9	Y	16	15 1	9
01	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	18 3	1 4	Y	13	10 1	12
						14 9					
02	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	20 3	13 9	Y	12	12 1	12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-31			Y	NO RPT		12
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		88473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060							
TUBB, J.B. -B- TR-A		WELL #:		61	RRCID ->	281781	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2566 - 2853
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	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
SAND HILLS (MCKNIGHT)				88473 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
WADDELL TR A		WELL #:		1264	RRCID ->	113323	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3180 - 3481
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
WADDELL TR A		WELL #:		1265	RRCID ->	121606	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3203 - 3432
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
WADDELL TR B		WELL #:		1057	RRCID ->	121962	COMPL. DATE	02/29/1972	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2916 - 3395
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2025											
WADDELL TR B		WELL #:		1389K	RRCID ->	127784	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2875 - 3378
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 88473 310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056							
WADDELL TR A		WELL #: 1004		RRCID -> 148486		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 3510	
								PERF. 2974 - 3144	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				-0-
11	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
WADDELL TR A		WELL #: 104		RRCID -> 148488		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 4564	
								PERF. 2932 - 3120	
10	2412 R	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3	Y	-0-
11	2582 R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3	Y	-0-
12	2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3	Y	-0-
01	2296 X	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	3	Y	-0-
02	2016 N	1692	-0-	-324 B	-0-	1692	3	Y	-0-
03	2356 N	1936	-0-	-420 B	-0-	1936	3	Y	-0-
WADDELL TR A		WELL #: 1001		RRCID -> 154396		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 3520	
								PERF. 2946 - 3087	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
WADDELL TR A		WELL #: 685		RRCID -> 158035		COMPL. DATE 02/05/1996		TOTAL DEPTH 3509	
								PERF. 2988 - 3154	
10	4929 #	4192	-0-	-737	-0-	4192	3	Y	-0-
11	4500 #	4144	-0-	-356	-0-	4144	3	Y	-0-
12	4650 #	4081	-0-	-569	-0-	4081	3	Y	-0-
01	4371 X	4198	-0-	-173 B	-0-	4198	3	Y	-0-
02	3864 X	3561	-0-	-303 B	-0-	3561	3	Y	-0-
03	4278 X	4140	-0-	-138 B	-0-	4140	3	Y	-0-
WADDELL TR A		WELL #: 1205		RRCID -> 158051		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 3600	
								PERF. 2932 - 3270	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
WADDELL TR A		WELL #: 392		RRCID -> 159467		COMPL. DATE 07/07/1996		TOTAL DEPTH 3483	
								PERF. 2947 - 3120	
10	2074 R	2074	-0-	-0-	-0-	2043	3	31 9 Y	28 0
11	1516 R	1516	-0-	-0-	-0-	1466	3	17 4 Y	29 0
						33 9			
12	1426 #	1421	-0-	-5	-0-	1253	3	134 4 Y	31 0
						34 9			
01	1864 X	1864	-0-	-0- B	-0-	1746	3	85 4 Y	30 0
						33 9			
02	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1826	3	28 9 Y	26 0
03	1147 N	485	-0-	-662 B	-0-	478	3	7 9 Y	7 0

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 1215														
RRCID -> 165460														
COMPL. DATE 10/05/1981														
TOTAL DEPTH 3600														
PERF. 2710 - 3277														
CNTY: CRANE														
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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3193 #	2884	-0-	-309	-0-	2884 3			Y	-0-			-0-
11		3153 R	3153	-0-	-0-	-0-	3153 3			Y	-0-			-0-
12		3199 R	3199	-0-	-0-	-0-	3199 3			Y	-0-			-0-
01		3066 X	3066	-0-	-0- B	-0-	3066 3			Y	-0-			-0-
02		2940 X	2406	-0-	-534 B	-0-	2406 3			Y	-0-			-0-
03		3255 X	2925	-0-	-330 B	-0-	2925 3			Y	-0-			-0-
VENTURE PRODUCTION SERVICE INC.														
BARNESLEY, M. L. "C"														
WELL #: 3														
RRCID -> 051902														
COMPL. DATE 01/28/1972														
TOTAL DEPTH 4370														
PERF. N/A														
10		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		496 X	NO RPT	-0-	-496 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- 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														
10		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			55
11		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT			55
12		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			55
01		341 X	NO RPT	-0-	-341 B	-0-				Y	NO RPT			55
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			55
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			55
BARNESLEY, M. L.														
WELL #: 3														
RRCID -> 057082														
COMPL. DATE 10/15/1973														
TOTAL DEPTH 3250														
PERF. N/A														
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			5
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			5
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			5
01		186 X	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				Y	NO RPT			5
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			5
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			5
BARNESLEY, M. L.														
WELL #: 4														
RRCID -> 065960														
COMPL. DATE 03/26/1976														
TOTAL DEPTH 3250														
PERF. N/A														
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			10
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			10
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			10
01		186 X	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				Y	NO RPT			10
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			10
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			10
CITATION OIL & GAS CORP.														
BARNESLEY, M. L.														
WELL #: 2														
RRCID -> 052456														
COMPL. DATE 04/21/1972														
TOTAL DEPTH 4305														
PERF. N/A														
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)													CNTY: CRANE																	
CITATION OIL & GAS CORP.																														
BARNESLEY -B-																														
WELL #: 5													RRCID -> 052745			COMPL. DATE 08/11/1971			TOTAL DEPTH 2900			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											
10	518	R	518	-0-	-0-	-0-			124	1	392	2	Y	2					61											
									2	9																				
11	505	R	505	-0-	-0-	-0-			120	1	385	2	Y	-0-					61											
12	509	R	509	-0-	-0-	-0-			124	1	385	2	Y	-0-					61											
01	503	X	503	-0-	-0-	B	-0-		124	1	379	2	Y	-0-					61											
02	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-		112	1	368	2	Y	-0-					61											
03	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-		124	1	391	2	Y	-0-					61											
BARNESLEY "D"													WELL #: 3			L			RRCID -> 152069			COMPL. DATE 08/01/1994			TOTAL DEPTH 3000			PERF. 2600 - 2914		
10	233	R	233	-0-	-0-	-0-			233	2			N	-0-					-0-											
11	270	R	270	-0-	-0-	-0-			270	2			N	-0-					-0-											
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-			251	2			N	-0-					-0-											
01	331	X	331	-0-	-0-	B	-0-		331	2			N	-0-					-0-											
02	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-		272	2			N	-0-					-0-											
03	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-		238	2			N	-0-					-0-											
BARNESLEY "D"													WELL #: 4			RRCID -> 171450			COMPL. DATE 08/01/1998			TOTAL DEPTH 3000			PERF. 2812 - 2944					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-											
EXTEX OPERATING COMPANY													257062																	
BARNESLEY, M. L.													WELL #: 11			RRCID -> 052925			COMPL. DATE 02/22/1972			TOTAL DEPTH 5640			PERF. N/A					
10	238	R	238	-0-	-0-	-0-			238	3			Y	-0-					82											
11	390	#	288	-0-	-102	-0-			288	3			Y	-0-					82											
12	372	#	306	-0-	-66	-0-			306	3			Y	-0-					82											
01	310	X	221	-0-	-89	B	-0-		221	3			Y	-0-					82											
02	280	N	182	-0-	-98	B	-0-		182	3			Y	-0-					82											
*03	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-		237	3			Y	-0-					82											
BARNESLEY, M. L.													WELL #: 12			RRCID -> 052926			COMPL. DATE 02/28/1972			TOTAL DEPTH 5650			PERF. 2662 - 2853					
10	201	R	201	-0-	-0-	-0-			201	3			Y	-0-					-0-											
11	330	#	244	-0-	-86	-0-			244	3			Y	-0-					-0-											
12	341	#	259	-0-	-82	-0-			259	3			Y	-0-					-0-											
01	279	X	187	-0-	-92	B	-0-		187	3			Y	-0-					-0-											
02	224	N	154	-0-	-70	B	-0-		154	3			Y	-0-					-0-											
*03	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-		200	3			Y	-0-					-0-											
BARNESLEY, M. L. "A"													WELL #: 17			RRCID -> 169570			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 2900			PERF. 2538 - 2778					
10	1116	#	1112	-0-	-4	-0-			1112	3			N	-0-					80											
11	1080	#	911	-0-	-169	-0-			911	3			N	-0-					80											
12	1178	#	882	-0-	-296	-0-			882	3			N	-0-					80											
01	1178	X	1043	-0-	-135	B	-0-		1043	3			N	-0-					80											
02	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-		917	3			N	-0-					80											
*03	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-		989	3			N	-0-					80											

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		88473 310	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
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
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	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
*03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		23	RRCID -> 060723		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH	3521	PERF. 3017	- 3246
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03	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
10	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2	Y	-0-	-0-	3
11	330	#	49	-0-	-281	-0-	49	2	Y	-0-	-0-	3
12	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2	Y	-0-	-0-	3
01	505	X	505	-0-	-0-	B	505	2	Y	-0-	-0-	3
02	462	N	462	-0-	-0-	B	462	2	Y	-0-	-0-	3
03	DLQ	G-10	468	-0-	468	B	468	2	Y	-0-	-0-	3

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.//		80473 310		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC			//CONT.//		276959													
TUBB, J. B. 'B' A/C 2			WELL #:		5 C		RRCID -> 062673		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2937 R	2937	-0-	-0-	-0-	-0-		2937 2				Y	-0-					-0-
11	2820 #	1511	-0-	-0-	-1309	-0-		1511 2				Y	-0-					-0-
12	3007 #	2674	-0-	-0-	-333	-0-		2674 2				Y	-0-					-0-
01	3007 X	2930	-0-	-0-	-77 B	-0-		2930 2				Y	-0-					-0-
02	2806 X	2806	-0-	-0-	- B	-0-		2806 2				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2912	-0-	-0-	2912 B	-0-		2912 2				Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. "C"			WELL #:		13 U		RRCID -> 069026		COMPL. DATE 05/21/1976		TOTAL DEPTH		4739		PERF. N/A			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:		131		RRCID -> 076972		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL DEPTH		3520		PERF. N/A			
10	5655 R	5655	-0-	-0-	-0-	-0-		5605 2	50 9	Y	45	46 1						5
11	3466 R	3466	-0-	-0-	-0-	-0-		3433 2	33 9	Y	30	33 1						2
12	3019 R	3019	-0-	-0-	-0-	-0-		2991 2	28 9	Y	25	22 1						5
01	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	-0-		3587 2	29 9	Y	26	26 1						5
*02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	-0-		3461 2	25 9	Y	23	25 1						3
*03	DLQ G-10	908	-0-	-0-	-0-	-0-		883 2	25 9	Y	23	24 1						2
LEA, P. J. A/C 2			WELL #:		36		RRCID -> 088379		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH		3305		PERF. 3003 - 3160			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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			
10	7657 #	-0-	-0-	-0-	-7657	-0-						Y	-0-					67
11	5100 #	-0-	-0-	-0-	-5100	-0-						Y	-0-					67
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					67
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					67
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					67
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					67

SAND HILLS (MCKNIGHT)														CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC																	
TUBB, J B A/C 1																	
WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333																	
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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT				-0-	
TUBB, J. B. "C"														WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-				-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-				-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					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			
10	2077 #	1256	-0-	-821	-0-	876	3	380	9	Y	345	269	1			118	
11	2010 #	1207	-0-	-803	-0-	871	3	336	9	Y	305	330	1			93	
12	1953 #	416	-0-	-1537	-0-	150	3	266	9	Y	242	303	1			32	
01	1798 X	607	-0-	-1191 B	-0-	325	3	282	9	Y	256	139	1			149	
02	1120 N	801	-0-	-319 B	-0-	552	3	249	9	Y	226	288	1			87	
03	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1050	3	260	9	Y	236	220	1			103	
TUBB, J. B.														WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119						Y	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119						Y	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119						Y	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119						Y	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119						Y	NO RPT				-0-	
03	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			
10	3038 #	1792	-0-	-1246	-0-	1777	3	15	9	Y	14	11	1			22	
11	2940 #	1496	-0-	-1444	-0-	1477	3	19	9	Y	17	18	1			21	
12	3038 #	1113	-0-	-1925	-0-	1043	3	70	9	Y	64	80	1			5	
01	3038 X	700	-0-	-2338 B	-0-	682	3	18	9	Y	16	9	1			12	
02	1400 N	13	-0-	-1387 B	-0-	12	3	1	9	Y	1	2	1			11	
03	1116 N	500	-0-	-616 B	-0-	464	3	36	9	Y	33	30	1			14	
MARTIN, JIMMY INC														530596			
LOU LEE														WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730			
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-				-0-	
11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2				N	-0-				-0-	
12	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2				N	-0-				-0-	
01	213 X	213	-0-	-0- B	-0-	213	2				N	-0-				-0-	
02	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2				N	-0-				-0-	
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2				N	-0-				-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
MILLWEE OIL, INC.				569339											
DELANGE		WELL #:		1	RRCID -> 113070		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH		4070	PERF. 2668 - 3440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	217 #	145	-0-	-72		-0-	145	3			Y	-0-			-0-
11	210 #	90	-0-	-120		-0-	90	3			Y	-0-			-0-
12	217 #	164	-0-	-53		-0-	164	3			Y	-0-			-0-
01	194 X	194	-0-	-0- B		-0-	194	3			Y	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0- B		-0-	185	3			Y	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0- B		-0-	198	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	DLQ G-10	1692	-0-	1692		3353	1615	3	77	9	Y	70	67	1	36
11	DLQ G-10	1540	-0-	1540		4893	1463	3	77	9	Y	70	75	1	31
12	5854 R	961	-0-	-4893		-0-	891	3	70	9	Y	64	58	1	37
01	908 X	908	-0-	-0- B		-0-	853	3	55	9	Y	50	39	1	48
02	1428 N	855	-0-	-573 B		-0-	803	3	52	9	Y	47	49	1	46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					Y	NO RPT			46
TUBB, J.B. "B"		WELL #:		15	RRCID -> 149324		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH		4600	PERF. 2786 - 3262			
10	DLQ G-10	644	-0-	644		1270	644	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	617	-0-	617		1887	617	3			Y	-0-			-0-
12	2500 R	613	-0-	-1887		-0-	613	3			Y	-0-			-0-
01	635 X	635	-0-	-0- B		-0-	635	3			Y	-0-			-0-
02	588 N	558	-0-	-30 B		-0-	558	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. "A"		WELL #:		25	RRCID -> 149722		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH		4600	PERF. 2913 - 4401			
10	DLQ G-10	293	-0-	293		676	257	3	36	9	Y	33	23	1	18
11	DLQ G-10	485	-0-	485		1161	453	3	32	9	Y	29	34	1	13
12	1616 R	455	-0-	-1161		-0-	426	3	29	9	Y	26	24	1	15
01	330 X	330	-0-	-0- B		-0-	306	3	24	9	Y	22	17	1	20
02	199 N	199	-0-	-0- B		-0-	165	3	34	9	Y	31	27	1	24
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					Y	NO RPT			24
TUBB, J. B. "A" TR. B		WELL #:		46	RRCID -> 264338		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH		3258	PERF. 2887 - 3123			
10	DLQ G-10	35	-0-	35		70	35	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	39	-0-	39		109	39	3			Y	-0-			-0-
12	148 R	39	-0-	-109		-0-	39	3			Y	-0-			-0-
01	53 X	53	-0-	-0- B		-0-	53	3			Y	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0- B		-0-	38	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					Y	NO RPT			-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1752

SAND HILLS (MCKNIGHT) RING ENERGY, INC. TUBB, J. B. -B-				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80473 310 712382 41	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE								
						RRCID -> 282136	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL	DEPTH	4639	PERF.	3149 - 3403						
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
10	DLQ	G-10	104	-0-	-0-	104		234		89	3	15	9	Y	14	13	1		9
11	DLQ	G-10	123	-0-	-0-	123		357		103	3	20	9	Y	18	19	1		8
12		490 R	133	-0-	-0-	-357		-0-		115	3	18	9	Y	16	15	1		9
01		158 X	158	-0-	-0-	B		-0-		143	3	5	4	Y	9	8	1		10
										10	9								
02		218 N		-0-	-0-	B		-0-		196	3	22	9	Y	20	16	1		14
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-						NO RPT					14
SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL TR B					80473 620 073056	ASSOCIATED	49B				CNTY: CRANE								
					WELL #:	109	RRCID -> 197590	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL	DEPTH	4766	PERF.	3455 - 3592					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC TUBB, J. B. A/C 1					276959														
					WELL #:	262 U	RRCID -> 099625	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL	DEPTH	4828	PERF.	3503 - 3602					
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
SAND HILLS (TUBB) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL TR I					80473 682 073056	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE								
					WELL #:	173	RRCID -> 051830	COMPL. DATE	01/12/1972	TOTAL	DEPTH	5690	PERF.	N/A					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		WADDELL TR I		80473 682		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
						//CONT.// 0730956		RRCID -> 178338		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144				
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	21	-0-	-69	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I				WELL #: 843		RRCID -> 187218		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 5645		PERF. 4112 - 4142				
10	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
11	270 #	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
12	279 X	125	-0-	-154	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
01	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A				WELL #: 137		RRCID -> 191020		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4635		PERF. 4280 - 4635				
10	713 #	367	-0-	-346	-0-	336	3	31	9	Y	28	28	0			1
11	690 #	256	-0-	-434	-0-	223	3	33	9	Y	30	29	0			2
12	620 X	206	-0-	-414	-0-	204	3	2	9	Y	2	4	0			-0-
01	527 X	92	-0-	-435	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	252 N	111	-0-	-141	-0-	93	3	18	9	Y	16	15	0			1
03	217 N	6	-0-	-211	-0-	4	3	2	9	Y	2	3	0			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		BARNESLEY, M. L.		154235		RRCID -> 264678		COMPL. DATE 07/19/1991		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 2543 - 4197				
10	358 R	358	-0-	-0-	-0-	87	1	271	2	Y	-0-					-0-
11	345 R	345	-0-	-0-	-0-	56	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	361 X	361	-0-	-0-	-0-	68	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	310 X	307	-0-	-3	-0-	78	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	79	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	89	1	229	2	Y	-0-					-0-

BARNESLEY, M. L.				WELL #: 1		RRCID -> 288726		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 4142 - 4216				
10	310 #	184	-0-	-126	-0-	37	1	114	2	Y	30					214
11	551 R	551	-0-	-0-	-0-	64	1	325	2	Y	147	174	1			187
12	406 X	406	-0-	-0-	-0-	162	9									
						56	1	244	2	Y	96					283
						106	9									
01	186 X	181	-0-	-5	-0-	46	1	135	2	Y	-0-					283
02	280 N	120	-0-	-160	-0-	33	1	87	2	Y	-0-					283
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	35	1	91	2	Y	-0-					283

FORMENTERA OPERATIONS LLC		TUBB, J. B. -B-		276959		RRCID -> 067554		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2718 - 4472				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB)														CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC															
TUBB, J. B. "B"															
WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-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															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-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															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. "D"															
WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694															
10	2293 R	2293	-0-	-0-	-0-	2097	2	196	9	Y	178	172	1		58
11	1991 R	1991	-0-	-0-	-0-	1792	2	20	4	Y	163	163	1		58
						179	9								
12	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2357	2	149	9	Y	135	146	1		47
01	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2401	2	182	9	Y	165	144	1		68
02	1848 N	1818	-0-	-0-	-30	1672	2	146	9	Y	133	129	1		72
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	1983	2	155	9	Y	141	156	1		57
TUBB, J. B. C															
WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	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															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959							
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		262 L		RRCID -> 148435		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706	
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
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03		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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MILLWEE OIL, INC.		569339									
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		11		RRCID -> 068776		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A	
10		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-	-0-
11		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-	-0-
12		40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-	-0-
01		62 X	46	-0-	-16	-0-	46 3		Y	-0-	-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-	-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-	-0-
TUBB "B"		WELL #:		1		RRCID -> 123090		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
WADDELL TR B		WELL #:		1028		RRCID -> 152000		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2448	
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		Y	-0-	-0-
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		Y	-0-	-0-
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		Y	-0-	-0-
01		744 N	538	-0-	-206	-0-	538 3		Y	-0-	-0-
02		504 N	482	-0-	-22	-0-	482 3		Y	-0-	-0-
03		558 N	544	-0-	-14	-0-	544 3		Y	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.// 073056														
WADDELL TR A				WELL #: 988		RRCID -> 154681		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 5862		PERF. 2324 - 2380						
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
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3	29	9	Y	26	1	0	26	1	1
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3	3	4	Y	31	31	1			1
								34	9									
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3	32	9	Y	29	1	0	29	1	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3	31	9	Y	28	3	0	25	1	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 974		RRCID -> 155479		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 5834		PERF. 2292 - 2395						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WADDELL TR B				WELL #: 375		RRCID -> 157164		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2310 - 2410						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-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						
10	775 N	768	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
01	775 N	680	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
02	756 N	420	-0-	-336	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
03	806 N	512	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
WADDELL TR B				WELL #: 1029		RRCID -> 157168		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2396 - 2468						
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 80473 833 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE			
WADDELL TR A										WELL #: 1501		RRCID -> 215533		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 3566		PERF. 2512 - 2624			
M O	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					
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-		652	3			Y	-0-			-0-					
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	-0-		636	3			Y	-0-			-0-					
12	651 N	649	-0-	-2	-0-	-0-		649	3			Y	-0-			-0-					
01	651 N	634	-0-	-17	-0-	-0-		634	3			Y	-0-			-0-					
02	588 N	523	-0-	-65	-0-	-0-		523	3			Y	-0-			-0-					
03	651 N	637	-0-	-14	-0-	-0-		637	3			Y	-0-			-0-					
WADDELL TR B										WELL #: 334		RRCID -> 215538		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 2320 - 2432			
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-		812	3			Y	-0-			-0-					
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-		780	3			Y	-0-			-0-					
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-		847	3			Y	-0-			-0-					
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-		864	3			Y	-0-			-0-					
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-		793	3			Y	-0-			-0-					
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-		899	3			Y	-0-			-0-					
WADDELL TR B										WELL #: 647		RRCID -> 215643		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2342 - 2404			
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-		652	3			Y	-0-			-0-					
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-		626	3			Y	-0-			-0-					
12	651 N	627	-0-	-24	-0-	-0-		627	3			Y	-0-			-0-					
01	651 N	624	-0-	-27	-0-	-0-		624	3			Y	-0-			-0-					
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	-0-		577	3			Y	-0-			-0-					
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-		636	3			Y	-0-			-0-					
WADDELL TR A										WELL #: 1235		RRCID -> 215664		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2620 - 2736			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/03/2025											
WADDELL TR C										WELL #: 1953		RRCID -> 220335		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3662		PERF. 2548 - 2658			
10	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	-0-		1388	3			Y	-0-			-0-					
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-		1358	3			Y	-0-			-0-					
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-		1417	3			Y	-0-			-0-					
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-		1388	3			Y	-0-			-0-					
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-		1271	3			Y	-0-			-0-					
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-		1417	3			Y	-0-			-0-					
WADDELL TR B										WELL #: 1453		RRCID -> 222836		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 4853		PERF. 2326 - 2424			
10	837 N	823	-0-	-14	-0-	-0-		823	3			Y	-0-			-0-					
11	810 N	801	-0-	-9	-0-	-0-		801	3			Y	-0-			-0-					
12	837 N	813	-0-	-24	-0-	-0-		813	3			Y	-0-			-0-					
01	837 N	812	-0-	-25	-0-	-0-		812	3			Y	-0-			-0-					
02	756 N	731	-0-	-25	-0-	-0-		731	3			Y	-0-			-0-					
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-		817	3			Y	-0-			-0-					
WADDELL TR A										WELL #: 1131		RRCID -> 222849		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2498 - 2596			
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-		656	3			Y	-0-			-0-					
11	660 N	626	-0-	-34	-0-	-0-		626	3			Y	-0-			-0-					
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	-0-		625	3			Y	-0-			-0-					
01	651 N	634	-0-	-17	-0-	-0-		634	3			Y	-0-			-0-					
02	588 N	571	-0-	-17	-0-	-0-		571	3			Y	-0-			-0-					
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-		630	3			Y	-0-			-0-					

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)													CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
WADDELL TR A															
WELL #: 115															
RRCID -> 222880															
COMPL. DATE 10/28/2016															
TOTAL DEPTH 4759															
PERF. 2328 - 3746															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	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															
10	403 N	356	-0-	-47	-0-	345	3	11 9	Y		10	9 1			2
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	298	3	18 4	Y		7	8 1			1
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	333	3	10 4	Y		12	11 1			2
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	448	3	9 4	Y		12	1 0	12 1		1
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	360	3	7 4	Y		11	11 0			1
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	450	3	12 9	Y		11	11 0			1
WADDELL TR B															
WELL #: 97															
RRCID -> 227384															
COMPL. DATE 03/09/2007															
TOTAL DEPTH 4720															
PERF. 2430 - 2516															
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y		-0-				-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y		-0-				-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y		-0-				-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3		Y		-0-				-0-
02	252 N	34	-0-	-218	-0-	34	3		Y		-0-				-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y		-0-				-0-
WADDELL TR A															
WELL #: 1036															
RRCID -> 227387															
COMPL. DATE 03/09/2007															
TOTAL DEPTH 3580															
PERF. 2562 - 2658															
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		Y		-0-				-0-
11	660 N	608	-0-	-52	-0-	608	3		Y		-0-				-0-
12	651 N	591	-0-	-60	-0-	591	3		Y		-0-				-0-
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3		Y		-0-				-0-
02	560 N	513	-0-	-47	-0-	513	3		Y		-0-				-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		Y		-0-				-0-
WADDELL TR A															
WELL #: 1025															
RRCID -> 228816															
COMPL. DATE 12/15/2014															
TOTAL DEPTH 4900															
PERF. 2468 - 2550															
10	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	3		Y		-0-				-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		Y		-0-				-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		Y		-0-				-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		Y		-0-				-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		Y		-0-				-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		Y		-0-				-0-
WADDELL TR C															
WELL #: 120															
RRCID -> 238249															
COMPL. DATE 04/04/2008															
TOTAL DEPTH 4837															
PERF. 2503 - 2648															
10	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3		Y		-0-				-0-
11	1200 N	1196	-0-	-4	-0-	1196	3		Y		-0-				-0-
12	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	3		Y		-0-				-0-
01	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3		Y		-0-				-0-
02	1120 N	1103	-0-	-17	-0-	1103	3		Y		-0-				-0-
03	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1224	3		Y		-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)										CAPACITY		CNTY: CRANE										
BLACKBEARD OPERATING, LLC										COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL	DEPTH	3470	PERF.	2274	-	2415				
WADDELL TR B										WELL #: 1058												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3			Y	-0-				-0-							
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	3			Y	-0-				-0-							
12	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3			Y	-0-				-0-							
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-				-0-							
02	588 N	534	-0-	-54	-0-	534	3			Y	-0-				-0-							
*03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-				-0-							

WADDELL TR A										WELL #: 849		RRCID -> 244883		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL	DEPTH	3720	PERF.	2349	-	2510
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-				-0-							
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-				-0-							
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-				-0-							
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-				-0-							
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331	3			Y	-0-				-0-							
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-				-0-							

WADDELL TR A										WELL #: 494		RRCID -> 245581		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL	DEPTH	3535	PERF.	2596	-	2692
10	3441 X	2803	-0-	-638	-0-	2803	3			Y	-0-				-0-							
11	3930 X	2612	-0-	-1318	-0-	2612	3			Y	-0-				-0-							
12	2883 X	2650	-0-	-233	-0-	2650	3			Y	-0-				-0-							
01	2821 X	2686	-0-	-135	-0-	2686	3			Y	-0-				-0-							
02	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			Y	-0-				-0-							
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			Y	-0-				-0-							

WADDELL TR A										WELL #: 715		RRCID -> 248876		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL	DEPTH	3515	PERF.	2370	-	2526
10	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	3			Y	-0-				-0-							
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	3			Y	-0-				-0-							
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-				-0-							
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3			Y	-0-				-0-							
02	196 N	150	-0-	-46	-0-	150	3			Y	-0-				-0-							
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-				-0-							

FORMENTERA OPERATIONS LLC										276959		RRCID -> 152001		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL	DEPTH	4900	PERF.	2434	-	2514
LEA, P. J.										WELL #: 48												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
03	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 #: 27			RRCID -> 152450			COMPL. DATE 11/21/1994			TOTAL DEPTH 3450			PERF. 2380 - 2520	
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LEA, P. J.			WELL #: 63			RRCID -> 156448			COMPL. DATE 08/15/1995			TOTAL DEPTH 3200			PERF. 2386 - 2521	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LEA, P. J.			WELL #: 62			RRCID -> 157437			COMPL. DATE 08/13/1995			TOTAL DEPTH 3536			PERF. 2550 - 3536	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.// 89473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.// 276959													
LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 2454 - 2622					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2536 - 2732					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.// 89473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.// 276959														
LEA, P. J.				WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2370 - 2508						
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

LEA, KATIE W.				WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824		PERF. 2380 - 2516						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	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 #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LEA, KATIE W.														
WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEA, KATIE W.														
WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//		276959												
LEA, P.J. A/C 5				WELL #:		115	RRCID -> 216175		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2584 - 2700					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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				
10	SWR 10	-0-	-0-		-0-	103						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-		-0-	103						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-		-0-	103						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-		-0-	103						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-		-0-	103						N	-0-					-0-
03	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				
10	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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				
10	465 N	365	-0-		-100	-0-	365	3				Y	-0-					-0-
11	480 N	444	-0-		-36	-0-	444	3				Y	-0-					-0-
12	471 N	471	-0-		-0-	-0-	471	3				Y	-0-					-0-
01	372 N	341	-0-		-31	-0-	341	3				Y	-0-					-0-
02	420 N	280	-0-		-140	-0-	280	3				Y	-0-					-0-
*03	465 N	364	-0-		-101	-0-	364	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				
10	31 N	-0-	-0-		-31	-0-						Y	67	87	1			40
11	DLQ G-10	978	-0-		978	978	970	2		8	9	Y	7	42	1			5
12	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	978						Y	-0-	5	1			-0-
01	DLQ G-10	83	-0-		83	1061	20	2		63	9	Y	57	18	1			39
02	1142 N	81	-0-		-1061	-0-	22	2		59	9	Y	54	54	1			39
03	123 N	123	-0-		-0-	-0-	25	2		98	9	Y	89	64	1			64
WINTER 7-20					WELL #:		2H	RRCID -> 185625		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 6638 - 8300				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	406						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	406						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	406						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	406						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	406						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	406						Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
PITTS ENERGY CO. 666430																	
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A																	
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
10	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					28
11	3210 X	1882	-0-	-1328	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					28
12	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					28
01	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					28
02	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					28
03	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					28
ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	3337	-0-	237	237	3337	3				N	-0-					-0-
01	818 N	581	-0-	-237	-0-	581	3				N	-0-					-0-
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3				N	-0-					-0-
03	2480 X	1842	-0-	-638	-0-	1842	3				N	-0-					-0-
ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A																	
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					2
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					2
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					2
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					2
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					2
03	806 N	747	-0-	-59	-0-	-0-	747	3			N	-0-					2
RAYDEN 695567																	
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A																	
10	186 N	47	-0-	-139	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A																	
10	217 N	100	-0-	-117	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
WILLIAMS OIL COMPANY				925440					
WRISTEN BROS.		WELL #:		80	RRCID -> 035605	COMPL. DATE 02/24/1965	TOTAL DEPTH 6224	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
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WRISTEN BROS.		WELL #:		99	RRCID -> 068060	COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH 6300	PERF. N/A	
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SAND HILLS, W. (SILURIAN)				80481 590	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE	
PITTS ENERGY CO.				666430					
ESTES, W. A.		WELL #:		112	RRCID -> 099626	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 6031 - 6044	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ESTES, W. A.		WELL #:		108	RRCID -> 215097	COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 5986 - 5996	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		11		20
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3234 3	50 9	34 1	31
12	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4051 3	73 9	68 1	29
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3562 3	77 9	68 1	31
02	3052 X	3008	-0-	-44	-0-	2930 3	78 9	66 1	36
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-		73	100 1	9
SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)				80481 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056					
WADDELL TR A		WELL #:		54	RRCID -> 050157	COMPL. DATE 04/13/1971	TOTAL DEPTH 5960	PERF. N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SAND LAKE (ATOKA)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
KIRK														
WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 14367														
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEVENGILLS 55-1-25														
WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	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														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		254
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		254
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		254
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		254
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		254
03	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														
10	3472 X	878	-0-	-2594	-0-	226	2	652	9	Y	593	549	1	938
11	3360 X	2678	-0-	-682	-0-	1310	2	1368	9	Y	1244	1279	1	903
12	2790 X	1638	-0-	-1152	-0-	658	2	980	9	Y	891	1094	1	700
01	868 X	465	-0-	-403	-0-	296	2	169	9	Y	154	189	1	663
02	2492 X	151	-0-	-2341	-0-	38	2	113	9	Y	103	182	1	584
03	2759 X	21	-0-	-2738	-0-	1	2	20	9	Y	18			602
BLACKTIP STATE A UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942														
10	2988 N	2970	-0-	-18	-0-	1563	2	1407	9	N	1279	1261	1	194
11	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	1488	2	1313	9	N	1194	1189	1	199
12	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	937	2	578	9	N	525	366	1	358
01	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	1590	2	770	9	N	700	739	1	319
02	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	1528	2	1048	9	N	953	1115	1	157
03	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	1772	2	1102	9	N	1002	900	1	259
SEVENGILLS 55-1-25														
WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)										CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED							
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	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			

SANDBAR (BONE SPRING)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
SEVENGILLS 54-1-31																
WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SEVENGILLS 54-1-31																
WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		88544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		2H	RRCID -> 271380	COMPL. DATE 05/16/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 8882	- 12637	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		9H	RRCID -> 271544	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH	8467	PERF. 8993	- 12950	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		5H	RRCID -> 271631	COMPL. DATE 03/06/2013	TOTAL DEPTH	8440	PERF. 9343	- 13185	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		8H	RRCID -> 271657	COMPL. DATE 02/15/2013	TOTAL DEPTH	8438	PERF. 8870	- 13065	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		1H	RRCID -> 271673	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH	8398	PERF. 9248	- 13165	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		4H	RRCID -> 271917	COMPL. DATE 03/10/2013	TOTAL DEPTH	8433	PERF. 8853	- 12950	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BULLHEAD 55-1-39														
WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894														
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
0														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BULLHEAD 55-1-39														
WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BULLHEAD 55-1-39														
WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BULLHEAD 55-1-39														
WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 54-1-29														
WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	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 55-1-34 UNIT		WELL #:		9HR	RRCID ->	272665	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL	DEPTH	8391	PERF.	8740 - 12695
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03	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														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)											CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC											//CONT.// 80544 500									
THRESHER 54-1-19											//CONT.// 020528									
WELL #: 1HN											RRCID -> 275881		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 8587		PERF. 9596 - 14240			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	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	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	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	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	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	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	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	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	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	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	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	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1777

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528														
REED TRUST 55-1-26			WELL #:		4HS	RRCID ->	277207	COMPL.	DATE	01/30/2015	TOTAL	DEPTH	8369	PERF.	8718	-	13200		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	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		
10	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	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		
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	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				
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	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				
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	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		
10	10870 X	10870	-0-	-0-		-0-		6826 3797 9	3	247	4	Y	3452	3427	0	19	8		88
11	10867 X	10867	-0-	-0-		-0-		7455 3260 9	3	152	4	Y	2964	2956	0	13	8		83
12	10801 X	10801	-0-	-0-		-0-		7422 3231 9	3	148	4	Y	2937	2915	0	17	8		88
01	10695 X	1659	-0-	-9036		-0-		73 4	4	1586	9	Y	1442	1466	0	10	8		54
*02	8064 X	7948	-0-	-116		-0-		4612 3192 9	3	144	4	Y	2902	2843	0	14	8		99
03	9561 X	9561	-0-	-0-		-0-		6077 3336 9	3	148	4	Y	3033	2999	0	21	8		112

SANDBAR (BONE SPRING)														
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4 8	-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	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														
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-						N	4	4 0	-0-
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-						N	10	10 0	-0-
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-						N	58	57 0	-0-
01	2697 X	1385	-0-	-1312	-0-	1086	2	299	9	N	272	250 0	19 8	3
*02	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1689	2	307	9	N	279	277 0	5 8	-0-
*03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1304	2	211	9	N	192	165 0	24 8	3
THRESHER 55-1-5														
WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436														
10	7037 X	6951	-0-	-86	-0-	5267	3	109	4	N	1432	1487 0	34 8	386
						1575	9							
11	7020 X	4230	-0-	-2790	-0-	3129	3	76	4	N	932	838 0	15 8	465
						1025	9							
12	7440 X	2867	-0-	-4573	-0-	1904	3	65	4	N	816	830 0	70 8	381
						898	9							
01	7440 X	1414	-0-	-6026	-0-	739	3	55	4	N	564	608 0	21 8	316
						620	9							
02	6720 X	107	-0-	-6613	-0-	10	3	10	4	N	79	1 0	8 8	386
						87	9							
03	6944 X	2538	-0-	-4406	-0-	1454	3	76	4	N	916	855 0	30 8	417
						1008	9							
SILVERTIP 76-18 UNIT M														
WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	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														
10	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	238	2	762	9	N	693	800 1	12 8	-0-
11	1410 N	1192	-0-	-218	-0-	159	2	1033	9	Y	939	790 1	17 8	132
12	1333 N	915	-0-	-418	-0-	144	2	771	9	Y	701	423 1	10 8	400
01	1147 N	650	-0-	-497	-0-	118	2	532	9	Y	484	631 1	17 8	236
02	868 N	75	-0-	-793	-0-	20	2	55	9	Y	50	151 1	3 8	132
03	930 N	5	-0-	-925	-0-	5	2			Y	-0-			132

SANDBAR (BONE SPRING)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
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(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	10540 X	7677	-0-	-2863	-0-	5277	3	2400	9	N	2182	2149	0	33	8	-0-
11	10200 X	7988	-0-	-2212	-0-	5570	3	2418	9	N	2198	2170	0	28	8	-0-
12	9672 X	6300	-0-	-3372	-0-	4043	3	2257	9	N	2052	2025	0	27	8	-0-
01	9672 X	4010	-0-	-5662	-0-	2483	3	1527	9	N	1388	1350	0	38	8	-0-
*02	8736 X	4731	-0-	-4005	-0-	2791	3	1940	9	N	1764	1738	0	26	8	-0-
03	8246 X	2666	-0-	-5580	-0-	1287	3	1379	9	N	1254	1207	0	47	8	-0-
BLACKTIP 1-42																
WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	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																
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	5	5	8			427
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	1611	2	750	9	N	682	552	1	48	8	509
12	3100 N	5305	-0-	2205	2205	4099	2	1206	9	N	1096	936	1	44	8	625
01	3100 N	4908	-0-	1808	4013	3937	2	971	9	N	883	933	1	52	8	523
02	2800 N	3841	-0-	1041	5054	2976	2	865	9	N	786	742	1	23	8	544
03	9597 X	4543	-0-	-5054	-0-	3469	2	1074	9	N	976	922	1	125	8	473
BOB COUCH 3-10																
WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029																
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2167	3	44	4	N	654	551	1			440
						719	9									
11	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	1726	3	32	4	N	464	562	1			342
						510	9									
12	1488 X	1295	-0-	-193	-0-	816	3	11	4	N	425	161	8			606
						468	9									
01	2945 X	42	-0-	-2903	-0-	42	3			N	-0-					606
02	2128 N	-0-	-0-	-2128	-0-					N	558	557	8			607
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	381	381	8			607
OLSON 34-191																
WELL #: 2H RRCID -> 290815 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824																
10	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	877	2	386	9	N	351	341	0	7	8	5
11	1050 X	942	-0-	-108	-0-	641	2	301	9	N	274	272	0	5	8	2
12	1085 X	877	-0-	-208	-0-	385	2	492	9	N	447	441	0	5	8	3
01	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1021	2	560	9	N	509	493	0	13	8	6
*02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	1754	2	1287	9	N	1170	1170	0	6	8	-0-
*03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	809	786	0	10	8	13
ZPZ 34-211 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 290914 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307																
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	347	340	0	4	8	3
12	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	327	2	2987	9	N	2715	2691	0	7	8	20
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	82	0			1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
03	14B2 EXT	16	-0-	16	16		2	14	9	N	13	13	8			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ZION 55-1-17-20 A														
WELL #: 62H RRCID -> 293022 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10093 - 19986														
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
10	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-			-0-
11	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-			-0-
12	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-			-0-
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAMMOTH 54-1-18-19 L														
WELL #: 54H RRCID -> 293626 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9381 PERF.15241 - 20186														
10	4867 X	222	-0-	-4645	-0-	4	1	170	3	Y	44	40	0	-0-
						48	9							
11	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-			-0-
12	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-			-0-
01	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-			-0-
02	4312 X	-0-	-0-	-4312	-0-					Y	-0-			-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-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-
PYTHON 54-1-37-48 H														
WELL #: 73HA RRCID -> 296279 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11224 - 21451														
10	53611 X	53611	-0-	-0-	-0-	2101	1	44037	3	Y	6794	6766	0	-0-
						7473	9							
11	45515 X	45515	-0-	-0-	-0-	1827	1	38464	3	Y	4749	4738	0	-0-
						5224	9							
12	39773 X	26813	-0-	-12960	-0-	1019	1	22063	3	Y	3392	3376	0	-0-
						3731	9							
01	39773 X	31752	-0-	-8021	-0-	1282	1	26690	3	Y	3436	3411	0	-0-
						3780	9							
*02	48720 X	20682	-0-	-28038	-0-	745	1	15288	3	Y	4226	4209	0	-0-
						4649	9							
03	53599 X	29132	-0-	-24467	-0-	1166	1	22288	3	Y	5162	5127	0	-0-
						5678	9							
PYTHON 54-1-37-48 G														
WELL #: 72HA RRCID -> 296310 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11230 - 21539														
10	56657 X	56657	-0-	-0-	-0-	2144	1	44922	3	Y	8719	8692	0	-0-
						9591	9							
11	51601 X	51601	-0-	-0-	-0-	1959	1	41242	3	Y	7636	7616	0	-0-
						8400	9							
12	41819 X	35266	-0-	-6553	-0-	1314	1	28431	3	Y	5019	4990	0	-0-
						5521	9							
01	41819 X	33833	-0-	-7986	-0-	1278	1	26598	3	Y	5415	5388	0	-0-
						5957	9							
*02	50708 X	26074	-0-	-24634	-0-	934	1	19168	3	Y	5429	5410	0	-0-
						5972	9							
03	56141 X	24102	-0-	-32039	-0-	917	1	17523	3	Y	5147	5121	0	-0-
						5662	9							

SANDBAR (BONE SPRING)												80544 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.// 020528															
THREADFIN 57-1-47-35 G												WELL #: 64H				RRCID -> 298476				COMPL. DATE 08/23/2024				TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9163 - 20300			
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								
10	50324	X	4905	-0-	-45419	-0-		1	1	3874	3	Y	936		403	0	533	8	-0-								
11	32970	X	4887	-0-	-28083	-0-		1030	9										-0-								
12	34069	X	4780	-0-	-29289	-0-		2	1	4469	3	Y	378		126	0	252	8	-0-								
01	34069	X	4890	-0-	-29179	-0-		416	9										-0-								
*02	30772	X	3804	-0-	-26968	-0-		4189	3	591	9	Y	537		227	0	310	8	-0-								
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-		3868	3	1022	9	Y	929		405	0	524	8	-0-								
								3066	3	738	9	Y	671		144	0	527	8	-0-								
								3450	3	2679	9	Y	2435		1715	0	720	8	-0-								
SILVERTIP 76-16 UNIT Q												WELL #: 61H				RRCID -> 298808				COMPL. DATE 10/23/2024				TOTAL DEPTH 10867 PERF. 11350 - 20788			
10	0		32107	-0-	32107	32107		857	1	23859	3	Y	6719		6560	0	147	8	12								
11	0		172755	-0-	172755	204862		7391	9										67								
12	316809	X	111947	-0-	-204862	-0-		3751	1	116577	3	Y	47661		47202	0	404	8	50								
01	153041	X	153041	-0-	-0-	-0-		52427	9										91								
02	123119	X	123119	-0-	-0-	-0-		2361	1	78478	3	Y	28280		28064	0	233	8	58								
03	107372	X	107372	-0-	-0-	-0-		31108	9										46								
								2869	1	110440	3	Y	35980		35621	0	318	8									
								154	4	39578	9																
								2526	1	89841	3	Y	27956		27844	0	145	8									
								30752	9																		
								2282	1	79452	3	Y	23307		23061	0	258	8									
								25638	9																		
SILVERTIP 76-16 UNIT Q												WELL #: 63H				RRCID -> 298809				COMPL. DATE 10/23/2024				TOTAL DEPTH 10895 PERF. 11523 - 21741			
10	0		36632	-0-	36632	36632		969	1	27000	3	Y	7875		7696	0	164	8	15								
11	0		183281	-0-	183281	219913		8663	9										76								
12	320191	X	100278	-0-	-219913	-0-		3860	1	119946	3	Y	54068		53626	0	381	8	47								
01	156522	X	156522	-0-	-0-	-0-		59475	9										91								
02	126142	X	126142	-0-	-0-	-0-		2073	1	68925	3	Y	26618		26453	0	194	8	56								
03	110399	X	110399	-0-	-0-	-0-		29280	9										44								
								2961	1	113996	3	Y	35824		35456	0	324	8									
								159	4	39406	9																
								2642	1	93975	3	Y	26841		26725	0	151	8									
								29525	9																		
								2401	1	83588	3	Y	22191		21929	0	274	8									
								24410	9																		
APACHE CORPORATION												027200															
NAVAJO												WELL #: 601H				RRCID -> 287285				COMPL. DATE 01/08/2019				TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
03	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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
APACHE CORPORATION															
OSPREY STATE UNIT															
WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	624 1	1663 3	Y	935	812 0				199	
						83 4	1029 9								
11	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	558 1	983 3	Y	651	751 0				99	
						131 4	716 9								
12	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	471 1	33 3	Y	419	418 0				100	
						93 4	461 9								
01	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	396 1	372 4	Y	426	389 0				137	
						469 9									
02	3080 X	2126	-0-	-954	-0-	410 1	459 3	Y	460	485 0				112	
						751 4	506 9								
03	3410 X	2424	-0-	-986	-0-	468 1	1236 3	Y	454	453 0				113	
						221 4	499 9								
FALCON STATE UNIT														WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669	
10	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	643 1	7941 3	Y	277	224 0				53	
						2 4	305 9								
11	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	572 1	7111 3	Y	211	204 0				60	
						57 4	232 9								
12	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	581 1	6316 3	Y	257	253 0				64	
						2 4	283 9								
01	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	428 1	5803 3	Y	239	206 0				97	
						3 4	263 9								
02	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	445 1	6555 3	Y	166	192 0				71	
						130 4	183 9								
03	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	472 1	6405 3	Y	184	206 0				49	
						202 9									
OSPREY STATE UNIT														WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245	
10	6076 X	3200	-0-	-2876	-0-	595 1	1720 3	Y	733	725 0				156	
						79 4	806 9								
11	4590 X	3066	-0-	-1524	-0-	605 1	1557 3	Y	692	743 0				105	
						143 4	761 9								
12	4743 X	4150	-0-	-593	-0-	918 1	2382 3	Y	607	567 0				145	
						182 4	668 9								
01	4743 X	3647	-0-	-1096	-0-	753 1	1497 3	Y	627	570 0				202	
						707 4	690 9								
02	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	727 1	3293 3	Y	675	713 0				164	
						1349 4	743 9								
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	774 1	3923 3	Y	815	777 0				202	
						365 4	897 9								
CONDOR														WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)														
APACHE CORPORATION														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168														
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	
10	10478 X	7585	-0-	-2893	-0-	209 906	1 9	6470	3	Y	824	830 0		104
11	10140 X	-0-	-0-	-10140	-0-					Y	-0-	104 0		-0-
12	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-			-0-
01	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-			-0-
02	6860 X	-0-	-0-	-6860	-0-					Y	-0-			-0-
03	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-			-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416														
10	4867 X	2960	-0-	-1907	-0-	780 600	1 9	1580	3	Y	545	501 0		69
11	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	764 8	1 4	2192	3	Y	613	615 0		67
12	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	844 681	1 9	3408	3	Y	619	596 0		90
01	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	858 688	1 9	9427	3	Y	625	620 0		95
02	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	719 75	1 4	9895	3	Y	518	520 0		93
03	4929 X	1844	-0-	-3085	-0-	540 531	1 9	773	3	Y	483	505 0		71
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: S201H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043														
10	5363 X	4060	-0-	-1303	-0-	818 774	1 9	2468	3	Y	704	694 0		89
11	5190 X	3985	-0-	-1205	-0-	772 8	1 4	2459	3	Y	678	693 0		74
12	5363 X	2884	-0-	-2479	-0-	705 757	1 9	1422	3	Y	688	662 0		100
01	4061 X	756	-0-	-3305	-0-	396	1	360	9	Y	327	377 0		50
02	3724 X	780	-0-	-2944	-0-	450	1	330	9	Y	300	296 0		54
03	4123 X	734	-0-	-3389	-0-	515	1	219	9	Y	199	224 0		29
FALCON STATE UNIT														
WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195														
10	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	650	1	975	9	Y	886	854 0		174
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	591 916	1 9	1	4	Y	833	855 0		152
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	616 708	1 9	1	4	Y	644	672 0		124
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	477	1	683	9	Y	621	632 0		113
02	1400 N	937	-0-	-463	-0-	397	1	540	9	Y	491	464 0		140
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	482 1	1 4	703	3	Y	586	618 0		108
CHAPARRAL 89														
WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742														
10	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	599 63	1 9	1320	4	Y	57	47 0		12
11	756 X	756	-0-	-0-	-0-	516 88	1 9	152	4	Y	80	74 0		18
12	1054 X	689	-0-	-365	-0-	411 62	1 9	216	4	Y	56	63 0		11
01	1984 X	888	-0-	-1096	-0-	491 51	1 9	346	4	Y	46	44 0		13
02	1792 X	429	-0-	-1363	-0-	271 46	1 9	112	4	Y	42	37 0		18
03	1984 X	453	-0-	-1531	-0-	316 44	1 9	93	4	Y	40	38 0		20

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
BRAGG		WELL #: 601H		RRCID -> 294800		COMPL. DATE 08/29/2022		TOTAL DEPTH 10798					
								PERF. 9511 - 13991					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-

BRAGG		WELL #: 502H		RRCID -> 295308		COMPL. DATE 09/23/2022		TOTAL DEPTH 9882		PERF. 9789 - 14410			
10	8184 X	505	-0-	-7679	-0-	485	1	20 9	Y	18	41 0		2
11	7830 X	1480	-0-	-6350	-0-	501	1	17 2	Y	652	569 0		85
						245	3	717 9					
12	8060 X	2634	-0-	-5426	-0-	591	1	139 2	Y	354	392 0		47
						1515	3	389 9					
01	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	518	1	2 2	Y	19	64 0		2
						2035	3	21 9					
02	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	567	1	34 2	Y	217	189 0		30
						4600	3	239 9					
03	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	627	1	5501 3	Y	483	417 0		96
						531	9						

HUFF DOBACK SV		WELL #: 215H		RRCID -> 295891		COMPL. DATE 06/09/2022		TOTAL DEPTH 9894		PERF. 10251 - 20661			
10	52503 X	52503	-0-	-0-	-0-	8913	1	31956 3	Y	10576	10538 0		170
						11634	9						
11	48730 X	48730	-0-	-0-	-0-	7285	1	31029 3	Y	9469	9491 0		148
						10416	9						
12	43853 X	43853	-0-	-0-	-0-	6380	1	27570 3	Y	9003	9058 0		93
						9903	9						
01	36590 X	36590	-0-	-0-	-0-	6001	1	22288 3	Y	7546	7539 0		100
						8301	9						
02	33012 X	16074	-0-	-16938	-0-	2773	1	9415 3	Y	3533	3543 0		90
						3886	9						
03	36549 X	19971	-0-	-16578	-0-	3596	1	11437 3	Y	4489	4484 0		95
						4938	9						

BRENNAN DALE		WELL #: 214H		RRCID -> 296717		COMPL. DATE 04/28/2022		TOTAL DEPTH 10056		PERF. 9815 - 17714			
10	24170 X	24170	-0-	-0-	-0-	262	1	17834 2	Y	5490	5457 0		66
						35	4	6039 9					
11	22558 X	22558	-0-	-0-	-0-	199	1	16702 2	Y	5111	5104 0		73
						35	4	5622 9					
12	22554 X	22554	-0-	-0-	-0-	134	1	16382 2	Y	5448	5474 0		47
						45	4	5993 9					
01	22196 X	14839	-0-	-7357	-0-	155	1	11514 2	Y	2765	2781 0		31
						128	4	3042 9					
02	20216 X	2784	-0-	-17432	-0-	19	1	1441 2	Y	1166	1184 0		13
						41	4	1283 9					
03	22382 X	13973	-0-	-8409	-0-	92	1	9203 2	Y	4178	4129 0		62
						82	4	4596 9					

BRENNAN DALE		WELL #: 114H		RRCID -> 296852		COMPL. DATE 07/23/2022		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 9650 - 17292			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 027200 WELL #: 216H		ASSOCIATED RRCID -> 297063		CAPACITY COMPL. DATE 11/14/2023				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10063 PERF.10397 - 20305							
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
10	51026	X	38253	-0-	-12773	-0-			6135 10123	1 9	21995	3	Y	9203	9172	0			148
11	49380	X	34359	-0-	-15021	-0-			4825 8985	1 9	20549	3	Y	8168	8189	0			127
12	51026	X	24388	-0-	-26638	-0-			3427 6150	1 9	14811	3	Y	5591	5660	0			58
01	45322	X	24222	-0-	-21100	-0-			3916 5763	1 9	14543	3	Y	5239	5228	0			69
02	21868	X	19480	-0-	-2388	-0-			3438 4368	1 9	11674	3	Y	3971	3939	0			101
03	24211	X	21165	-0-	-3046	-0-			3955 4629	1 9	12581	3	Y	4208	4220	0			89
HUFF DOBACK				WELL #: 311H		RRCID -> 297064		COMPL. DATE 11/14/2023				TOTAL DEPTH 10801 PERF.11160 - 21160							
10	68882	X	60524	-0-	-8358	-0-			20008 8803	1 9	31713	3	Y	8003	7958	0			129
11	63270	X	53334	-0-	-9936	-0-			13172 9330	1 9	30832	3	Y	8482	8479	0			132
12	51770	X	49818	-0-	-1952	-0-			12597 8419	1 9	28802	3	Y	7654	7707	0			79
01	60512	X	46529	-0-	-13983	-0-			14954 8107	1 9	23468	3	Y	7370	7352	0			97
02	47993	X	47993	-0-	-0-	-0-			15310 8326	1 9	24357	3	Y	7569	7474	0			192
03	52115	X	52115	-0-	-0-	-0-			18531 8670	1 9	24914	3	Y	7882	7907	0			167
HUFF DOBACK				WELL #: 312H		RRCID -> 297069		COMPL. DATE 11/14/2023				TOTAL DEPTH 10897 PERF.11242 - 21150							
10	89528	X	73266	-0-	-16262	-0-			22870 10087	1 9	40309	3	Y	9170	9137	0			147
11	76800	X	64750	-0-	-12050	-0-			15841 9692	1 9	39217	3	Y	8811	8821	0			137
12	72509	X	68804	-0-	-3705	-0-			16486 10507	1 9	41811	3	Y	9552	9590	0			99
01	77096	X	77096	-0-	-0-	-0-			21365 10692	1 9	45039	3	Y	9720	9691	0			128
02	63163	X	63163	-0-	-0-	-0-			18860 8590	1 9	35713	3	Y	7809	7739	0			198
03	73612	X	73612	-0-	-0-	-0-			23531 9781	1 9	40300	3	Y	8892	8902	0			188
HUFF DOBACK SV				WELL #: 314H		RRCID -> 297345		COMPL. DATE 11/14/2023				TOTAL DEPTH 10832 PERF.11148 - 21114							
10	54808	X	59668	-0-	4860	-0-			20307 9250	1 9	30111	3	Y	8409	8374	0			135
11	53040	X	49788	-0-	-3252	-0-			13424 8213	1 9	28151	3	Y	7466	7485	0			116
12	54808	X	50047	-0-	-4761	-0-			13425 8193	1 9	28429	3	Y	7448	7487	0			77
01	54808	X	48757	-0-	-6051	-0-			16355 6235	1 9	26167	3	Y	5668	5670	0			75
02	44565	X	44565	-0-	-0-	-0-			16075 4184	1 9	24306	3	Y	3804	3782	0			97
03	52257	X	52257	-0-	-0-	-0-			19158 4965	1 9	28134	3	Y	4514	4515	0			96

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING			
APACHE CORPORATION																	
HUFF DOBACK																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 027200																	
WELL #: 313H RRCID -> 297618 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11051 - 21018																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	65639 X	65639	-0-	-0-	-0-	21674	1	34463	3	Y	8638	8603	0	139			
						9502	9										
11	60300 X	55537	-0-	-4763	-0-	14941	1	31814	3	Y	7984	7999	0	124			
						8782	9										
12	62310 X	58701	-0-	-3609	-0-	15098	1	34218	3	Y	8532	8568	0	88			
						9385	9										
01	62310 X	59596	-0-	-2714	-0-	18653	1	31652	3	Y	8446	8423	0	111			
						9291	9										
02	55299 X	55299	-0-	-0-	-0-	17702	1	29637	3	Y	7236	7163	0	184			
						7960	9										
03	56732 X	56732	-0-	-0-	-0-	19777	1	28244	3	Y	7919	7935	0	168			
						8711	9										
BTA OIL PRODUCERS, LLC																	
RIVERSIDE 21601																	
WELL #: 041867 9H RRCID -> 297470 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10375 - 15155																	
10	39432 X	23567	-0-	-15865	-0-	161	1	19146	3	Y	3208	3343	0	135			
						731	4	3529	9								
11	38160 X	20355	-0-	-17805	-0-	248	1	16575	3	Y	2865	2820	0	180			
						380	4	3152	9								
12	39432 X	16858	-0-	-22574	-0-	206	1	13287	3	Y	2709	2777	0	112			
						385	4	2980	9								
01	30225 X	15153	-0-	-15072	-0-	194	1	11577	3	Y	2270	2232	0	150			
						885	4	2497	9								
02	19712 X	12187	-0-	-7525	-0-	163	1	9022	3	Y	1925	1866	0	209			
						884	4	2118	9								
03	21824 X	12266	-0-	-9558	-0-	170	1	9946	3	Y	1926	1976	1	147	12	8	
						31	4	2119	9								
BPX OPERATING COMPANY																	
STATE PROTECTION 55-T2-2																	
WELL #: 085408 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	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																	
10	32945 X	32945	-0-	-0-	-0-	312	1	28109	3	Y	4113	4065	0	62			
						4524	9										
11	36634 X	36634	-0-	-0-	-0-	405	1	30003	3	Y	5607	5571	0	96	1	3	
						58	4	6168	9			1	6				
12	38850 X	38850	-0-	-0-	-0-	568	1	33534	3	Y	4232	4258	0	69	1	6	
						93	4	4655	9								
01	33555 X	33555	-0-	-0-	-0-	510	1	28827	3	Y	3795	3791	0	69	4	6	
						43	4	4175	9								
*02	38236 X	38236	-0-	-0-	-0-	509	1	33302	3	Y	4003	3999	0	72	1	6	
						22	4	4403	9								
03	45646 X	45646	-0-	-0-	-0-	523	1	40802	3	Y	3905	3917	0	60			
						25	4	4296	9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 88544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
STATE PONY 57-T2-16X9				WELL #: B202H		RRCID -> 291616		COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444			
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
10	25162 X	25162	-0-	-0-	-0-	232 1	20815 3	Y			3741	3715 0			56
11	23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	4115 9									64
12	24521 X	21520	-0-	-3001	-0-	262 1	19425 3	Y			3710	3702 0			64
01	24521 X	21300	-0-	-3221	-0-	36 4	4081 9								52
*02	20673 X	20673	-0-	-0-	-0-	298 1	17701 3	Y			3153	3164 0	1 6		58
03	22176 X	22176	-0-	-0-	-0-	53 4	3468 9								58
						316 1	17463 3	Y			3172	3163 0	3 6		57
						32 4	3489 9								57
						258 1	16874 3	Y			3209	3209 0	1 6		45
						11 4	3530 9								45
						241 1	18695 3	Y			2935	2947 0			
						11 4	3229 9								
LAVERNE 58-T2-12X1 3B				WELL #: B302H		RRCID -> 293403		COMPL. DATE 08/14/2022				TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9712 - 17383			
10	43679 X	40581	-0-	-3098	-0-	395 1	35485 3	Y			4274	4245 0			64
11	52860 X	38756	-0-	-14104	-0-	4701 9									64
12	44206 X	37039	-0-	-7167	-0-	460 1	34132 3	Y			3725	3725 0			58
01	44206 X	18570	-0-	-25636	-0-	66 4	4098 9								32
*02	33600 X	22269	-0-	-11331	-0-	548 1	32518 3	Y			3524	3529 0	1 6		45
03	42138 X	42138	-0-	-0-	-0-	97 4	3876 9								61
						293 1	16334 3	Y			1746	1770 0	2 6		45
						22 4	1921 9								45
						293 1	19174 3	Y			2535	2521 0	1 6		61
						13 4	2789 9								
						468 1	37301 3	Y			3952	3936 0			
						22 4	4347 9								
SHIRLEY 58-T2-12X13 3A				WELL #: B301H		RRCID -> 293410		COMPL. DATE 08/31/2022				TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9368 - 16898			
10	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	103 1	9181 3	Y			973	958 0			15
11	32226 X	32226	-0-	-0-	-0-	1070 9									54
12	37636 X	37636	-0-	-0-	-0-	385 1	28299 3	Y			3166	3127 0			75
01	42169 X	42169	-0-	-0-	-0-	59 4	3483 9								58
*02	36052 X	36052	-0-	-0-	-0-	540 1	31977 3	Y			4567	4545 0	1 6		73
03	40023 X	40023	-0-	-0-	-0-	95 4	5024 9								25
						690 1	37901 3	Y			3200	3214 0	3 6		
						58 4	3520 9								
						476 1	31070 3	Y			4078	4062 0	1 6		
						20 4	4486 9								
						498 1	37696 3	Y			1642	1690 0			
						23 4	1806 9								
STATE DOUG 56-T2-33X28 3B				WELL #: B302H		RRCID -> 294027		COMPL. DATE 12/14/2022				TOTAL DEPTH 9530 PERF.10059 - 19810			
10	35933 X	35933	-0-	-0-	-0-	422 1	28709 3	Y			6043	5916 1	17 6		309
11	34693 X	34693	-0-	-0-	-0-	155 4	6647 9								216
12	42837 X	42837	-0-	-0-	-0-	541 1	28551 3	Y			4572	4665 1			413
01	41588 X	41588	-0-	-0-	-0-	572 4	5029 9								254
02	35741 X	35741	-0-	-0-	-0-	536 1	35432 3	Y			6082	5857 1	28 6		266
03	53612 X	53612	-0-	-0-	-0-	179 4	6690 9								488
						595 1	33681 3	Y			6006	6165 1			
						705 4	6607 9								
						615 1	29364 3	Y			5095	4911 1	69 3		
						157 4	5605 9								
						754 1	44960 3	Y			6997	6775 1			
						201 4	7697 9								

SANDBAR (BONE SPRING)											CAPACITY			CNTY: LOVING											
BPX OPERATING COMPANY																									
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B																									
											WELL #: B202H			RRCID -> 294723			COMPL. DATE 06/10/2022			TOTAL DEPTH 8225			PERF. 8553 - 15726		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1585					Y	-0-	2	0			-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1585					Y	-0-					-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1585					Y	-0-					-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1585					Y	-0-					-0-									
02	1585 X	-0-	-0-	-1585	-0-					Y	-0-					-0-									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
STATE BURNER 57-T1-45X40											WELL #: B203H			RRCID -> 295038			COMPL. DATE 08/10/2022			TOTAL DEPTH 2660			PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
03	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		
10	63395 X	48444	-0-	-14951	-0-	448 1	40767	3	Y	6572	6497	0				99									
						7229 9																			
11	70230 X	59463	-0-	-10767	-0-	686 1	50849	3	Y	7114	7089	0	1	3		122									
						103 4	7825	9			1	6													
12	75175 X	47724	-0-	-27451	-0-	699 1	41275	3	Y	5131	5168	0	1	6		84									
						106 4	5644	9																	
01	75175 X	48459	-0-	-26716	-0-	748 1	42100	3	Y	5034	5021	0	5	6		92									
						74 4	5537	9																	
*02	55580 X	44511	-0-	-11069	-0-	589 1	38500	3	Y	4906	4908	0	2	6		88									
						25 4	5397	9																	
03	61535 X	43321	-0-	-18214	-0-	489 1	37702	3	Y	4642	4659	0				71									
						24 4	5106	9																	

SANDBAR (BONE SPRING)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3I														
WELL #: B318H RRCID -> 295350 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9164 - 16830														
M	ALLOW 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				
10	51779 X	51779	-0-	-0-	-0-	480 1	44013 3	Y	6624	6579 0				99
						7286 9								
11	56850 X	56850	-0-	-0-	-0-	664 1	49309 3	Y	6166	6157 0	1 3			106
						94 4	6783 9			1 6				
12	51448 X	51448	-0-	-0-	-0-	764 1	45385 3	Y	4692	4720 0	1 6			77
						138 4	5161 9							
01	50029 X	50029	-0-	-0-	-0-	790 1	43940 3	Y	4749	4735 0	5 6			86
						75 4	5224 9							
*02	52444 X	44735	-0-	-7709	-0-	608 1	39859 3	Y	3856	3872 0	1 6			69
						26 4	4242 9							
03	58063 X	49879	-0-	-8184	-0-	575 1	44787 3	Y	4082	4088 0				63
						27 4	4490 9							
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3G														
WELL #: B312H RRCID -> 295472 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9143 - 16809														
10	66134 X	66134	-0-	-0-	-0-	647 1	58064 3	Y	6748	6605 0	95 6			100
						7423 9								
11	64636 X	64636	-0-	-0-	-0-	769 1	57148 3	Y	6010	6005 0	1 3			103
						108 4	6611 9			1 6				
12	65255 X	53300	-0-	-11955	-0-	788 1	46669 3	Y	5192	5022 0	191 6			82
						132 4	5711 9							
01	65255 X	50919	-0-	-14336	-0-	800 1	44402 3	Y	5125	4726 0	395 6			86
						79 4	5638 9							
*02	59696 X	45782	-0-	-13914	-0-	617 1	40394 3	Y	4314	4322 0	1 6			77
						26 4	4745 9							
03	66092 X	41534	-0-	-24558	-0-	565 1	36887 3	Y	3685	3705 0				57
						28 4	4054 9							
STATE BURNER 57-T1-45X40														
WELL #: B315H RRCID -> 295517 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 2678 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3L														
WELL #: B315H RRCID -> 295546 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9122 - 19466														
10	97490 X	97490	-0-	-0-	-0-	71644 3	37 4	Y	23463	23471 0				236
						25809 9								
11	68625 X	68625	-0-	-0-	-0-	61343 3	5 4	Y	6615	6596 0	20 3			180
						7277 9				55 6				
12	91032 X	91032	-0-	-0-	-0-	83805 3	16 4	Y	6555	6428 0	7 3			205
						7211 9				95 6				
01	88867 X	88867	-0-	-0-	-0-	81453 3	60 4	Y	6685	6435 0	82 6			373
						7354 9								
02	88004 X	82486	-0-	-5518	-0-	75972 3	53 4	Y	5874	5885 0	37 6			325
						6461 9								
03	101310 X	101310	-0-	-0-	-0-	94331 3	15 4	Y	6331	6330 0				326
						6964 9								

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1790

SANDBAR (BONE SPRING) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2B				//CONT.// 80544 500 085408 WELL #: B202H	ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: LOVING			
					RRCID -> 295560	COMPL. DATE 08/05/2023	TOTAL	DEPTH	8590	PERF.	9167	- 19048				
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
10	249870 X	249870	-0-	-0-	-0-	2311 51040	1 9	196519	3	Y	46400	45943	0	2	6	696
11	241770 X	241770	-0-	-0-	-0-	2745 379	1 4	196844	3	Y	38002	38039	0	4	3	651
12	240155 X	240155	-0-	-0-	-0-	3446 588	1 4	197718	3	Y	34912	34981	0	3	3	572
01	185172 X	185172	-0-	-0-	-0-	2741 228	1 4	150786	3	Y	28561	28583	0	2	3	520
*02	200760 X	146281	-0-	-54479	-0-	1877 73	1 4	118442	3	Y	23535	23626	0	8	6	421
03	222270 X	176697	-0-	-45573	-0-	1997 90	1 4	149315	3	Y	22995	23063	0			353
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2A				WELL #: B201H	RRCID -> 295588	COMPL. DATE 08/05/2023	TOTAL	DEPTH	8577	PERF.	8953	- 18885				
10	19340 X	19340	-0-	-0-	-0-	147 6878	1 9	12315	3	Y	6253	5969	0	58	3	91
11	62904 X	62904	-0-	-0-	-0-	617 131	1 4	44350	3	Y	16187	15997	0	2	3	277
12	21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	221 32	1 4	12946	3	Y	7694	7843	0	1	3	126
01	28721 X	28721	-0-	-0-	-0-	314 20	1 4	17043	3	Y	10313	10152	0	1	3	186
*02	37787 X	37787	-0-	-0-	-0-	381 16	1 4	24008	3	Y	12165	12129	0	4	6	218
03	54106 X	54106	-0-	-0-	-0-	570 27	1 4	37176	3	Y	14848	14838	0			228
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3Q				WELL #: B328H	RRCID -> 295704	COMPL. DATE 08/05/2023	TOTAL	DEPTH	8718	PERF.	9140	- 19040				
10	93834 X	93834	-0-	-0-	-0-	845 20890	1 9	72099	3	Y	18991	18729	0	1	6	285
11	86941 X	86941	-0-	-0-	-0-	942 155	1 4	69351	3	Y	14994	15018	0	2	3	257
12	106269 X	106269	-0-	-0-	-0-	1410 287	1 4	82570	3	Y	20002	19925	0	2	3	328
01	60609 X	60609	-0-	-0-	-0-	852 57	1 4	46860	3	Y	11673	11775	0	1	3	213
*02	84588 X	56046	-0-	-28542	-0-	677 27	1 4	43568	3	Y	10704	10722	0	4	6	191
03	106268 X	50655	-0-	-55613	-0-	587 33	1 4	40489	3	Y	8678	8736	0			133
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 2D				WELL #: B204H	RRCID -> 295753	COMPL. DATE 06/04/2023	TOTAL	DEPTH	8107	PERF.	8630	- 18915				
10	10757 X	9470	-0-	-1287	-0-	7565 1899	3 9	6	4	Y	1726	1733	0			17
11	24558 X	24558	-0-	-0-	-0-	19024 5532	3 9	2	4	Y	5029	4852	0	15	3	137
12	53030 X	53030	-0-	-0-	-0-	39740 13285	3 9	5	4	Y	12077	11647	0	14	3	378
01	14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	13208 1768	3 9	10	4	Y	1607	1875	0	20	6	90
02	21728 X	12645	-0-	-9083	-0-	11084 1554	3 9	7	4	Y	1413	1416	0	9	6	78
03	24056 X	7017	-0-	-17039	-0-	5893 1122	3 9	2	4	Y	1020	1045	0			53

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	88544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2A				WELL #:	B201H	RRCID ->	296231	COMPL. DATE	06/12/2022	TOTAL	DEPTH	8199	PERF.	8824	-	15457	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	145		145	6		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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	
*08	SHUT IN	36882	-0-	36882	36882	28636	3	31	4	N	7468	7017	0				451
						8215	9										
*09	SHUT IN	97565	-0-	97565	134447	74040	3	839	4	N	20624	20594	0				481
						22686	9										
10	313923 X	179476	-0-	-134447	-0-	138099	3	113	4	N	37513	37617	0				377
						41264	9										
11	149308 X	149308	-0-	-0-	-0-	134756	3	20	4	N	13211	13078	0	40	3		360
						14532	9					110	6				
12	136710 X	121819	-0-	-14891	-0-	112480	3	24	4	N	8468	8431	0	10	3		265
						9315	9					122	6				
*01	136710 X	83128	-0-	-53582	-0-	76240	3	18	4	N	6245	6085	0	77	6		348
						6870	9										
02	123480 X	68851	-0-	-54629	-0-	62689	3	27	4	N	5577	5581	0	35	6		309
						6135	9										
*03	136710 X	85760	-0-	-50950	-0-	78761	3	13	4	N	6351	6332	0				328
						6986	9										

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #:	B311H	RRCID ->	296565	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL	DEPTH	9323	PERF.	9802	-	16860	
10	83514 X	52029	-0-	-31485	-0-	519	1	46624	3	Y	4442	4413	0				67
						4886	9										
11	68640 X	47198	-0-	-21442	-0-	567	1	42069	3	Y	4074	4071	0				70
						81	4	4481	9								
12	64852 X	46215	-0-	-18637	-0-	695	1	41174	3	Y	3840	3846	0	1	6		63
						122	4	4224	9								
01	59520 X	40209	-0-	-19311	-0-	659	1	35991	3	Y	3178	3180	0	3	6		58
						63	4	3496	9								
*02	44968 X	36858	-0-	-8110	-0-	501	1	32864	3	Y	3155	3156	0	1	6		56
						22	4	3471	9								
03	49786 X	41243	-0-	-8543	-0-	476	1	37008	3	Y	3396	3400	0				52
						23	4	3736	9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #:	B202H	RRCID ->	296566	COMPL. DATE	12/15/2023	TOTAL	DEPTH	8777	PERF.	9295 -	16244
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	142600 X	52843	-0-	-89757	-0-		524 5796	1 9	46523	3	Y	5269	5232	0	79
11	138000 X	75363	-0-	-62637	-0-		903 131	1 4	67040 7289	3 9	Y	6626	6590	0	113
12	142600 X	60602	-0-	-81998	-0-		903 171	1 4	54017 5511	3 9	Y	5010	5040	0	82
01	119908 X	48877	-0-	-71031	-0-		765 58	1 4	42860 5194	3 9	Y	4722	4713	0	86
*02	73192 X	27898	-0-	-45294	-0-		356 13	1 4	23287 4242	3 9	Y	3856	3754	0	67
03	77934 X	26537	-0-	-51397	-0-		294 11	1 4	23585 2647	3 9	Y	2406	2436	0	37
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #:	B201H	RRCID ->	296567	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL	DEPTH	8745	PERF.	9232 -	16170
10	120900 X	64271	-0-	-56629	-0-		641 5754	1 9	57876	3	Y	5231	5174	0	78
11	116070 X	54897	-0-	-61173	-0-		655 97	1 4	48534 5611	3 9	Y	5101	5090	0	87
12	98518 X	57788	-0-	-40730	-0-		866 152	1 4	51274 5496	3 9	Y	4996	4941	0	81
01	85994 X	41086	-0-	-44908	-0-		659 60	1 4	36228 4139	3 9	Y	3763	3654	0	66
*02	57428 X	40543	-0-	-16885	-0-		540 23	1 4	35555 4425	3 9	Y	4023	3780	0	68
03	63581 X	39534	-0-	-24047	-0-		506 25	1 4	35521 3482	3 9	Y	3165	3184	0	49
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #:	B317H	RRCID ->	296568	COMPL. DATE	12/15/2023	TOTAL	DEPTH	9232	PERF.	9765 -	16548
10	77965 X	48872	-0-	-29093	-0-		486 4721	1 9	43665	3	Y	4292	4264	0	64
11	65820 X	43063	-0-	-22757	-0-		516 73	1 4	38287 4187	3 9	Y	3806	3805	0	65
12	68014 X	40499	-0-	-27515	-0-		605 107	1 4	35891 3896	3 9	Y	3542	3548	0	58
01	55087 X	28053	-0-	-27034	-0-		462 48	1 4	24884 2659	3 9	Y	2417	2429	0	44
*02	42560 X	42101	-0-	-459	-0-		577 26	1 4	37785 3713	3 9	Y	3375	3358	0	60
03	54711 X	54711	-0-	-0-	-0-		651 31	1 4	50039 3990	3 9	Y	3627	3631	0	56
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3F				WELL #:	B313H	RRCID ->	296647	COMPL. DATE	08/06/2024	TOTAL	DEPTH	8616	PERF.	8946 -	19190
*08	SHUT IN	62660	-0-	62660	62660		48267 14324	3 9	69	4	N	13022	12236	0	786
*09	SHUT IN	113396	-0-	113396	176056		85611 27035	3 9	750	4	N	24577	24789	0	574
10	462003 X	285947	-0-	-176056	-0-		211349 74435	3 9	163	4	N	67668	67562	0	680
11	216990 X	215736	-0-	-1254	-0-		189734 25970	3 9	32	4	N	23609	23377	0	644
12	224223 X	171539	-0-	-52684	-0-		155492 16012	3 9	35	4	N	14556	14517	0	455
*01	224223 X	90954	-0-	-133269	-0-		81470 9478	3 9	6	4	N	8616	8485	0	480
02	202524 X	110943	-0-	-91581	-0-		98869 12008	3 9	66	4	N	10916	10723	0	604
*03	224223 X	123047	-0-	-101176	-0-		111224 11803	3 9	20	4	N	10730	10781	0	553

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
STATE BARLOW 57-T2-47X38				WELL #:	B311H	RRCID ->	296668	COMPL. DATE	04/12/2024	TOTAL	DEPTH	8972	PERF.	9479 - 16800		
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	CODE	BALANCE	
10	111662 X	87299	-0-	-24363	-0-		859	1	77243	3	Y	8361	8298	0	125	
							9197	9								
11	135060 X	78992	-0-	-56068	-0-		942	1	69988	3	Y	7209	7209	0	123	
							132	4	7930	9			1	6		
12	127627 X	48023	-0-	-79604	-0-		696	1	42089	3	Y	4637	4683	0	76	
							137	4	5101	9				1	6	
01	117335 X	71316	-0-	-46019	-0-		1116	1	62210	3	Y	7169	7106	0	131	
							104	4	7886	9			7	6		
*02	80472 X	58325	-0-	-22147	-0-		779	1	51107	3	Y	5824	5849	0	104	
							33	4	6406	9				2	6	
03	87234 X	58084	-0-	-29150	-0-		667	1	51426	3	Y	5418	5439	0	83	
							31	4	5960	9						

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #:	B312H	RRCID ->	296699	COMPL. DATE	12/15/2023	TOTAL	DEPTH	9352	PERF.	9846 - 16851		
10	74338 X	49893	-0-	-24445	-0-		477	1	42831	3	Y	5986	5941	0	90	
							6585	9								
11	58050 X	44047	-0-	-14003	-0-		506	1	37637	3	Y	5303	5300	0	91	
							71	4	5833	9			1	6		
12	59985 X	17840	-0-	-42145	-0-		253	1	15148	3	Y	2166	2221	0	36	
							56	4	2383	9						
01	52917 X	43272	-0-	-9645	-0-		668	1	36279	3	Y	5694	5620	0	104	
							62	4	6263	9				6	6	
*02	47705 X	47705	-0-	-0-	-0-		627	1	41035	3	Y	5470	5474	0	98	
							26	4	6017	9				2	6	
03	51476 X	51476	-0-	-0-	-0-		579	1	44688	3	Y	5619	5631	0	86	
							28	4	6181	9						

RIO STATE 57-T2-34X27 3J				WELL #:	B317H	RRCID ->	296781	COMPL. DATE	09/02/2024	TOTAL	DEPTH	8880	PERF.	9255 - 18205		
10	215977 X	137169	-0-	-78808	-0-		1353	1	121185	3	Y	13301	13230	0	199	
							14631	9						1	6	
11	209010 X	127008	-0-	-82002	-0-		1513	1	112272	3	Y	11833	11827	0	203	
							207	4	13016	9			1	6		
12	215977 X	113547	-0-	-102430	-0-		1689	1	100074	3	Y	10442	10471	0	171	
							298	4	11486	9			2	6		
01	178684 X	16742	-0-	-161942	-0-		261	1	15009	3	Y	1321	1467	0	24	
							19	4	1453	9				1	6	
*02	139160 X	96409	-0-	-42751	-0-		1291	1	84624	3	Y	9490	9341	0	170	
							55	4	10439	9				3	6	
03	137051 X	93813	-0-	-43238	-0-		1074	1	83467	3	Y	8382	8423	0	129	
							52	4	9220	9						

RIO STATE 57-T2-34X27 3I				WELL #:	B318H	RRCID ->	296803	COMPL. DATE	05/02/2024	TOTAL	DEPTH	8893	PERF.	9207 - 19079		
10	241056 X	232537	-0-	-8519	-0-		2204	1	197912	3	Y	29474	29301	0	442	
							32421	9						1	6	
11	233280 X	205967	-0-	-27313	-0-		2364	1	175559	3	Y	25193	25198	0	431	
							332	4	27712	9			3	6		
12	241056 X	188868	-0-	-52188	-0-		2717	1	161056	3	Y	22375	22433	0	367	
							482	4	24613	9			4	6		
01	241056 X	160577	-0-	-80479	-0-		2499	1	136931	3	Y	19001	19001	0	346	
							246	4	20901	9			19	6		
*02	217728 X	138797	-0-	-78931	-0-		1824	1	119271	3	Y	16023	16077	0	287	
							77	4	17625	9				5	6	
03	232283 X	146045	-0-	-86238	-0-		1638	1	126386	3	Y	16311	16348	0	250	
							79	4	17942	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 O	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	83762 X	78089	-0-	-5673	-0-			751 1	67498 3	9840 9		Y	8945	8888 0				134
11	81060 X	65943	-0-	-15117	-0-			767 1	56948 3	103 4	8125 9	Y	7386	7392 0		1 3		126
12	83762 X	57358	-0-	-26404	-0-			833 1	49378 3	148 4	6999 9	Y	6363	6383 0		1 3		104
01	83762 X	54011	-0-	-29751	-0-			855 1	46562 3	85 4	6509 9	Y	5917	5907 0		6 6		108
*02	50960 X	30863	-0-	-20097	-0-			408 1	26588 3	17 4	3850 9	Y	3500	3544 0		1 6		63
03	56420 X	48648	-0-	-7772	-0-			488 1	42590 3	20 4	5550 9	Y	5045	5031 0				77
STATE PROJECTS 57-T2-47X38				WELL #:	B313H	RRCID ->	297119	COMPL. DATE	04/11/2024	TOTAL	DEPTH	9031	PERF.	9223 - 16760				
10	141763 X	76828	-0-	-64935	-0-			747 1	65757 3	10324 9		Y	9385	9290 0				141
11	137190 X	90000	-0-	-47190	-0-			1051 1	78159 3	147 4	10643 9	Y	9675	9648 0		1 3		166
12	134168 X	81132	-0-	-53036	-0-			1191 1	70645 3	212 4	9084 9	Y	8258	8286 0		1 3		135
01	109275 X	70247	-0-	-39028	-0-			1110 1	61157 3	105 4	7875 9	Y	7159	7156 0		1 3		130
*02	71764 X	58255	-0-	-13509	-0-			774 1	50616 3	33 4	6832 9	Y	6211	6228 0		2 6		111
03	79453 X	63015	-0-	-16438	-0-			706 1	54955 3	33 4	7321 9	Y	6655	6664 0				102
STATE PROJECTS 57-T2-47X38				WELL #:	B314H	RRCID ->	297120	COMPL. DATE	04/11/2024	TOTAL	DEPTH	9264	PERF.	9512 - 17132				
10	134695 X	56105	-0-	-78590	-0-			526 1	48388 3	7191 9		Y	6537	6502 0				98
11	127230 X	55358	-0-	-71872	-0-			656 1	47668 3	122 4	6912 9	Y	6284	6272 0		1 3		108
12	106671 X	70398	-0-	-36273	-0-			1020 1	60813 3	183 4	8382 9	Y	7620	7601 0		1 3		125
01	100750 X	60742	-0-	-40008	-0-			942 1	52293 3	90 4	7417 9	Y	6743	6737 0		1 3		123
*02	59780 X	47358	-0-	-12422	-0-			621 1	40609 3	26 4	6102 9	Y	5547	5569 0		2 6		99
03	70401 X	50006	-0-	-20395	-0-			560 1	42854 3	26 4	6566 9	Y	5969	5976 0				92
RIO STATE 57-T2-34X27 3H				WELL #:	B311H	RRCID ->	297278	COMPL. DATE	05/02/2024	TOTAL	DEPTH	9115	PERF.	9316 - 19290				
10	1150718 X	163487	-0-	-987231	-0-			1614 1	145435 3	16438 9		Y	14944	14867 0		1 6		224
11	190860 X	68287	-0-	-122573	-0-			767 1	60058 3	144 4	7318 9	Y	6653	6761 0		1 3		114
12	197222 X	117023	-0-	-80199	-0-			1720 1	101941 3	302 4	13060 9	Y	11873	11789 0		1 3		195
01	197222 X	123030	-0-	-74192	-0-			1988 1	108751 3	200 4	12091 9	Y	10992	10975 0		1 3		200
*02	102956 X	94274	-0-	-8682	-0-			1285 1	83976 3	55 4	8958 9	Y	8144	8195 0		3 6		146
03	113987 X	97411	-0-	-16576	-0-			1129 1	87157 3	54 4	9071 9	Y	8246	8265 0				127

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 88544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3H				WELL #: B311H		RRCID -> 298087		COMPL. DATE 08/11/2024				TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8844 - 18894			
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	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
*08	SHUT IN	45033	-0-	45033	45033	34275	3	30	4	N	9753	9329	0		424
						10728	9								
*09	SHUT IN	114058	-0-	114058	159091	84933	3	649	4	N	25887	25887	0		424
						28476	9								
10	254991 X	95900	-0-	-159091	-0-	95738	3	42	4	N	109	104	6		429
						120	9								
11	152610 X	119519	-0-	-33091	-0-	103450	3	190	4	N	14435	14541	0		323
						15879	9								
12	157697 X	72487	-0-	-85210	-0-	63396	3	42	4	N	8226	8255	0		294
						9049	9								
*01	157697 X	97180	-0-	-60517	-0-	86325	3	16	4	N	9854	9752	0	26 6	370
						10839	9								
*02	142436 X	69218	-0-	-73218	-0-	61446	3	42	4	N	7027	6994	0	42 6	361
						7730	9								
*03	123504 X	76515	-0-	-46989	-0-	68523	3	160	4	N	7120	7123	0		358
						7832	9								
STATE BARLOW 57-T2-47X2				WELL #: B314H		RRCID -> 298351		COMPL. DATE 01/16/2025				TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9593 - 16934			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	2733	-0-	2733	2733	35	1	2197	3	N	449	441	0		8
						7	4	494	9						
*02	SHUT IN	74799	-0-	74799	77532	971	1	63765	3	N	9107	8949	0	3 6	163
						45	4	10018	9						
*03	180703 X	103171	-0-	-77532	-0-	1170	1	90494	3	N	10412	10415	0		160
						54	4	11453	9						
STATE PROJECTS 57-T2-47X2				WELL #: B311H		RRCID -> 298359		COMPL. DATE 01/17/2025				TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9162 - 16516			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	3630	-0-	3630	3630	7	1	453	3	N	2882	51	0	2830 6	1
						3170	9								
02	SHUT IN	35516	-0-	35516	39146	454	1	29505	3	N	5033	2895	0	100 3	53
						21	4	5536	9			1986	6		
*03	88645 X	49499	-0-	-39146	-0-	560	1	43508	3	N	4913	4891	0		75
						27	4	5404	9						
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3J				WELL #: B317H		RRCID -> 298403		COMPL. DATE 08/11/2024				TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8646 - 18681			
10	324944 X	183308	-0-	-141636	-0-	182984	3	87	4	Y	215	206	6		404
						237	9								
11	191756 X	191756	-0-	-0-	-0-	166298	3	288	4	Y	22882	22774	0		512
						25170	9								
12	188635 X	156309	-0-	-32326	-0-	137838	3	101	4	Y	16700	16614	0		598
						18370	9								
01	188635 X	137676	-0-	-50959	-0-	123366	3	22	4	Y	12989	13065	0	34 6	488
						14288	9								
02	170380 X	102724	-0-	-67656	-0-	92169	3	63	4	Y	9538	9478	0	58 6	490
						10492	9								
03	188635 X	99845	-0-	-88790	-0-	90143	3	213	4	Y	8626	8683	0		433
						9489	9								

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//			80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING								
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//			085408																	
STATE PROJECTS 57-T2-47X2			WELL #:			B312H			RRCID -> 298430			COMPL. DATE 05/16/2024			TOTAL DEPTH 9303 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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SHUT	IN	204	-0-	-0-	204	-0-	204		3	1	199	3	N	2		2	0		-0-			
										2	9												
02	SHUT	IN	94504	-0-	-0-	94504	-0-	94708		1265	1	82709	3	N	9522		9349	0	3	6	170		
										56	4	10474	9										
03	SHUT	IN	154972	-0-	-0-	154972	-0-	249680		1786	1	137538	3	N	14146		14099	0			217		
										87	4	15561	9										

STATE BARLOW 57-T2-47X2						WELL #:			B313H			RRCID -> 298942			COMPL. DATE 05/16/2024			TOTAL DEPTH 9087 PERF. N/A					
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
*01	SHUT	IN	7544	-0-	-0-	7544	-0-	7544		19	1	1150	3	N	5794		1191	0	564	3	22		
										2	4	6373	9				4017	6					
*02	SHUT	IN	77785	-0-	-0-	77785	-0-	85329		1030	1	67236	3	N	8613		7766	0	728	6	141		
										45	4	9474	9										
03	SHUT	IN	129251	-0-	-0-	129251	-0-	214580		1473	1	116253	3	N	10417		10398	0			160		
										66	4	11459	9										

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC						100313																	
COPPERHEAD 53-14						WELL #:			B301HC			RRCID -> 296001			COMPL. DATE 04/10/2023			TOTAL DEPTH 10952 PERF. N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/18/2024																							

COPPERHEAD 53-14						WELL #:			B102HC			RRCID -> 296037			COMPL. DATE 05/18/2023			TOTAL DEPTH 9980 PERF. N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

COPPERHEAD 53-14						WELL #:			B101HC			RRCID -> 296147			COMPL. DATE 07/10/2023			TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

COPPERHEAD 53-14						WELL #:			B201HS			RRCID -> 296150			COMPL. DATE 06/08/2023			TOTAL DEPTH 10441 PERF. N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/12/2024																							

SANDBAR (BONE SPRING) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC COPPERHEAD 53-14			//CONT.// 80544 500 100313 WELL #: B101HS			ASSOCIATED RRCID -> 296232			CAPACITY COMPL. DATE 06/24/2023			CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9690 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2024																		
COPPERHEAD 53-14			WELL #: B102HS			RRCID -> 296538			COMPL. DATE 08/25/2023			TOTAL DEPTH 9763 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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 11/15/2023 TOTAL DEPTH 10070 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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WD JOHNSON B 53-32														
WELL #: B102HS RRCID -> 297687 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WD JOHNSON B 53-32														
WELL #: B301HC RRCID -> 297723 COMPL. DATE 11/30/2023 TOTAL DEPTH 10852 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WD JOHNSON B 53-32														
WELL #: B101HC RRCID -> 297843 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 9606 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
SKYE STATE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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														
10	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	4848	3	1363	9	Y	1239	1288	0	30
11	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	6500	3	1933	9	Y	1757	1728	0	53
12	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	7886	3	133	4	Y	1675	1670	0	36
						1843	9							
01	8401 X	6522	-0-	-1879	-0-	3971	3	319	4	Y	2029	2031	0	13
						2232	9							
02	7868 X	7414	-0-	-454	-0-	5269	3	2145	9	Y	1950	1936	0	20
03	8804 X	4858	-0-	-3946	-0-	3818	3	1040	9	Y	945	951	0	10

SANDBAR (BONE SPRING)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
NORMAN STATE 14														
WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
10	3534 X	646	-0-	-2888	-0-	1	1	379	2	Y	239	227	0	19
						3	4	263	9					
11	2370 X	1925	-0-	-445	-0-	3	1	1503	2	Y	373	368	0	24
						9	4	410	9					
12	2449 X	2419	-0-	-30	-0-	3	1	1855	2	Y	509	508	0	25
						1	4	560	9					
01	2449 X	2270	-0-	-179	-0-	3	1	1659	2	Y	550	493	0	82
						3	4	605	9					
02	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	3	1	1700	2	Y	434	492	0	24
						477	9							
03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	5	1	2807	2	Y	624	625	0	23
						686	9							
HUEY STATE 24														
WELL #: 7H RRCID -> 292501 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621														
10	71549 X	71549	-0-	-0-	-0-	358	1	64128	2	Y	4714	4650	0	254
						1878	4	5185	9					
11	68459 X	68459	-0-	-0-	-0-	478	1	63081	2	Y	4024	4059	0	219
						474	4	4426	9					
12	70270 X	70270	-0-	-0-	-0-	486	1	64985	2	Y	4363	4306	0	276
						4799	9							
01	70676 X	70676	-0-	-0-	-0-	390	1	65484	2	Y	3990	3971	0	295
						413	4	4389	9					
02	66696 X	61281	-0-	-5415	-0-	258	1	57147	2	Y	3524	3548	0	271
						3876	9							
03	71548 X	71172	-0-	-376	-0-	420	1	66490	2	Y	3806	3940	0	137
						75	4	4187	9					
NORMAN STATE 14														
WELL #: 8H RRCID -> 292678 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791														
10	67859 X	63168	-0-	-4691	-0-	78	1	58044	2	Y	4117	3970	0	313
						517	4	4529	9					
11	65670 X	58694	-0-	-6976	-0-	97	1	54520	2	Y	3419	3521	0	211
						316	4	3761	9					
12	67828 X	61437	-0-	-6391	-0-	81	1	57696	2	Y	3304	3358	0	157
						26	4	3634	9					
01	66309 X	62564	-0-	-3745	-0-	99	1	58742	2	Y	3276	2944	0	489
						119	4	3604	9					
02	55306 X	55306	-0-	-0-	-0-	95	1	52230	2	Y	2710	3049	0	150
						2981	9							
03	59140 X	59140	-0-	-0-	-0-	93	1	55695	2	Y	3047	3085	0	112
						3352	9							
HUEY STATE 24														
WELL #: 8H RRCID -> 293433 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7905 - 18630														
10	86149 X	80719	-0-	-5430	-0-	508	1	75962	2	Y	3863	3698	0	206
						4249	9							
11	83370 X	76829	-0-	-6541	-0-	517	1	72240	2	Y	3702	3785	0	123
						4072	9							
12	83483 X	78457	-0-	-5026	-0-	550	1	73893	2	Y	3649	3623	0	149
						4014	9							
01	82739 X	77078	-0-	-5661	-0-	551	1	72622	2	Y	3550	3547	0	152
						3905	9							
02	69151 X	69151	-0-	-0-	-0-	539	1	64824	2	Y	3444	3477	0	119
						3788	9							
03	75261 X	75261	-0-	-0-	-0-	595	1	70664	2	Y	3638	3698	0	59
						4002	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
HUEY STATE 24														
WELL #: 10H RRCID -> 293434 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7922 - 18775														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	101928 X	93625	-0-	-8303	-0-	584 1	87267 2	Y	5249	5024 0				279
11	97950 X	89161	-0-	-8789	-0-	5774 9								
12	97309 X	90046	-0-	-7263	-0-	595 1	83067 2	Y	4999	5113 0				165
01	96379 X	89310	-0-	-7069	-0-	5499 9								
02	78487 X	78487	-0-	-0-	-0-	625 1	83959 2	Y	4965	4927 0				203
03	85250 X	84453	-0-	-797	-0-	5462 9								
						634 1	83464 2	Y	4738	4738 0				203
						5212 9								
						608 1	73104 2	Y	4341	4394 0				150
						4775 9								
						665 1	79080 2	Y	4280	4359 0				71
						4708 9								
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 7H RRCID -> 295046 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7584 - 18192														
10	91543 X	73285	-0-	-18258	-0-	799 1	69563 2	Y	2650	2665 0				129
11	83880 X	69742	-0-	-14138	-0-	8 4	2915 9							
12	83762 X	67786	-0-	-15976	-0-	860 1	66030 2	Y	2563	2564 0				128
01	81437 X	71842	-0-	-9595	-0-	33 4	2819 9							
02	69947 X	69947	-0-	-0-	-0-	877 1	64133 2	Y	2524	2518 0				134
03	103689 X	103689	-0-	-0-	-0-	2776 9								
						959 1	67982 2	Y	2574	2556 0				152
						70 4	2831 9							
						1184 1	63886 2	Y	4434	4410 0				176
						4877 9								
						1484 1	89976 2	Y	11117	11033 0				260
						12229 9								
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 3H RRCID -> 295055 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 8007 - 18615														
10	56792 X	50519	-0-	-6273	-0-	527 1	45887 2	Y	3726	3655 0				177
11	54360 X	46111	-0-	-8249	-0-	6 4	4099 9							
12	55707 X	48136	-0-	-7571	-0-	565 1	43354 2	Y	1973	2051 0				99
01	54250 X	48570	-0-	-5680	-0-	22 4	2170 9							
02	45248 X	42276	-0-	-2972	-0-	620 1	45327 2	Y	1990	1983 0				106
03	50096 X	44998	-0-	-5098	-0-	2189 9								
						645 1	45693 2	Y	1986	1975 0				117
						47 4	2185 9							
						733 1	39572 2	Y	1792	1835 0				74
						1971 9								
						700 1	42416 2	Y	1711	1740 0				45
						1882 9								
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 9H RRCID -> 295059 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7921 - 18529														
10	80786 X	64810	-0-	-15976	-0-	683 1	59502 2	Y	4198	4220 0				201
11	78180 X	61189	-0-	-16991	-0-	7 4	4618 9							
12	77934 X	62322	-0-	-15612	-0-	726 1	55756 2	Y	4254	4246 0				209
01	73160 X	34593	-0-	-38567	-0-	28 4	4679 9							
02	61320 X	670	-0-	-60650	-0-	780 1	57001 2	Y	4128	4121 0				216
03	64821 X	299	-0-	-64522	-0-	4541 9								
						444 1	31480 2	Y	2396	2469 0				143
						33 4	2636 9							
						8 1	409 2	Y	230	356 0				17
						253 9								
						1 2	298 9	Y	271	273 0				15

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 5H RRCID -> 295261 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7593 - 18201														
M	ALLOW 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				
10	79081 X	65939	-0-	-13142	-0-	721 1	62805 2	Y	2186	2205 0				107
						8 4	2405 9							
11	76530 X	62944	-0-	-13586	-0-	777 1	59647 2	Y	2264	2258 0				113
						30 4	2490 9							
12	77097 X	63720	-0-	-13377	-0-	826 1	60372 2	Y	2293	2284 0				122
						2522 9								
01	73625 X	63208	-0-	-10417	-0-	843 1	59772 2	Y	2301	2287 0				136
						62 4	2531 9							
02	60144 X	55047	-0-	-5097	-0-	963 1	51962 2	Y	1929	1985 0				80
						2122 9								
03	65937 X	59880	-0-	-6057	-0-	941 1	57061 2	Y	1707	1742 0				45
						1878 9								
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377														
WAHOO STATE UNIT 12N5 WELL #: 5H RRCID -> 296975 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9475 - 19676														
10	3255 X	1515	-0-	-1740	-0-	1313 3	7 4	Y	177	209 0				28
						195 9								
11	3150 X	1348	-0-	-1802	-0-	1210 3	2 4	Y	124	122 0				30
						136 9								
12	4185 X	1532	-0-	-2653	-0-	1404 3	4 4	Y	113	126 0				17
						124 9								
01	2790 X	686	-0-	-2104	-0-	658 3	28 9	Y	25	32 0				10
02	2100 X	331	-0-	-1769	-0-	289 3	42 9	Y	38	29 0				19
03	1519 X	339	-0-	-1180	-0-	281 3	3 4	Y	50	52 0				17
						55 9								
WAHOO STATE UNIT 12N1 WELL #: 1H RRCID -> 296976 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9825 - 19994														
10	13671 X	9047	-0-	-4624	-0-	7755 3	42 4	Y	1136	1134 0				179
						1250 9								
11	12480 X	7335	-0-	-5145	-0-	6533 3	13 4	Y	717	724 0				172
						789 9								
12	13888 X	8300	-0-	-5588	-0-	7348 3	19 4	Y	848	896 0				124
						933 9								
01	11005 X	1011	-0-	-9994	-0-	853 3	158 9	Y	144	210 0				58
02	9184 X	1190	-0-	-7994	-0-	1142 3	48 9	Y	44	80 0				22
03	9052 X	6351	-0-	-2701	-0-	4603 3	42 4	Y	1551	1041 0				532
						1706 9								
WAHOO STATE UNIT 12N4 WELL #: 4H RRCID -> 296977 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 9542 - 19765														
10	24521 X	4821	-0-	-19700	-0-	4005 3	22 4	Y	722	710 0				114
						794 9								
11	23730 X	4242	-0-	-19488	-0-	3597 3	7 4	Y	580	555 0				139
						638 9								
12	24521 X	8374	-0-	-16147	-0-	7410 3	19 4	Y	859	872 0				126
						945 9								
01	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	5631 3	3 4	Y	460	401 0				185
						506 9								
02	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4707 3	268 9	Y	244	307 0				122
03	8370 X	7580	-0-	-790	-0-	7424 3	68 4	Y	80	175 0				27
						88 9								

SANDBAR (BONE SPRING)														
VTX ENERGY OPERATING, LLC														
WAHOO STATE UNIT 12N2														
WELL #: 2H RRCID -> 296978														
COMPL. DATE 11/11/2020														
TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9826 - 19981														
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
10	9920	X	8972	-0-	-948	-0-			7439	3	40	4	Y	214
									1493	9				
11	9150	X	7148	-0-	-2002	-0-			6191	3	12	4	Y	206
									945	9				
12	11098	X	4515	-0-	-6583	-0-			3775	3	10	4	Y	97
									730	9				
01	7595	X	1084	-0-	-6511	-0-			994	3	90	9	Y	33
02	8092	X	339	-0-	-7753	-0-			280	3	59	9	Y	27
03	8959	X	2061	-0-	-6898	-0-			1958	3	18	4	Y	26
									85	9				
EQV OPERATING LLC														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24														
WELL #: 8BS RRCID -> 292157														
COMPL. DATE 04/23/2022														
TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9005 - 18794														
10	18383	X	17293	-0-	-1090	-0-			257	1	14008	2	Y	79
									34	4	2994	9		
11	17790	X	5406	-0-	-12384	-0-			89	1	3996	2	Y	49
									6	4	1315	9		
12	18941	X	3646	-0-	-15295	-0-			48	1	2664	2	Y	25
									934	9				
01	43152	X	-0-	-0-	-43152	-0-							Y	1
*02	38976	X	-0-	-0-	-38976	-0-							Y	1
03	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-							Y	1
											NO RPT			
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24														
WELL #: 9BS RRCID -> 292164														
COMPL. DATE 12/23/2021														
TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725														
10	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-			76	1	4104	2	Y	23
									10	4	996	9		
11	960	X	768	-0-	-192	-0-			12	1	537	2	Y	5
									219	9				
12	992	X	219	-0-	-773	-0-			2	1	111	2	Y	5
									106	9				
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-							Y	5
*02	8792	X	-0-	-0-	-8792	-0-							Y	5
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-							Y	5
											NO RPT			
HARRISON STATE UNIT 12-24-16														
WELL #: 1H RRCID -> 293033														
COMPL. DATE 02/22/2022														
TOTAL DEPTH 9946 PERF. 10290 - 22800														
10	10261	X	2228	-0-	-8033	-0-			92	1	1593	2	Y	19
									2	4	541	9		
11	4110	X	765	-0-	-3345	-0-			29	1	156	2	Y	17
									73	4	507	9		
12	4247	X	987	-0-	-3260	-0-			3	1	27	2	Y	33
									9	4	948	9		
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-							Y	30
*02	3836	X	433	-0-	-3403	-0-			23	1	37	3	Y	14
									9	4	364	9		
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-							Y	14
											NO RPT			

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EQV OPERATING LLC				//CONT.// 101634														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #: 11BS		RRCID -> 294081		COMPL. DATE 10/04/2022		TOTAL DEPTH		8596 PERF. 9816		- 18507				
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
10	34379 X	27973	-0-	-6406	-0-	699 67 4	1	24094 3113 9	2	Y	2830	2754 1	49 8	41				
11	26670 X	18085	-0-	-8585	-0-	468 74 4	1	15331 2212 9	2	Y	2011	1961 1	47 8	44				
12	27559 X	21967	-0-	-5592	-0-	612 4 4	1	18911 2440 9	2	Y	2218	2013 1	203 8	46				
01	27559 X	19848	-0-	-7711	-0-	672 3 4	1	17183 1990 9	3	Y	1809	1484 1	328 8	43				
02	24892 X	17737	-0-	-7155	-0-	526 3 4	1	15771 1437 9	3	Y	1306	1151 1	154 8	44				
03	27559 X	NO RPT	-0-	-27559	-0-					Y	NO RPT			44				
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #: 10BS		RRCID -> 294083		COMPL. DATE 10/04/2022		TOTAL DEPTH		1610 PERF. 8576		- 18700				
10	21731 X	16475	-0-	-5256	-0-	392 35 4	1	13668 2380 9	2	Y	2164	2091 1	58 8	31				
11	21990 X	11589	-0-	-10401	-0-	302 104 4	1	9815 1368 9	2	Y	1244	1197 1	51 8	27				
12	22723 X	7979	-0-	-14744	-0-	221 4 4	1	6895 859 9	2	Y	781	625 1	169 8	14				
01	22723 X	3036	-0-	-19687	-0-	95 4 4	1	2592 345 9	3	Y	314	91 1	234 8	3				
*02	20524 X	1665	-0-	-18859	-0-	47 1 4	1	1426 191 9	3	Y	174	38 1	138 8	1				
03	16461 X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT			1				
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #: 12BS		RRCID -> 294084		COMPL. DATE 10/04/2022		TOTAL DEPTH		8587 PERF. 8754		- 18748				
10	38409 X	36195	-0-	-2214	-0-	879 89 4	1	30337 4890 9	2	Y	4445	4358 1	41 8	65				
11	35070 X	32424	-0-	-2646	-0-	846 221 4	1	27368 3989 9	2	Y	3626	3574 1	37 8	80				
12	36239 X	27814	-0-	-8425	-0-	757 4 4	1	23465 3588 9	2	Y	3262	3129 1	141 8	72				
01	36239 X	21193	-0-	-15046	-0-	670 2 4	1	17626 2895 9	3	Y	2632	2404 1	231 8	69				
02	32732 X	25597	-0-	-7135	-0-	738 5 4	1	22150 2704 9	3	Y	2458	2315 1	124 8	88				
03	36208 X	NO RPT	-0-	-36208	-0-					Y	NO RPT			88				
HARRISON STATE UNIT 12-24-16				WELL #: 2H		RRCID -> 294198		COMPL. DATE 11/02/2022		TOTAL DEPTH		9932 PERF.10299		- 21367				
10	19792 X	19792	-0-	-0-	-0-	930 42 4	1	15065 3755 9	2	Y	3414	3489 1	26 8	128				
11	17561 X	17561	-0-	-0-	-0-	942 127 4	1	12195 4297 9	2	Y	3906	3849 1	38 8	147				
12	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	770 192 4	1	8362 3681 9	2	Y	3346	3232 1	128 8	133				
01	18755 X	13308	-0-	-5447	-0-	808 1154 4	1	7950 3396 9	3	Y	3087	2935 1	152 8	133				
02	16940 X	13509	-0-	-3431	-0-	758 1117 4	1	8470 3164 9	3	Y	2876	2748 1	144 8	117				
03	18755 X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					Y	NO RPT			117				

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1804

SANDBAR (BONE SPRING) EQV OPERATING LLC HARRISON STATE UNIT 12-24-16				//CONT.// 101634	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING				
				WELL #:	3H	RRCID ->	294201	COMPL. DATE	11/02/2022	TOTAL	DEPTH	9942	PERF.10102	-	20663			
M O	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
10	36859 X	33368	-0-	-3491	-0-	1548 67	1 4	25117 6636	2 9	Y	6033	6202	1	27	8	227		
11	31650 X	30226	-0-	-1424	-0-	1788 168	1 4	23026 5244	2 9	Y	4767	4763	1	49	8	182		
12	32705 X	29029	-0-	-3676	-0-	2075 1257	1 4	20692 5005	2 9	Y	4550	4392	1	160	8	180		
01	32705 X	26231	-0-	-6474	-0-	1774 2421	1 4	17666 4370	3 9	Y	3973	3795	1	186	8	172		
02	29540 X	27559	-0-	-1981	-0-	1759 2582	1 4	19333 3885	3 9	Y	3532	3367	1	194	8	143		
03	32705 X	NO RPT	-0-	-32705	-0-					Y	NO RPT					143		
CPX ENERGY OPERATING, LLC B AND B				101714	6H	RRCID ->	294614	COMPL. DATE	02/17/2024	TOTAL	DEPTH	9478	PERF.11960	-	15011			
10	41974 X	29051	-0-	-12923	-0-	701 233	1 4	25202 2915	3 9	Y	2650	2638	0			47		
11	40620 X	7129	-0-	-33491	-0-	183 87	1 4	6175 684	3 9	Y	622	646	0	8	8	15		
12	41075 X	-0-	-0-	-41075	-0-					Y	-0-	15	0			-0-		
01	29047 X	244	-0-	-28803	-0-	7 1	1 4	211 25	3 9	Y	23	22	0			1		
02	26236 X	-0-	-0-	-26236	-0-					Y	-0-	1	0			-0-		
03	29047 X	-0-	-0-	-29047	-0-					Y	-0-					-0-		
CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				148113		RRCID ->	277724	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL	DEPTH	7059	PERF. 7059	-	11825			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022																		
DR STATE WISE UNIT 1				2803H		RRCID ->	277899	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL	DEPTH	7050	PERF. 7236	-	11985			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108		
WORKED OVER ANOTHER ZONE. . 12/13/2022																		
DR STATE WISE UNIT 1						RRCID ->	278364	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 6893	-	11610			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022																		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1803H		RRCID -> 278553		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7334 - 11920	
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 278574		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 6997		PERF. 7153 - 11870	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			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	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			352
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			352
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			352
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			352
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			352
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			352
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0011SB		RRCID -> 288263		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 8428 - 13340	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978														
10	43710 X	33736	-0-	-9974	-0-		431	1	30860	2	Y	2220	2214 0	11 8 12
							3	4	2442	9				
11	47304 X	47304	-0-	-0-	-0-		525	1	43134	2	Y	3312	3276 0	31 8 17
							2	4	3643	9				
12	65131 X	47440	-0-	-17691	-0-		516	1	44117	2	Y	2552	2529 0	27 8 13
							2807	9						
01	65131 X	52488	-0-	-12643	-0-		551	1	48881	2	Y	2776	2714 0	60 8 15
							2	4	3054	9				
*02	57876 X	45368	-0-	-12508	-0-		459	1	41382	2	Y	3206	3129 0	73 8 19
							3527	9						
03	52834 X	52834	-0-	-0-	-0-		545	1	47578	2	Y	4270	4250 0	16 8 23
							14	4	4697	9				
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622														
10	17732 X	3947	-0-	-13785	-0-		121	1	3268	2	Y	506	502 0	4
							1	4	557	9				
*11	17550 X	17550	-0-	-0-	-0-		511	1	12772	2	Y	3878	3858 0	24
							1	4	4266	9				
12	17732 X	8336	-0-	-9396	-0-		211	1	5880	2	Y	2041	2049 0	16
							2245	9						
*01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	346	358 0		4
*02	16016 X	360	-0-	-15656	-0-		50	2	310	9	Y	282	283 0	3
03	17732 X	3998	-0-	-13734	-0-		116	1	3808	2	Y	63	66 0	-0-
							5	4	69	9				
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING			
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	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	95480 X	-0-	-0-	-95480	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 X	-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-
HAY BOWEN 29/32														WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589			
10	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	348	1	9290	2		Y	11	14	0			-0-
						4	4	12	9								
*11	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	460	1	11504	2		Y	67	66	0			1
						1	4	74	9								
12	2077 X	555	-0-	-1522	-0-	20	1	535	2		Y	-0-	1	0			-0-
*01	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-						Y	-0-					-0-
*02	11396 X	-0-	-0-	-11396	-0-						Y	-0-					-0-
03	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-						Y	-0-					-0-
HAY BOWEN 29/32														WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382			
10	38874 X	-0-	-0-	-38874	-0-						Y	-0-					-0-
*11	37620 X	21696	-0-	-15924	-0-	704	1	17612	2		Y	3072	3026	0	21	8	25
						1	4	3379	9								
12	30349 X	19140	-0-	-11209	-0-	588	1	16393	2		Y	1963	1923	0	39	8	26
						2159	9										
*01	29313 X	29313	-0-	-0-	-0-	955	1	25534	2		Y	2565	2517	0	53	8	21
						2	4	2822	9								
*02	27821 X	27821	-0-	-0-	-0-	983	1	23789	2		Y	2726	2619	0	102	8	26
						50	4	2999	9								
03	29510 X	29510	-0-	-0-	-0-	797	1	25400	2		Y	2981	2814	0	157	8	36
						34	4	3279	9								
HAY BLAKE 7/6														WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468			
10	36611 X	31877	-0-	-4734	-0-	1018	1	27327	2		Y	3202	3204	0			28
						10	4	3522	9								
*11	35430 X	32668	-0-	-2762	-0-	1116	1	27879	2		Y	3337	3344	0			21
						2	4	3671	9								
12	36611 X	32704	-0-	-3907	-0-	1008	1	28023	2		Y	3339	3334	0			26
						3673	9										
*01	36084 X	30127	-0-	-5957	-0-	956	1	25522	2		Y	3315	3305	0			36
						2	4	3647	9								
*02	32592 X	20811	-0-	-11781	-0-	700	1	17415	2		Y	2418	2429	0			25
						36	4	2660	9								
03	34317 X	14969	-0-	-19348	-0-	388	1	12705	2		Y	1690	1711	0			4
						17	4	1859	9								
DR STATE WISE UNIT 1														WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208			
10	67704 X	3638	-0-	-64066	-0-	50	1	3490	2		Y	89	90	0	2	8	-0-
						98	9										
11	65490 X	29739	-0-	-35751	-0-	337	1	27650	2		Y	1592	1546	0	42	8	4
						1	4	1751	9								
12	67673 X	40039	-0-	-27634	-0-	432	1	36791	2		Y	2560	2503	0	56	8	5
						2816	9										
01	58590 X	28478	-0-	-30112	-0-	285	1	25389	2		Y	2548	2486	0	60	8	7
						1	4	2803	9								
*02	28784 X	23727	-0-	-5057	-0-	232	1	20932	2		Y	2330	2246	0	85	8	6
						2563	9										
03	81620 X	81620	-0-	-0-	-0-	881	1	76820	2		Y	3544	3527	0	11	8	12
						21	4	3898	9								

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 O	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	43927 X	1296	-0-	-42631	-0-		17 31	1 9	1248	2	Y	28	29	0			-0-
11	47964 X	47964	-0-	-0-	-0-		558 3	1 4	45740 1663	2 9	Y	1512	1483	0	25	8	4
12	54558 X	54558	-0-	-0-	-0-		606 2267	1 9	51685	2	Y	2061	2026	0	35	8	4
01	45289 X	45289	-0-	-0-	-0-		487 2	1 4	43165 1635	2 9	Y	1486	1465	0	21	8	4
*02	44772 X	41491	-0-	-3281	-0-		428 2489	1 9	38574	2	Y	2263	2202	0	59	8	6
03	54560 X	50727	-0-	-3833	-0-		541 14	1 4	47339 2833	2 9	Y	2575	2556	0	17	8	8
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0145TB		RRCID -> 290204		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH		8249 PERF. 8829 - 19712			
10	50530 X	2117	-0-	-48413	-0-		29 147	1 9	1941	2	Y	134	138	0	1	8	-0-
11	42990 X	28755	-0-	-14235	-0-		314 1	1 4	25826 2614	2 9	Y	2376	2357	0	13	8	6
12	32236 X	32236	-0-	-0-	-0-		336 3153	1 9	28747	2	Y	2866	2831	0	35	8	6
01	32185 X	32185	-0-	-0-	-0-		327 1	1 4	29139 2718	2 9	Y	2471	2434	0	36	8	7
*02	29938 X	29938	-0-	-0-	-0-		301 2521	1 9	27116	2	Y	2292	2234	0	59	8	6
03	33511 X	33511	-0-	-0-	-0-		353 9	1 4	30872 2277	2 9	Y	2070	2054	0	15	8	7
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0135TB		RRCID -> 290474		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH		8127 PERF. 8444 - 19289			
10	58001 X	25528	-0-	-32473	-0-		325 2	1 4	23197 2004	2 9	Y	1822	1813	0	6	8	4
11	47190 X	38499	-0-	-8691	-0-		423 2	1 4	34698 3376	2 9	Y	3069	3046	0	20	8	7
12	54501 X	54501	-0-	-0-	-0-		579 4461	1 9	49461	2	Y	4055	4007	0	47	8	8
01	48143 X	40307	-0-	-7836	-0-		420 2	1 4	37226 2659	2 9	Y	2417	2390	0	29	8	6
*02	35924 X	31315	-0-	-4609	-0-		321 2141	1 9	28853	2	Y	1946	1915	0	32	8	5
03	58923 X	58923	-0-	-0-	-0-		626 14	1 4	54749 3534	2 9	Y	3213	3190	0	17	8	11
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		1042SB		RRCID -> 290547		COMPL. DATE 10/16/2021		TOTAL DEPTH		6853 PERF. 7212 - 17690			
10	103596 X	103596	-0-	-0-	-0-		1406 11	1 4	100327 1852	2 9	N	1684	1627	0	28	8	45
11	98550 X	81941	-0-	-16609	-0-		970 4	1 4	79416 1551	2 9	N	1410	1399	0	35	8	21
12	111097 X	111097	-0-	-0-	-0-		1265 3	1 4	107999 1830	2 9	N	1664	1628	0	37	8	20
01	106371 X	106371	-0-	-0-	-0-		1167 6	1 4	103341 1857	2 9	N	1688	1648	0	43	8	17
*02	92176 X	71503	-0-	-20673	-0-		772 4	1 4	69429 1298	2 9	N	1180	1136	0	43	8	18
03	102052 X	100716	-0-	-1336	-0-		1124 32	1 4	98148 1412	2 9	N	1284	1282	0	2	8	18

SANDBAR (BONE SPRING)															//CONT.// 80544 500															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LOVING																													
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.// 148113																																																																										
DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 1043SB															RRCID -> 290554															COMPL. DATE 10/11/2021															TOTAL DEPTH 7427															PERF. 7669 - 18211														
M O	ALLOW CODE		GAS 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	82274	X	56414	-0-		-25860		-0-		750	1	53492	2	N		1971		1924	0	19	8	53																																																																			
										4	4	2168	9																																																																												
11	79590	X	46073	-0-		-33517		-0-		533	1	43731	2	N		1642		1649	0	21	8	25																																																																			
										3	4	1806	9																																																																												
12	82243	X	52479	-0-		-29764		-0-		579	1	49588	2	N		2101		2074	0	26	8	26																																																																			
										1	4	2311	9																																																																												
01	56420	X	49491	-0-		-6929		-0-		526	1	46654	2	N		2099		2075	0	29	8	21																																																																			
										2	4	2309	9																																																																												
*02	50960	X	39042	-0-		-11918		-0-		407	1	36708	2	N		1752		1711	0	36	8	26																																																																			
										1927	9																																																																														
03	56420	X	42913	-0-		-13507		-0-		466	1	40740	2	N		1542		1545	0	1	8	22																																																																			
										11	4	1696	9																																																																												
DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 1032SB															RRCID -> 290689															COMPL. DATE 10/06/2021															TOTAL DEPTH 7368															PERF. 7531 - 17975														
10	68944	X	65084	-0-		-3860		-0-		860	1	61415	2	N		2547		2478	0	31	8	69																																																																			
										7	4	2802	9																																																																												
11	68340	X	67320	-0-		-1020		-0-		774	1	63548	2	N		2723		2701	0	50	8	41																																																																			
										3	4	2995	9																																																																												
12	78822	X	78822	-0-		-0-		-0-		878	1	74965	2	N		2707		2670	0	45	8	33																																																																			
										1	4	2978	9																																																																												
01	77004	X	76112	-0-		-892		-0-		818	1	72604	2	N		2444		2405	0	48	8	24																																																																			
										2	4	2688	9																																																																												
*02	69552	X	50017	-0-		-19535		-0-		526	1	47403	2	N		1897		1843	0	50	8	28																																																																			
										1	4	2087	9																																																																												
03	78833	X	65156	-0-		-13677		-0-		710	1	61929	2	N		2272		2266	0	2	8	32																																																																			
										18	4	2499	9																																																																												
DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 1031SB															RRCID -> 290718															COMPL. DATE 10/01/2021															TOTAL DEPTH 7356															PERF. 7418 - 17844														
10	65844	X	56954	-0-		-8890		-0-		751	1	53644	2	N		2320		2264	0	24	8	63																																																																			
										7	4	2552	9																																																																												
11	65968	X	65968	-0-		-0-		-0-		758	1	62158	2	N		2772		2742	0	51	8	42																																																																			
										3	4	3049	9																																																																												
12	66947	X	66947	-0-		-0-		-0-		740	1	63288	2	N		2653		2616	0	46	8	33																																																																			
										1	4	2918	9																																																																												
01	57736	X	57736	-0-		-0-		-0-		614	1	54402	2	N		2471		2431	0	48	8	25																																																																			
										2	4	2718	9																																																																												
*02	61572	X	34752	-0-		-26820		-0-		360	1	32407	2	N		1804		1757	0	45	8	27																																																																			
										1	4	1984	9																																																																												
03	68169	X	42361	-0-		-25808		-0-		453	1	39507	2	N		2173		2167	0	2	8	31																																																																			
										11	4	2390	9																																																																												
DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 1041SB															RRCID -> 290721															COMPL. DATE 09/29/2021															TOTAL DEPTH 7368															PERF. 7440 - 12412														
10	51708	X	36911	-0-		-14797		-0-		495	1	35298	2	N		1014		984	0	15	8	27																																																																			
										3	4	1115	9																																																																												
11	38850	X	30799	-0-		-8051		-0-		357	1	29396	2	N		948		940	0	21	8	14																																																																			
										3	4	1043	9																																																																												
12	39521	X	39521	-0-		-0-		-0-		444	1	37910	2	N		1061		1041	0	21	8	13																																																																			
										1167	9																																																																														
01	37634	X	35818	-0-		-1816		-0-		385	1	34270	2	N		1055		1034	0	24	8	10																																																																			
										2	4	1161	9																																																																												
*02	33992	X	14908	-0-		-19084		-0-		156	1	14133	2	N		563		546	0	19	8	8																																																																			
										619	9																																																																														
03	39525	X	8653	-0-		-30872		-0-		96	1	8441	2	N		104		111	0			1																																																																			
										2	4	114	9																																																																												

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 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	
10	49649 X	49649	-0-	-0-	-0-	1662	1	44171	2	Y	3452	3419 0	149	
						19	4	3797	9					
*11	53203 X	53203	-0-	-0-	-0-	1930	1	46693	2	Y	4159	4184 0	124	
						5	4	4575	9					
12	44342 X	44342	-0-	-0-	-0-	1407	1	38604	2	Y	3935	3941 0	118	
						2	4	4329	9					
*01	48650 X	48650	-0-	-0-	-0-	1619	1	42653	2	Y	3974	3949 0	143	
						7	4	4371	9					
*02	35335 X	35335	-0-	-0-	-0-	1252	1	30606	2	Y	3101	3113 0	17 8	114
						66	4	3411	9					
03	44632 X	44632	-0-	-0-	-0-	1225	1	39592	2	Y	3419	3459 0	25 8	49
						54	4	3761	9					
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0022TB RRCID -> 290880														
COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9018 - 18804														
10	56513 X	45540	-0-	-10973	-0-	1514	1	40139	2	Y	3519	3505 0	152	
						16	4	3871	9					
*11	54690 X	43365	-0-	-11325	-0-	1572	1	38124	2	Y	3333	3385 0	100	
						3	4	3666	9					
12	56513 X	45243	-0-	-11270	-0-	1451	1	39874	2	Y	3560	3553 0	107	
						2	4	3916	9					
*01	56513 X	53317	-0-	-3196	-0-	1776	1	46782	2	Y	4324	4275 0	156	
						3	4	4756	9					
*02	50036 X	44924	-0-	-5112	-0-	1600	1	38957	2	Y	3897	3889 0	21 8	143
						80	4	4287	9					
03	45539 X	33713	-0-	-11826	-0-	923	1	29834	2	Y	2650	2736 0	19 8	38
						41	4	2915	9					
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0025TB RRCID -> 291109														
COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425														
10	36208 X	6850	-0-	-29358	-0-	193	1	5140	2	N	1377	1376 0	1 8	9
						2	4	1515	9					
*11	35040 X	4959	-0-	-30081	-0-	134	1	3441	2	N	1258	1259 0	8	
						1384	9							
12	14880 X	9750	-0-	-5130	-0-	280	1	7766	2	N	1549	1546 0	11	
						1704	9							
*01	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	1012	1016 0	7	
*02	11480 X	7997	-0-	-3483	-0-	264	1	6489	2	N	1120	1114 0	5 8	8
						12	4	1232	9					
03	9765 X	8920	-0-	-845	-0-	227	1	7379	2	N	1186	1174 0	11 8	9
						9	4	1305	9					
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0022TB RRCID -> 291139														
COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193														
10	42160 X	28658	-0-	-13502	-0-	919	1	24606	2	N	2839	2835 0	2 8	19
						10	4	3123	9					
*11	40800 X	30532	-0-	-10268	-0-	1046	1	26088	2	N	3087	3087 0	19	
						2	4	3396	9					
12	29047 X	21226	-0-	-7821	-0-	656	1	18158	2	N	2193	2196 0	16	
						2412	9							
*01	28644 X	28584	-0-	-60	-0-	935	1	24966	2	N	2437	2435 0	18	
						2	4	2681	9					
*02	28896 X	9194	-0-	-19702	-0-	288	1	7071	2	N	1656	1656 0	7 8	11
						13	4	1822	9					
03	31992 X	2757	-0-	-29235	-0-	58	1	1917	2	N	709	708 0	7 8	5
						2	4	780	9					

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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	29481 X	19503	-0-	-9978	-0-	643	1	17003	2	Y	1683	1684	0	73
						6	4	1851	9					
*11	24810 X	-0-	-0-	-24810	-0-					Y	-0-	73	0	-0-
12	25141 X	-0-	-0-	-25141	-0-					Y	-0-			-0-
*01	25141 X	-0-	-0-	-25141	-0-					Y	-0-			-0-
*02	22316 X	-0-	-0-	-22316	-0-					Y	-0-			-0-
03	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					Y	-0-			-0-
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107														
10	19375 X	19192	-0-	-183	-0-	626	1	16618	2	Y	1765	1744	0	76
						6	4	1942	9					
*11	17460 X	14639	-0-	-2821	-0-	504	1	12232	2	Y	1729	1753	0	52
						1	4	1902	9					
12	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-	625	1	17230	2	Y	2255	2239	0	68
						2481	9							
*01	30677 X	30677	-0-	-0-	-0-	991	1	26111	2	Y	3248	3199	0	117
						2	4	3573	9					
*02	17332 X	14855	-0-	-2477	-0-	495	1	12058	2	Y	2070	2100	0	76
						25	4	2277	9			11	8	
03	20336 X	6730	-0-	-13606	-0-	157	1	5164	2	Y	1275	1324	0	18
						6	4	1403	9			9	8	
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9611 - 19173														
10	15531 X	15212	-0-	-319	-0-	498	1	13178	2	Y	1392	1374	0	60
						5	4	1531	9					
*11	15030 X	14878	-0-	-152	-0-	534	1	12865	2	Y	1344	1364	0	40
						1	4	1478	9					
12	15531 X	12459	-0-	-3072	-0-	386	1	10628	2	Y	1314	1315	0	39
						1445	9							
*01	15314 X	5266	-0-	-10048	-0-	168	1	4437	2	Y	601	618	0	22
						661	9							
*02	14028 X	13672	-0-	-356	-0-	479	1	11618	2	Y	1410	1372	0	52
						24	4	1551	9			8	8	
03	124501 X	124501	-0-	-0-	-0-	3062	1	99133	2	Y	20157	19776	0	288
						133	4	22173	9			145	8	
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0035TB RRCID -> 291952 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9660 - 19810														
10	29760 X	5065	-0-	-24695	-0-	142	1	3890	2	Y	938	938	0	6
						1	4	1032	9			1	8	
*11	14910 X	5865	-0-	-9045	-0-	213	1	5419	2	Y	212	217	0	1
						233	9							
12	15407 X	1211	-0-	-14196	-0-	23	1	670	2	Y	471	469	0	3
						518	9							
*01	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	194	1	5180	2	Y	1038	1033	0	8
						1142	9							
*02	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	163	1	4088	2	Y	1481	1473	0	10
						8	4	1629	9			6	8	
03	6231 X	5336	-0-	-895	-0-	109	1	3582	2	Y	1492	1477	0	11
						4	4	1641	9			14	8	

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0														
10	39308 X	27601	-0-	-11707	-0-	824 1	22069 2	4700 9	Y	4273	4265 0	4 8		28
*11	38040 X	15787	-0-	-22253	-0-	432 1	10743 2	4611 9	Y	4192	4194 0			26
12	23162 X	23162	-0-	-0-	-0-	656 1	18198 2	4308 9	Y	3916	3913 0			29
*01	27590 X	24479	-0-	-3111	-0-	729 1	19479 2	4270 9	Y	3882	3882 0	1 8		28
*02	26337 X	26337	-0-	-0-	-0-	859 1	21199 2	4236 9	Y	3851	3837 0	16 8		26
03	30089 X	30089	-0-	-0-	-0-	758 1	24644 2	4654 9	Y	4231	4184 0	41 8		32
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837														
10	37820 X	4762	-0-	-33058	-0-	52 1	3493 2	1217 9	N	1106	1069 0	18 8		30
11	36600 X	35447	-0-	-1153	-0-	404 1	33119 2	1921 9	N	1746	1705 0	45 8		26
12	37820 X	15778	-0-	-22042	-0-	162 1	13867 2	1749 9	N	1590	1557 0	40 8		19
01	17718 X	17718	-0-	-0-	-0-	177 1	15677 2	1863 9	N	1694	1650 0	46 8		17
*02	33096 X	15687	-0-	-17409	-0-	153 1	13829 2	1705 9	N	1550	1493 0	51 8		23
03	36642 X	22494	-0-	-14148	-0-	233 1	20298 2	6 4	N	1779	1776 0	1 8		25
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971														
10	29605 X	2568	-0-	-27037	-0-	3 1	265 2	2300 9	N	2091	2003 0	59 8		56
11	28650 X	22729	-0-	-5921	-0-	245 1	20240 2	2244 9	N	2040	2026 0	39 8		31
12	29605 X	15632	-0-	-13973	-0-	152 1	13050 2	2430 9	N	2209	2186 0	27 8		27
01	19344 X	17860	-0-	-1484	-0-	172 1	15204 2	2484 9	N	2258	2250 0	12 8		23
*02	37500 X	37500	-0-	-0-	-0-	372 1	33418 2	3710 9	N	3373	3260 0	85 8		51
03	26638 X	26638	-0-	-0-	-0-	270 1	23494 2	8 4	N	2605	2616 0	3 8		37
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889														
10	20243 X	2004	-0-	-18239	-0-	54 1	1443 2	507 9	Y	461	460 0			20
*11	19590 X	331	-0-	-19259	-0-	42 2	289 9	6 1	Y	263	275 0			8
12	14911 X	628	-0-	-14283	-0-	359 9	263 2		Y	326	324 0			10
*01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	348	345 0			13
*02	2800 X	155	-0-	-2645	-0-	53 2	102 9		Y	93	85 0	18 8		3
03	2015 X	60	-0-	-1955	-0-	6 2	54 9		Y	49	46 0	5 8		1

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	4991 X	2916	-0-	-2075	-0-	94	1	2610	2	Y	192	189	0	8
						1	4	211	9					
*11	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
12	7192 X	1501	-0-	-5691	-0-	50	1	1344	2	Y	97	94	0	3
						107	9							
*01	7192 X	929	-0-	-6263	-0-	32	1	833	2	Y	58	59	0	2
						64	9							
*02	6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			-0-
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0254TB RRCID -> 293953 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 19107														
10	90303 X	56657	-0-	-33646	-0-	713	1	50891	2	N	4590	4546	0	25
						4	4	5049	9					
11	88380 X	88380	-0-	-0-	-0-	991	1	81253	2	N	5575	5500	0	29
						3	4	6133	9					
12	90396 X	79076	-0-	-11320	-0-	841	1	71867	2	N	5789	5734	0	30
						6368	9							
01	90396 X	80447	-0-	-9949	-0-	824	1	73086	2	N	5940	5863	0	32
						3	4	6534	9					
*02	82488 X	71140	-0-	-11348	-0-	712	1	64059	2	N	5790	5698	0	35
						6369	9							
03	91326 X	81030	-0-	-10296	-0-	861	1	75222	2	N	4480	4460	0	24
						19	4	4928	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0252TB RRCID -> 294035 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8158 - 19009														
10	106361 X	86168	-0-	-20193	-0-	1134	1	80906	2	N	3746	3705	0	20
						7	4	4121	9					
11	105090 X	86863	-0-	-18227	-0-	984	1	80775	2	N	4636	4563	0	24
						4	4	5100	9					
12	109337 X	81996	-0-	-27341	-0-	894	1	76493	2	N	4190	4140	0	21
						4609	9							
01	109337 X	84275	-0-	-25062	-0-	866	1	76881	2	N	5932	5845	0	32
						3	4	6525	9					
*02	98532 X	65499	-0-	-33033	-0-	686	1	61906	2	N	2643	2571	0	16
						2907	9							
03	89745 X	80303	-0-	-9442	-0-	875	1	76459	2	N	2680	2649	0	15
						21	4	2948	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0262TB RRCID -> 294042 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8657 - 19554														
10	51925 X	45068	-0-	-6857	-0-	545	1	39011	2	N	5008	4970	0	27
						3	4	5509	9					
11	51630 X	22215	-0-	-29415	-0-	234	1	19206	2	N	2523	2506	0	13
						2775	9							
12	53351 X	31057	-0-	-22294	-0-	298	1	25473	2	N	4805	4760	0	25
						5286	9							
01	53351 X	49653	-0-	-3698	-0-	480	1	42612	2	N	5963	5881	0	32
						2	4	6559	9					
*02	45640 X	41674	-0-	-3966	-0-	409	1	36797	2	N	4062	3976	0	24
						4468	9							
03	45074 X	43588	-0-	-1486	-0-	447	1	38982	2	N	3771	3744	0	21
						11	4	4148	9					

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0264TB RRCID -> 294194 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8262 - 19164															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	40610 X	33182	-0-	-7428	-0-	405	1	29007	2	N	3425	3394	0	35	8
						2	4	3768	9						18
11	46719 X	46719	-0-	-0-	-0-	505	1	41423	2	N	4353	4272	0	76	8
						3	4	4788	9						23
12	47560 X	47560	-0-	-0-	-0-	499	1	42654	2	N	4006	3950	0	58	8
						4407	9								21
01	52406 X	52406	-0-	-0-	-0-	539	1	47717	2	N	3771	3695	0	77	8
						2	4	4148	9						20
*02	48188 X	48188	-0-	-0-	-0-	485	1	43836	2	N	3515	3413	0	101	8
						3867	9								21
03	49482 X	49482	-0-	-0-	-0-	520	1	45264	2	N	3351	3322	0	32	8
						12	4	3686	9						18
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0171TB RRCID -> 294434 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8606 - 19019															
10	45508 X	7122	-0-	-38386	-0-	68	1	4833	2	N	2019	2007	0	13	8
						2221	9								4
11	57810 X	18861	-0-	-38949	-0-	169	1	13945	2	N	4315	4252	0	57	8
						4747	9								10
12	59179 X	28327	-0-	-30852	-0-	281	1	24000	2	N	3678	3626	0	55	8
						4046	9								7
01	59179 X	23928	-0-	-35251	-0-	226	1	20010	2	N	3356	3287	0	67	8
						3692	9								9
*02	28062 X	28062	-0-	-0-	-0-	254	1	22871	2	N	4488	4385	0	100	8
						4937	9								12
03	29377 X	29377	-0-	-0-	-0-	287	1	25121	2	N	3601	3572	0	29	8
						8	4	3961	9						12
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0152TB RRCID -> 295106 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8609 - 19599															
10	74927 X	61567	-0-	-13360	-0-	791	1	56461	2	N	3918	3889	0	34	8
						5	4	4310	9						8
11	74259 X	74259	-0-	-0-	-0-	832	1	68339	2	N	4623	4553	0	67	8
						3	4	5085	9						11
12	74927 X	61463	-0-	-13464	-0-	652	1	55801	2	N	4554	4490	0	66	8
						1	4	5009	9						9
01	74927 X	70020	-0-	-4907	-0-	728	1	64460	2	N	4391	4308	0	80	8
						2	4	4830	9						12
*02	67676 X	61773	-0-	-5903	-0-	630	1	56830	2	N	3921	3813	0	110	8
						4313	9								10
03	74927 X	58008	-0-	-16919	-0-	610	1	53444	2	N	3582	3548	0	32	8
						14	4	3940	9						12
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0173TB RRCID -> 295197 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8586 - 19441															
10	25668 X	9677	-0-	-15991	-0-	117	1	8470	2	N	990	979	0	11	8
						1	4	1089	9						2
11	26070 X	13648	-0-	-12422	-0-	135	1	11130	2	N	2166	2129	0	34	8
						2383	9								5
12	26691 X	13016	-0-	-13675	-0-	124	1	10565	2	N	2115	2073	0	43	8
						2327	9								4
01	26691 X	15965	-0-	-10726	-0-	145	1	12843	2	N	2706	2645	0	58	8
						2977	9								7
*02	12740 X	5986	-0-	-6754	-0-	28	1	2611	2	N	3043	2983	0	59	8
						3347	9								8
03	14105 X	5642	-0-	-8463	-0-	20	1	1816	2	N	3460	3441	0	16	8
						3806	9								11

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0154TB RRCID -> 295215 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8445 - 19353														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	56265 X	22933	-0-	-33332	-0-	287	1	20468	2	N	1978	1965	0	18 8
						2	4	2176	9					4
11	47235 X	47235	-0-	-0-	-0-	521	1	42723	2	N	3625	3558	0	62 8
						3	4	3988	9					9
12	47292 X	47292	-0-	-0-	-0-	492	1	42173	2	N	4205	4141	0	65 8
						1	4	4626	9					8
01	49224 X	49224	-0-	-0-	-0-	496	1	43988	2	N	4307	4225	0	79 8
						2	4	4738	9					11
*02	48273 X	48273	-0-	-0-	-0-	483	1	43359	2	N	4028	3921	0	107 8
						4431	9							11
03	48825 X	46613	-0-	-2212	-0-	482	1	42082	2	N	3671	3636	0	34 8
						11	4	4038	9					12
HAY GIA 21/16 WELL #: 0053SB RRCID -> 295462 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8916 - 18866														
10	13299 X	880	-0-	-12419	-0-	19	1	467	2	Y	358	351	0	15
						394	9							
*11	15630 X	4322	-0-	-11308	-0-	145	1	3548	2	Y	572	570	0	17
						629	9							
12	16182 X	308	-0-	-15874	-0-	4	1	162	2	Y	129	142	0	4
						142	9							
*01	16182 X	5288	-0-	-10894	-0-	192	1	4973	2	Y	111	111	0	4
						1	4	122	9					
*02	4228 X	870	-0-	-3358	-0-	55	2	815	9	Y	741	714	0	4 8
03	4681 X	2126	-0-	-2555	-0-	32	1	1005	2	Y	989	992	0	10 8
						1	4	1088	9					14
HAY GIA 21/16 WELL #: 0061SB RRCID -> 295486 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 10822 - 19260														
10	20243 X	16873	-0-	-3370	-0-	562	1	14742	2	Y	1420	1414	0	61
						7	4	1562	9					
*11	40020 X	26322	-0-	-13698	-0-	941	1	22791	2	Y	2354	2345	0	70
						1	4	2589	9					
12	41385 X	25354	-0-	-16031	-0-	806	1	22098	2	Y	2227	2230	0	67
						2450	9							
*01	41385 X	2492	-0-	-38893	-0-	70	1	2011	2	Y	374	428	0	13
						411	9							
*02	24976 X	10723	-0-	-14253	-0-	406	1	9634	2	Y	601	589	0	3 8
						22	4	661	9					22
03	34338 X	34338	-0-	-0-	-0-	938	1	30224	2	Y	2849	2801	0	29 8
						42	4	3134	9					41
HAY GIA 21/16 WELL #: 0051SB RRCID -> 295500 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8860 - 17800														
10	35464 X	11540	-0-	-23924	-0-	355	1	9377	2	Y	1640	1635	0	71
						4	4	1804	9					
*11	33150 X	11920	-0-	-21230	-0-	407	1	9816	2	Y	1542	1567	0	46
						1	4	1696	9					
12	34286 X	9734	-0-	-24552	-0-	287	1	7838	2	Y	1463	1465	0	44
						1609	9							
*01	34286 X	5986	-0-	-28300	-0-	172	1	4446	2	Y	1244	1243	0	45
						1368	9							
*02	13832 X	395	-0-	-13437	-0-	65	2	330	9	Y	300	333	0	1 8
03	12648 X	3780	-0-	-8868	-0-	98	1	3274	2	Y	367	369	0	4 8
						4	4	404	9					5

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY GIA 21/16														
WELL #: 0063SB RRCID -> 295557 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 10146 - 19226														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	500	1	13205	2	Y	401	396	0	17
						6	4	441	9					
*11	36926 X	36926	-0-	-0-	-0-	1260	1	30425	2	Y	4760	4635	0	142
						5	4	5236	9					
12	40079 X	40079	-0-	-0-	-0-	1214	1	33279	2	Y	5075	5065	0	152
						3	4	5583	9					
*01	30752 X	2502	-0-	-28250	-0-	83	1	2057	2	Y	329	469	0	12
						362	9							
*02	31836 X	5401	-0-	-26435	-0-	202	1	4881	2	Y	281	282	0	10
						9	4	309	9				1 8	
03	35247 X	2316	-0-	-32931	-0-	70	1	2243	2	Y	-0-	10	0	-0-
						3	4							
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0032TB RRCID -> 295581 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7810 - 18669														
10	147234 X	147234	-0-	-0-	-0-	3785	1	130073	2	N	9367	9335	0	172
						3072	4	10304	9					
11	146256 X	146256	-0-	-0-	-0-	3717	1	132844	2	N	8575	8584	0	163
						262	4	9433	9					
12	120747 X	120747	-0-	-0-	-0-	3504	1	109406	2	N	6872	6903	0	132
						278	4	7559	9					
01	109864 X	84957	-0-	-24907	-0-	2716	1	76241	2	N	5242	5300	0	74
						234	4	5766	9					
02	135353 X	135353	-0-	-0-	-0-	4677	1	123342	2	N	6304	6262	0	116
						400	4	6934	9					
03	190912 X	190912	-0-	-0-	-0-	6616	1	172967	2	N	9963	9897	0	189
						370	4	10959	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0034TB RRCID -> 295593 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7656 - 18485														
10	227881 X	152114	-0-	-75767	-0-	3956	1	135944	2	N	8185	8160	0	150
						3210	4	9004	9					
11	220530 X	124345	-0-	-96185	-0-	3177	1	113520	2	N	6750	6771	0	129
						223	4	7425	9					
12	167214 X	118884	-0-	-48330	-0-	3459	1	107961	2	N	6535	6538	0	126
						275	4	7189	9					
01	167214 X	124224	-0-	-42990	-0-	4029	1	113064	2	N	6165	6204	0	87
						349	4	6782	9					
02	151032 X	81418	-0-	-69614	-0-	2804	1	73964	2	N	4009	4022	0	74
						240	4	4410	9					
03	152117 X	123827	-0-	-28290	-0-	4307	1	112616	2	N	6058	6020	0	115
						240	4	6664	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0036TB RRCID -> 295636 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7987 - 18828														
10	225866 X	131628	-0-	-94238	-0-	3369	1	115778	2	N	8862	8832	0	163
						2733	4	9748	9					
11	218580 X	119315	-0-	-99265	-0-	3017	1	107842	2	N	7494	7514	0	143
						213	4	8243	9					
12	225866 X	125063	-0-	-100803	-0-	3592	1	112169	2	N	8196	8181	0	158
						286	4	9016	9					
01	186217 X	94939	-0-	-91278	-0-	3027	1	84966	2	N	6077	6150	0	85
						261	4	6685	9					
02	138824 X	78349	-0-	-60475	-0-	2672	1	70471	2	N	4525	4527	0	83
						228	4	4978	9					
03	131626 X	103382	-0-	-28244	-0-	3572	1	93382	2	N	5662	5642	0	107
						200	4	6228	9					

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113										
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0266TB		RRCID -> 295861		COMPL. DATE 04/11/2023		TOTAL DEPTH		8032 PERF. 8465 - 19381			
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
10	45166 X	45166	-0-	-0-	-0-	542 1	38602 2	N	5472	5438 0	39 8	30			
						3 4	6019 9								
11	54510 X	43592	-0-	-10918	-0-	457 1	37554 2	N	5071	5006 0	68 8	27			
						3 4	5578 9								
12	62062 X	39056	-0-	-23006	-0-	394 1	33759 2	N	4457	4411 0	50 8	23			
						4903 9									
01	62062 X	45621	-0-	-16441	-0-	456 1	40478 2	N	4260	4190 0	70 8	23			
						1 4	4686 9								
*02	56056 X	39201	-0-	-16855	-0-	387 1	34930 2	N	3531	3444 0	89 8	21			
						3884 9									
03	45167 X	44125	-0-	-1042	-0-	454 1	39702 2	N	3598	3570 0	29 8	20			
						11 4	3958 9								
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0342TB		RRCID -> 296040		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH		7455 PERF. 8005 - 18878			
10	108841 X	19942	-0-	-88899	-0-	257 1	18313 2	N	1246	1249 0	8 8	3			
						1 4	1371 9								
11	107010 X	18679	-0-	-88331	-0-	201 1	16593 2	N	1714	1697 0	16 8	4			
						1885 9									
12	110577 X	80229	-0-	-30348	-0-	874 1	74638 2	N	4288	4232 0	51 8	9			
						4717 9									
01	110577 X	68360	-0-	-42217	-0-	723 1	64217 2	N	3106	3062 0	45 8	8			
						3 4	3417 9								
*02	98756 X	75178	-0-	-23578	-0-	773 1	69740 2	N	4240	4164 0	73 8	11			
						1 4	4664 9								
03	80228 X	55815	-0-	-24413	-0-	585 1	51102 2	N	3740	3717 0	22 8	12			
						14 4	4114 9								
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0345TB		RRCID -> 296041		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH		7475 PERF. 7773 - 18640			
10	77830 X	77830	-0-	-0-	-0-	1003 1	71641 2	N	4709	4660 0	52 8	10			
						6 4	5180 9								
11	75150 X	52734	-0-	-22416	-0-	586 1	48089 2	N	3687	3624 0	64 8	9			
						3 4	4056 9								
12	77655 X	66377	-0-	-11278	-0-	712 1	60801 2	N	4422	4342 0	80 8	9			
						4864 9									
01	77655 X	64930	-0-	-12725	-0-	673 1	59701 2	N	4140	4054 0	84 8	11			
						2 4	4554 9								
*02	77984 X	77984	-0-	-0-	-0-	805 1	72420 2	N	4326	4190 0	135 8	12			
						4759 9									
03	77655 X	55846	-0-	-21809	-0-	592 1	51721 2	N	3199	3164 0	37 8	10			
						14 4	3519 9								
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 2014SB		RRCID -> 298145		COMPL. DATE 02/09/2024		TOTAL DEPTH		7620 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
*02	SHUT IN	65823	-0-	65823	65823	535 1	48360 2	N	15389	15025 0	200 8	164			
						16928 9									
03	SHUT IN	128432	-0-	128432	194255	1186 1	103493 2	N	21568	21500 0	75 8	157			
						28 4	23725 9								

SABAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113											
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		2011SB		RRCID -> 298146		COMPL. DATE 02/26/2024		TOTAL DEPTH 7617		PERF. N/A			
M O	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
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT	IN	101749	-0-	101749	101749	806	1	72710	2	N	25664	25133	0	257	8	274
							3	4	28230	9							
03	SHUT	IN	167327	-0-	167327	269076	1486	1	129945	2	N	32601	32561	0	77	8	237
							35	4	35861	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		2013SB		RRCID -> 298147		COMPL. DATE 03/07/2024		TOTAL DEPTH 7207		PERF. N/A			
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT	IN	18629	-0-	18629	18629	153	1	13694	2	N	4347	4125	0	177	8	45
							4782	9									
03	SHUT	IN	66812	-0-	66812	85441	617	1	53852	2	N	11207	11071	0	100	8	81
							15	4	12328	9							
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #:		0054TB		RRCID -> 298186		COMPL. DATE 05/15/2024		TOTAL DEPTH 7396		PERF. N/A			
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #:		0052TB		RRCID -> 298195		COMPL. DATE 05/22/2024		TOTAL DEPTH 7369		PERF. N/A			
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		2016SB		RRCID -> 298220		COMPL. DATE 03/13/2024		TOTAL DEPTH 7173		PERF. N/A			
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT	IN	8547	-0-	8547	8547	40	1	3477	2	N	4573	4382	0	143	8	48
							5030	9									
03	SHUT	IN	12008	-0-	12008	20555	59	1	5085	2	N	6238	6191	0	50	8	45
							2	4	6862	9							
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #:		0056TB		RRCID -> 298266		COMPL. DATE 05/09/2024		TOTAL DEPTH 7420		PERF. N/A			
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 2212SB		RRCID -> 298542		COMPL. DATE 07/22/2024		TOTAL DEPTH 7152		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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	53782	-0-	53782	53782	544	1	48239	2	N	4543	4518	0			25
						2	4	4997	9							
*02	SHUT IN	139679	-0-	139679	193461	1453	1	130645	2	N	6885	6868	0			42
						7	4	7574	9							
03	SHUT IN	122507	-0-	122507	315968	1342	1	117103	2	N	3663	3685	0			20
						33	4	4029	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 2213SB		RRCID -> 298543		COMPL. DATE 08/06/2024		TOTAL DEPTH 6591		PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	5522	-0-	5522	5522	61	1	5366	2	N	86	86	0			-0-
						95	9									
*02	SHUT IN	32199	-0-	32199	37721	325	1	29179	2	N	2450	2435	0			15
						2695	9									
03	SHUT IN	41765	-0-	41765	79486	437	1	38099	2	N	2925	2924	0			16
						11	4	3218	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 2215SB		RRCID -> 298544		COMPL. DATE 07/15/2024		TOTAL DEPTH 7104		PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	40682	-0-	40682	40682	400	1	35528	2	N	4321	4297	0			24
						1	4	4753	9							
*02	SHUT IN	133976	-0-	133976	174658	1346	1	121376	2	N	10228	10190	0			62
						3	4	11251	9							
03	SHUT IN	131219	-0-	131219	305877	1392	1	121546	2	N	7497	7518	0			41
						34	4	8247	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 2211SB		RRCID -> 298596		COMPL. DATE 07/31/2024		TOTAL DEPTH 6735		PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	6099	-0-	6099	6099	51	1	4508	2	N	1400	1392	0			8
						1540	9									
*02	SHUT IN	53102	-0-	53102	59201	535	1	48357	2	N	3827	3812	0			23
						4210	9									
03	SHUT IN	92259	-0-	92259	151460	1003	1	87775	2	N	3142	3148	0			17
						25	4	3456	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0294TB		RRCID -> 298754		COMPL. DATE 12/04/2024		TOTAL DEPTH 7742		PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1820

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//			80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:			0292TB			RRCID -> 298954			COMPL. DATE 12/15/2024			TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A				
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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						
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						N	-0-					142	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	51	0			91	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91	
03	0 N	-0-	-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						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	

WAR ADMIRAL 18 FEE					WELL #:		2H		RRCID -> 271643		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907						
10	11501 X	6154	-0-	-5347	-0-	5859	3	295	9	Y		268	278	0				63	
11	11130 X	4950	-0-	-6180	-0-	4616	3	334	9	Y		304	282	0				85	
12	11501 X	1003	-0-	-10498	-0-	771	3	232	9	Y		211	234	0				62	
01	8959 X	921	-0-	-8038	-0-	753	3	168	9	Y		153	136	0				79	
02	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	6965	3	136	9	Y		124	129	0				74	
03	6169 X	3997	-0-	-2172	-0-	3921	3	76	9	Y		69	93	0				50	

WAR ADMIRAL 18 FEE					WELL #:		3H		RRCID -> 272144		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778						
10	9021 X	5982	-0-	-3039	-0-	5882	3	100	9	Y		91	91	0				21	
11	11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	11272	3	90	9	Y		82	80	0				23	
12	18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	18759	3	134	9	Y		122	109	0				36	
01	9331 X	5484	-0-	-3847	-0-	5389	3	95	9	Y		86	78	0				44	
02	10612 X	2160	-0-	-8452	-0-	2063	3	97	9	Y		88	80	0				52	
03	18879 X	9785	-0-	-9094	-0-	9730	3	55	9	Y		50	66	0				36	

EXTERMINATOR 42 STATE					WELL #:		2H		RRCID -> 276511		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. RUBY NORTH UNIT 1-39			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 153438 WELL #:			4H	ASSOCIATED RRCID -> 286901	CAPACITY COMPL. DATE 12/17/2018				TOTAL	DEPTH	9605	PERF.	9708 - 19488	
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		17205 X	13714	-0-	-3491	-0-	759 868	1 9	12087	3	Y	789	744	0	2	8	55
11		14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	771 1586	1 9	12604	3	Y	1442	1370	0	1	8	126
12		11904 X	599	-0-	-11305	-0-	593	1	6	9	Y	5	130	0	1	8	-0-
01		13702 X	974	-0-	-12728	-0-	181 378	1 9	415	3	Y	344	310	0			34
02		13972 X	1013	-0-	-12959	-0-	286 290	1 9	437	3	Y	264	240	0	1	8	57
03		15469 X	1370	-0-	-14099	-0-	602 416	1 9	352	3	Y	378	388	0	2	8	45
BURGOO KING 2 ZZ UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 290146	COMPL. DATE 04/10/2021				TOTAL	DEPTH	7371	PERF.	7654 - 17300	
10		66278 X	62310	-0-	-3968	-0-	60826	3	1484	9	Y	1349	1343	0			71
11		64050 X	57245	-0-	-6805	-0-	55686	3	1559	9	Y	1417	1381	0			107
12		60853 X	58797	-0-	-2056	-0-	57200	3	1597	9	Y	1452	1477	0			82
01		62310 X	55645	-0-	-6665	-0-	54226	3	8	4	Y	1283	1272	0			93
							1411	9									
02		56280 X	46869	-0-	-9411	-0-	45579	3	14	4	Y	1160	1179	0			74
							1276	9									
03		62310 X	48439	-0-	-13871	-0-	47183	3	1	4	Y	1141	1164	0			51
							1255	9									
BURGOO KING 2 ZZ UNIT					WELL #:	6H	RRCID -> 290165	COMPL. DATE 04/01/2021				TOTAL	DEPTH	7235	PERF.	7506 - 17231	
10		147470 X	147470	-0-	-0-	-0-	145402	3	2068	9	Y	1880	1865	0			99
11		136380 X	116233	-0-	-20147	-0-	114429	3	1804	9	Y	1640	1615	0			124
12		140926 X	117552	-0-	-23374	-0-	115599	3	1953	9	Y	1775	1798	0			101
01		147467 X	124138	-0-	-23329	-0-	122126	3	14	4	Y	1816	1785	0			132
							1998	9									
02		133196 X	79659	-0-	-53537	-0-	78293	3	17	4	Y	1226	1280	0			78
							1349	9									
03		147467 X	109806	-0-	-37661	-0-	108330	3	1	4	Y	1341	1359	0			60
							1475	9									
BURGOO KING 2 ZZ UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 290210	COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL	DEPTH	7325	PERF.	7671 - 17424	
10		54611 X	54611	-0-	-0-	-0-	51882	3	2729	9	Y	2481	2420	0			131
11		52110 X	51939	-0-	-171	-0-	50026	3	1913	9	Y	1739	1738	0			132
12		53847 X	39669	-0-	-14178	-0-	38521	3	1148	9	Y	1044	1117	0			59
01		54622 X	47477	-0-	-7145	-0-	46238	3	8	4	Y	1119	1097	0			81
							1231	9									
02		49336 X	45968	-0-	-3368	-0-	44698	3	15	4	Y	1141	1149	0			73
							1255	9									
03		54622 X	49480	-0-	-5142	-0-	47916	3	1	4	Y	1421	1430	0			64
							1563	9									
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J					WELL #:	10H	RRCID -> 291925	COMPL. DATE 08/24/2021				TOTAL	DEPTH	8952	PERF.	9238 - 18986	
10		60574 X	28355	-0-	-32219	-0-	26104	3	2251	9	N	2046	2047	0			26
11		39510 X	23131	-0-	-16379	-0-	20855	3	2276	9	N	2069	2067	0			28
12		39773 X	16432	-0-	-23341	-0-	14605	3	1827	9	N	1661	1665	0			24
01		39773 X	5210	-0-	-34563	-0-	4757	3	453	9	N	412	430	0			6
02		25620 X	13474	-0-	-12146	-0-	12437	3	1037	9	N	943	937	0			12
03		28365 X	20814	-0-	-7551	-0-	19571	3	1243	9	N	1130	1133	0			9

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438													
GO FOR GIN 27 STATE UNIT			WELL #:		4H		RRCID -> 293412		COMPL. DATE 07/08/2022		TOTAL DEPTH 7988		PERF. 8336 - 18649					
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
10	88908 X	83366	-0-	-5542	-0-	-	-	81046	3	2320	9	Y	2109	2106	0	-	-	31
11	84780 X	68866	-0-	-15914	-0-	-	-	66611	3	2255	9	Y	2050	2049	0	-	-	32
12	87606 X	71910	-0-	-15696	-0-	-	-	69663	3	2247	9	Y	2043	2041	0	-	-	34
01	83359 X	68657	-0-	-14702	-0-	-	-	66489	3	2168	9	Y	1971	1959	0	-	-	46
02	75292 X	66357	-0-	-8935	-0-	-	-	64488	3	1869	9	Y	1699	1714	0	-	-	31
03	83359 X	67680	-0-	-15679	-0-	-	-	65452	3	2228	9	Y	2025	2031	0	-	-	25
GO FOR GIN 27 STATE UNIT			WELL #:		6H		RRCID -> 293867		COMPL. DATE 07/07/2022		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 8436 - 18766					
10	78709 X	56685	-0-	-22024	-0-	-	-	52065	3	4620	9	Y	4200	4190	0	-	-	61
11	72900 X	60950	-0-	-11950	-0-	-	-	56608	3	4342	9	Y	3947	3946	0	-	-	62
12	68355 X	60924	-0-	-7431	-0-	-	-	56632	3	4292	9	Y	3902	3899	0	-	-	65
01	68355 X	52977	-0-	-15378	-0-	-	-	48850	3	4127	9	Y	3752	3729	0	-	-	88
02	59752 X	49457	-0-	-10295	-0-	-	-	45768	3	3689	9	Y	3354	3380	0	-	-	62
03	62992 X	61458	-0-	-1534	-0-	-	-	57146	3	4312	9	Y	3920	3934	0	-	-	48
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K			WELL #:		11		RRCID -> 293880		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 9271 - 19189					
10	63137 X	63137	-0-	-0-	-0-	-	-	58660	3	4477	9	N	4070	4083	0	-	-	51
11	58818 X	58818	-0-	-0-	-0-	-	-	54016	3	4802	9	N	4365	4358	0	-	-	58
12	57809 X	57809	-0-	-0-	-0-	-	-	53198	3	4611	9	N	4192	4189	0	-	-	61
01	58538 X	58538	-0-	-0-	-0-	-	-	53438	3	5100	9	N	4636	4634	0	-	-	63
02	47601 X	47601	-0-	-0-	-0-	-	-	43605	3	3996	9	N	3633	3651	0	-	-	45
03	57477 X	57477	-0-	-0-	-0-	-	-	52121	3	5356	9	N	4869	4875	0	-	-	39
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M			WELL #:		13H		RRCID -> 293881		COMPL. DATE 08/05/2022		TOTAL DEPTH 8852		PERF. 9109 - 19067					
10	69367 X	69367	-0-	-0-	-0-	-	-	65235	3	4132	9	N	3756	3765	0	-	-	47
11	65655 X	65655	-0-	-0-	-0-	-	-	61143	3	4512	9	N	4102	4094	0	-	-	55
12	61411 X	59090	-0-	-2321	-0-	-	-	55603	3	3487	9	N	3170	3179	0	-	-	46
01	65407 X	65407	-0-	-0-	-0-	-	-	60654	3	4753	9	N	4321	4308	0	-	-	59
02	56397 X	56397	-0-	-0-	-0-	-	-	52433	3	3964	9	N	3604	3619	0	-	-	44
03	64205 X	64205	-0-	-0-	-0-	-	-	59677	3	4528	9	N	4116	4127	0	-	-	33
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N			WELL #:		14H		RRCID -> 293884		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9332 - 19278					
10	64436 X	64436	-0-	-0-	-0-	-	-	59291	3	5145	9	N	4677	4686	0	-	-	59
11	62659 X	62659	-0-	-0-	-0-	-	-	57054	3	5605	9	N	5095	5086	0	-	-	68
12	57474 X	46301	-0-	-11173	-0-	-	-	43269	3	3032	9	N	2756	2784	0	-	-	40
01	58431 X	58431	-0-	-0-	-0-	-	-	52732	3	5699	9	N	5181	5150	0	-	-	71
02	51912 X	47833	-0-	-4079	-0-	-	-	43108	3	4725	9	N	4295	4313	0	-	-	53
03	57474 X	51209	-0-	-6265	-0-	-	-	46178	3	5031	9	N	4574	4590	0	-	-	37
APOLLO 48 UNIT			WELL #:		13H		RRCID -> 293885		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 8439		PERF. 8636 - 19417					
10	103230 X	87336	-0-	-15894	-0-	-	-	81863	3	5473	9	Y	4975	4976	0	-	-	28
11	99690 X	66623	-0-	-33067	-0-	-	-	62607	3	4016	9	Y	3651	3647	0	-	-	32
12	103013 X	70143	-0-	-32870	-0-	-	-	65554	3	4589	9	Y	4172	4181	0	-	-	23
01	103013 X	49851	-0-	-53162	-0-	-	-	46781	3	3070	9	Y	2791	2788	0	-	-	26
02	78876 X	59693	-0-	-19183	-0-	-	-	55979	3	3714	9	Y	3376	3371	0	-	-	31
03	87327 X	45830	-0-	-41497	-0-	-	-	42029	3	3801	9	Y	3455	3456	0	-	-	30
APOLLO 48 UNIT			WELL #:		14H		RRCID -> 293886		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 8641 - 19157					
10	52173 X	48219	-0-	-3954	-0-	-	-	42990	3	5229	9	Y	4754	4753	0	-	-	27
11	50490 X	41030	-0-	-9460	-0-	-	-	36627	3	4403	9	Y	4003	3995	0	-	-	35
12	52173 X	33000	-0-	-19173	-0-	-	-	29315	3	3685	9	Y	3350	3366	0	-	-	19
01	52173 X	16804	-0-	-35369	-0-	-	-	14353	3	2451	9	Y	2228	2227	0	-	-	20
02	42252 X	16426	-0-	-25826	-0-	-	-	13965	3	2461	9	Y	2237	2237	0	-	-	20
03	46779 X	-0-	-0-	-46779	-0-	-	-	-	-	-	-	Y	347	364	0	-	-	20

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438												
LT. GIBSON 1 STATE			WELL #: 13H			RRCID -> 293985			COMPL. DATE 02/20/2023			TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8351 - 19100			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	86862 X	78237	-0-	-8625	-0-	74522	3	3715	9	Y	3377	3376	0		12
11	81390 X	57254	-0-	-24136	-0-	54652	3	2602	9	Y	2365	2369	0		8
12	83204 X	-0-	-0-	-83204	-0-					Y	-0-	8	0		-0-
01	78709 X	28234	-0-	-50475	-0-	25498	3	2736	9	Y	2487	2480	0		7
02	70672 X	51059	-0-	-19613	-0-	47866	3	3193	9	Y	2903	2885	0		25
03	78244 X	49695	-0-	-28549	-0-	46675	3	3020	9	Y	2745	2761	0		9
LT. GIBSON 1 STATE			WELL #: 11H			RRCID -> 293987			COMPL. DATE 02/21/2023			TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8047 - 18563			
10	97030 X	86007	-0-	-11023	-0-	81796	3	4211	9	Y	3828	3830	0		13
11	93900 X	81939	-0-	-11961	-0-	78224	3	3715	9	Y	3377	3379	0		11
12	97030 X	78433	-0-	-18597	-0-	74992	3	3441	9	Y	3128	3119	0		20
01	88350 X	71927	-0-	-16423	-0-	68988	3	2939	9	Y	2672	2684	0		8
02	79800 X	67183	-0-	-12617	-0-	64229	3	2954	9	Y	2685	2670	0		23
03	85994 X	73816	-0-	-12178	-0-	70966	3	2850	9	Y	2591	2605	0		9
LT. GIBSON 1 STATE			WELL #: 12H			RRCID -> 293988			COMPL. DATE 02/19/2023			TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8060 - 18290			
10	91791 X	74701	-0-	-17090	-0-	71559	3	3142	9	Y	2856	2856	0		10
11	85950 X	69774	-0-	-16176	-0-	67135	3	2639	9	Y	2399	2401	0		8
12	106621 X	106621	-0-	-0-	-0-	102582	3	4039	9	Y	3672	3656	0		24
01	88815 X	85506	-0-	-3309	-0-	82191	3	3315	9	Y	3014	3029	0		9
02	73500 X	59609	-0-	-13891	-0-	56982	3	2627	9	Y	2388	2377	0		20
03	106609 X	53694	-0-	-52915	-0-	51765	3	1929	9	Y	1754	1768	0		6
LT. GIBSON 1 STATE			WELL #: 10H			RRCID -> 293995			COMPL. DATE 02/20/2023			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8181 - 18970			
10	105741 X	89876	-0-	-15865	-0-	84186	3	5690	9	Y	5173	5172	0		18
11	102330 X	83857	-0-	-18473	-0-	78850	3	5007	9	Y	4552	4555	0		15
12	97061 X	84233	-0-	-12828	-0-	79128	3	5105	9	Y	4641	4626	0		30
01	92938 X	78561	-0-	-14377	-0-	74047	3	4514	9	Y	4104	4122	0		12
02	79184 X	70318	-0-	-8866	-0-	65983	3	4335	9	Y	3941	3919	0		34
03	87668 X	78078	-0-	-9590	-0-	73377	3	4701	9	Y	4274	4293	0		15
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L			WELL #: 12H			RRCID -> 294060			COMPL. DATE 08/10/2022			TOTAL DEPTH 8831 PERF. 9127 - 18958			
10	72724 X	72724	-0-	-0-	-0-	69641	3	3083	9	N	2803	2816	0		35
11	68780 X	68780	-0-	-0-	-0-	65443	3	3337	9	N	3034	3029	0		40
12	71001 X	71001	-0-	-0-	-0-	67259	3	3742	9	N	3402	3392	0		50
01	70389 X	70389	-0-	-0-	-0-	66080	3	4309	9	N	3917	3913	0		54
02	57232 X	57232	-0-	-0-	-0-	53291	3	3941	9	N	3583	3593	0		44
03	48152 X	48152	-0-	-0-	-0-	46539	3	1613	9	N	1466	1498	0		12
APOLLO 48 UNIT			WELL #: 12H			RRCID -> 294210			COMPL. DATE 09/04/2022			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8467 - 18910			
10	89342 X	20536	-0-	-68806	-0-	18139	3	2397	9	Y	2179	2184	0		12
11	86460 X	16990	-0-	-69470	-0-	15796	3	1194	9	Y	1085	1087	0		10
12	79949 X	38979	-0-	-40970	-0-	36096	3	2883	9	Y	2621	2616	0		15
01	69316 X	40475	-0-	-28841	-0-	37675	3	2800	9	Y	2545	2537	0		23
02	39312 X	38375	-0-	-937	-0-	35465	3	2910	9	Y	2645	2644	0		24
03	43239 X	43239	-0-	-0-	-0-	40489	3	2750	9	Y	2500	2502	0		22
APOLLO 48 UNIT			WELL #: 11H			RRCID -> 294270			COMPL. DATE 09/04/2022			TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8664 - 19103			
10	83049 X	75877	-0-	-7172	-0-	71354	3	4523	9	Y	4112	4109	0		24
11	79920 X	62007	-0-	-17913	-0-	58159	3	3848	9	Y	3498	3491	0		31
12	82584 X	4599	-0-	-77985	-0-	4251	3	348	9	Y	316	345	0		2
01	80755 X	18691	-0-	-62064	-0-	17460	3	1231	9	Y	1119	1111	0		10
02	68516 X	66878	-0-	-1638	-0-	62072	3	4806	9	Y	4369	4339	0		40
03	80670 X	80670	-0-	-0-	-0-	75873	3	4797	9	Y	4361	4363	0		38

SANDBAR (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
PREWIT-BARBARO 23 A FEE														
WELL #: 10H RRCID -> 294940 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8385 - 19085														
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
10	111259 X	111259	-0-	-0-	-0-	91284 3	19975 9	Y	18159	18196 0				47
11	78357 X	78357	-0-	-0-	-0-	66949 3	11408 9	Y	10371	10348 0				70
12	76694 X	76377	-0-	-317	-0-	66008 3	10369 9	Y	9426	9454 0				42
01	108469 X	75931	-0-	-32538	-0-	65908 3	10023 9	Y	9112	9130 0				24
02	100492 X	65056	-0-	-35436	-0-	57216 3	7840 9	Y	7127	7110 0				41
03	111259 X	65550	-0-	-45709	-0-	57825 3	7725 9	Y	7023	7037 0				27
PREWIT-BARBARO 23 J FEE														
WELL #: 19H RRCID -> 295066 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8522 - 19241														
10	167958 X	160472	-0-	-7486	-0-	144918 3	15554 9	Y	14140	14153 0				37
11	119940 X	119398	-0-	-542	-0-	108142 3	11256 9	Y	10233	10201 0				69
12	110404 X	110404	-0-	-0-	-0-	100977 3	9427 9	Y	8570	8600 0				39
01	160487 X	92362	-0-	-68125	-0-	84078 3	8284 9	Y	7531	7550 0				20
02	144956 X	87005	-0-	-57951	-0-	79373 3	7632 9	Y	6938	6918 0				40
03	160487 X	66107	-0-	-94380	-0-	60737 3	5370 9	Y	4882	4903 0				19
SILVERTON STATE 27-34 UNIT G														
WELL #: 7H RRCID -> 295164 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 19318 PERF. 9254 - 19283														
10	71765 X	53142	-0-	-18623	-0-	44154 3	8988 9	Y	8171	8174 0				59
11	69450 X	54056	-0-	-15394	-0-	46619 3	7437 9	Y	6761	6774 0				46
12	60450 X	45739	-0-	-14711	-0-	2 1	39566 3	Y	5610	5587 0				69
						6171 9								
01	60450 X	46523	-0-	-13927	-0-	40730 3	5793 9	Y	5266	5194 0				141
02	52696 X	41108	-0-	-11588	-0-	76 1	35068 3	Y	5422	5491 0				72
						5964 9								
03	55862 X	50580	-0-	-5282	-0-	295 1	44492 3	Y	5266	5278 0				60
						5793 9								
SILVERTON STATE 27-34 UNIT F														
WELL #: 6H RRCID -> 295233 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 9056 - 19050														
10	56854 X	39111	-0-	-17743	-0-	34515 3	4596 9	Y	4178	4187 0				30
11	55020 X	43355	-0-	-11665	-0-	38766 3	4589 9	Y	4172	4173 0				29
12	56854 X	34680	-0-	-22174	-0-	2 1	31312 3	Y	3060	3051 0				38
						3366 9								
01	55986 X	39249	-0-	-16737	-0-	35346 3	3903 9	Y	3548	3491 0				95
02	44912 X	33686	-0-	-11226	-0-	67 1	30694 3	Y	2659	2719 0				35
						2925 9								
03	44795 X	37886	-0-	-6909	-0-	212 1	31994 3	Y	5164	5141 0				58
						5680 9								
SILVERTON STATE 27-34 UNIT E														
WELL #: 5H RRCID -> 295251 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9198 - 19204														
10	193006 X	91084	-0-	-101922	-0-	82193 3	8891 9	Y	8083	8098 0				58
11	174330 X	68138	-0-	-106192	-0-	61317 3	6821 9	Y	6201	6217 0				42
12	119753 X	97066	-0-	-22687	-0-	7 1	87988 3	Y	8246	8187 0				101
						9071 9								
01	110763 X	89066	-0-	-21697	-0-	81492 3	7574 9	Y	6885	6801 0				185
02	85372 X	69171	-0-	-16201	-0-	236 1	63108 3	Y	5297	5412 0				70
						5827 9								
03	97061 X	76001	-0-	-21060	-0-	781 1	69083 3	Y	5579	5586 0				63
						6137 9								
PREWIT-BARBARO 23 H FEE														
WELL #: 17H RRCID -> 295488 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8478 - 19041														
10	86688 X	86688	-0-	-0-	-0-	74125 3	12563 9	Y	11421	11471 0				30
11	74548 X	74548	-0-	-0-	-0-	64428 3	10120 9	Y	9200	9168 0				62
12	67735 X	60007	-0-	-7728	-0-	51435 3	8572 9	Y	7793	7820 0				35
01	67735 X	65124	-0-	-2611	-0-	56269 3	8855 9	Y	8050	8064 0				21
02	75236 X	63262	-0-	-11974	-0-	55518 3	7744 9	Y	7040	7020 0				41
03	83297 X	65868	-0-	-17429	-0-	58212 3	7656 9	Y	6960	6974 0				27

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
PREWIT-BARBARO 23 E FEE				WELL #:	14H	RRCID ->	295511	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL	DEPTH	8323	PERF.	8570	- 19164
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	117583 X	84048	-0-	-33535	-0-	75240	3	8808	9 Y	8007	8035	0		21	
11	70907 X	70907	-0-	-0-	-0-	63122	3	7785	9 Y	7077	7050	0		48	
12	84909 X	64068	-0-	-20841	-0-	57135	3	6933	9 Y	6303	6323	0		28	
01	84909 X	63374	-0-	-21535	-0-	56826	3	6548	9 Y	5953	5965	0		16	
02	76692 X	60913	-0-	-15779	-0-	55038	3	5875	9 Y	5341	5326	0		31	
03	84041 X	63693	-0-	-20348	-0-	57690	3	6003	9 Y	5457	5467	0		21	
TIM TAM 24 O				WELL #:	16H	RRCID ->	295711	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL	DEPTH	8406	PERF.	8691	- 19000
10	56613 X	56613	-0-	-0-	-0-	48924	3	7689	9 Y	6990	6996	0		25	
11	51959 X	51959	-0-	-0-	-0-	45015	3	6944	9 Y	6313	6320	0		18	
12	51070 X	51070	-0-	-0-	-0-	44937	3	6133	9 Y	5575	5568	0		25	
01	48198 X	48198	-0-	-0-	-0-	42102	3	6096	9 Y	5542	5539	0		28	
02	53368 X	40528	-0-	-12840	-0-	35599	3	4929	9 Y	4481	4482	0		27	
03	56606 X	46357	-0-	-10249	-0-	40466	3	5891	9 Y	5355	5358	0		24	
TIM TAM 24 R				WELL #:	19H	RRCID ->	295995	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL	DEPTH	8521	PERF.	8879	- 19044
10	138632 X	51827	-0-	-86805	-0-	46130	3	5697	9 Y	5179	5184	0		18	
11	60630 X	47553	-0-	-13077	-0-	42397	3	5156	9 Y	4687	4691	0		14	
12	62651 X	45640	-0-	-17011	-0-	41093	3	4547	9 Y	4134	4130	0		18	
01	62651 X	47971	-0-	-14680	-0-	43257	3	4714	9 Y	4285	4282	0		21	
02	49112 X	41119	-0-	-7993	-0-	37133	3	3986	9 Y	3624	3623	0		22	
03	51832 X	40795	-0-	-11037	-0-	36564	3	4231	9 Y	3846	3851	0		17	
AGILE 19-18 STATE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	295998	COMPL. DATE	10/30/2023	TOTAL	DEPTH	7804	PERF.	8327	- 18445
10	130758 X	107474	-0-	-23284	-0-	99425	3	20	4 Y	7299	7269	0		58	
11	120630 X	103490	-0-	-17140	-0-	96093	3	15	4 Y	6711	6742	0		27	
12	116777 X	105310	-0-	-11467	-0-	98168	3	15	4 Y	6479	6470	0		36	
01	116777 X	98680	-0-	-18097	-0-	92217	3	72	4 Y	5810	5803	0		43	
02	94920 X	87850	-0-	-7070	-0-	82106	3	21	4 Y	5203	5197	0		49	
03	105090 X	94902	-0-	-10188	-0-	89072	3	21	4 Y	5281	5315	0		15	
AGILE 19-18 STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	296010	COMPL. DATE	10/30/2023	TOTAL	DEPTH	7772	PERF.	7874	- 18091
10	156612 X	122979	-0-	-33633	-0-	114671	3	23	4 Y	7532	7501	0		60	
11	142200 X	117921	-0-	-24279	-0-	110400	3	18	4 Y	6821	6854	0		27	
12	131533 X	119673	-0-	-11860	-0-	112504	3	17	4 Y	6502	6493	0		36	
01	131533 X	115763	-0-	-15770	-0-	109388	3	86	4 Y	5717	5711	0		42	
02	109340 X	98816	-0-	-10524	-0-	93250	3	24	4 Y	5038	5032	0		48	
03	121055 X	106725	-0-	-14330	-0-	101159	3	23	4 Y	5039	5072	0		15	

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
AGILE 19-18 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	296024	COMPL. DATE	10/30/2023	TOTAL	DEPTH	7748	PERF.	8194 -	18297
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
10	152458 X	121206	-0-	-31252	-0-	112402	3	22	4	Y	7984	7950	0		64
11	138690 X	115091	-0-	-23599	-0-	8782	9	17	4	Y	7248	7283	0		29
12	131967 X	116242	-0-	-15725	-0-	107101	3	17	4	Y	6959	6949	0		39
01	131967 X	108080	-0-	-23887	-0-	7973	9	80	4	Y	6188	6181	0		46
02	108640 X	95227	-0-	-13413	-0-	108570	3	23	4	Y	5525	5519	0		52
03	120280 X	102018	-0-	-18262	-0-	7655	9	22	4	Y	5595	5631	0		16
						101193	3								
						6807	9								
						89126	3								
						6078	9								
						95841	3								
						6155	9								
TIM TAM 24 S				WELL #:	20H	RRCID ->	296061	COMPL. DATE	12/14/2023	TOTAL	DEPTH	8547	PERF.	8577 -	18863
10	82801 X	51560	-0-	-31241	-0-	44577	3	6983	9	Y	6348	6355	0		22
11	75360 X	49254	-0-	-26106	-0-	42641	3	6613	9	Y	6012	6017	0		17
12	68045 X	44919	-0-	-23126	-0-	39156	3	5763	9	Y	5239	5233	0		23
01	68045 X	43882	-0-	-24163	-0-	38139	3	5743	9	Y	5221	5218	0		26
02	51632 X	38387	-0-	-13245	-0-	33770	3	4617	9	Y	4197	4198	0		25
03	51553 X	41230	-0-	-10323	-0-	35882	3	5348	9	Y	4862	4865	0		22
TIM TAM 24 T				WELL #:	21H	RRCID ->	296062	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL	DEPTH	8572	PERF.	8925 -	19175
10	55514 X	55514	-0-	-0-	-0-	46154	3	9360	9	Y	8509	8517	0		30
11	51849 X	51849	-0-	-0-	-0-	43192	3	8657	9	Y	7870	7877	0		23
12	44607 X	44607	-0-	-0-	-0-	37154	3	7453	9	Y	6775	6768	0		30
01	43591 X	43591	-0-	-0-	-0-	36063	3	7528	9	Y	6844	6840	0		34
02	53424 X	34496	-0-	-18928	-0-	28791	3	5705	9	Y	5186	5189	0		31
03	55521 X	41998	-0-	-13523	-0-	34660	3	7338	9	Y	6671	6672	0		30
TIM TAM 24 Q				WELL #:	18H	RRCID ->	296135	COMPL. DATE	12/01/2023	TOTAL	DEPTH	8288	PERF.	8505 -	18766
10	135129 X	82553	-0-	-52576	-0-	69283	3	13270	9	Y	12064	12074	0		42
11	130770 X	69834	-0-	-60936	-0-	59096	3	10738	9	Y	9762	9776	0		28
12	135129 X	65565	-0-	-69564	-0-	56071	3	9494	9	Y	8631	8621	0		38
01	95015 X	63029	-0-	-31986	-0-	53844	3	9185	9	Y	8350	8346	0		42
02	74564 X	62809	-0-	-11755	-0-	54317	3	8492	9	Y	7720	7716	0		46
03	82553 X	57976	-0-	-24577	-0-	50113	3	7863	9	Y	7148	7162	0		32
GALLANT FOX 37 UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	296368	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL	DEPTH	8555	PERF.	8668 -	18909
10	150040 X	96422	-0-	-53618	-0-	86855	3	4	4	N	8694	8692	0		42
11	120690 X	88983	-0-	-31707	-0-	9563	9	8459	9	N	7690	7698	0		34
12	120342 X	81854	-0-	-38488	-0-	80524	3	12	4	N	7397	7393	0		38
						73705	3								
						8137	9								
01	120342 X	83478	-0-	-36864	-0-	75393	3	18	4	N	7334	7315	0		57
						8067	9								
02	92484 X	75726	-0-	-16758	-0-	69004	3	30	4	N	6084	6114	0		27
						6692	9								
03	96410 X	66014	-0-	-30396	-0-	59747	3	6267	9	N	5697	5698	0		26

SANDBAR (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 296369 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8667 - 19042														
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
10	153419 X	95253	-0-	-58166	-0-	85767	3	4	4	N		8620	8618	0
11	148470 X	83297	-0-	-65173	-0-	9482	9							
12	114483 X	82411	-0-	-32072	-0-	75175	3	8122	9	N		7384	7392	0
01	114483 X	80529	-0-	-33954	-0-	74277	3	12	4	N		7384	7379	0
02	92120 X	59352	-0-	-32768	-0-	8122	9							
03	95263 X	78333	-0-	-16930	-0-	72832	3	18	4	N		6981	6965	0
						7679	9							
						53588	3	25	4	N		5217	5248	0
						5739	9							
						71395	3	6938	9	N		6307	6301	0
COUNT TURF 47-38 STATE H WELL #: 11H RRCID -> 296383 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7967 - 18359														
10	298623 X	149520	-0-	-149103	-0-	137687	3	11833	9	Y		10757	10757	0
11	288990 X	137850	-0-	-151140	-0-	128147	3	9703	9	Y		8821	8830	0
12	298623 X	135780	-0-	-162843	-0-	126726	3	9054	9	Y		8231	8207	0
01	169074 X	128853	-0-	-40221	-0-	120255	3	8598	9	Y		7816	7846	0
02	129640 X	110571	-0-	-19069	-0-	103381	3	7190	9	Y		6536	6503	0
03	143530 X	117686	-0-	-25844	-0-	110533	3	7153	9	Y		6503	6537	0
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296461 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8628 - 18728														
10	156364 X	90009	-0-	-66355	-0-	80186	3	9823	9	N		8930	8927	0
11	126900 X	79587	-0-	-47313	-0-	71103	3	8484	9	N		7713	7722	0
12	114669 X	76131	-0-	-38538	-0-	67970	3	8161	9	N		7419	7415	0
01	105276 X	74403	-0-	-30873	-0-	66659	3	7744	9	N		7040	7024	0
02	86492 X	65674	-0-	-20818	-0-	59038	3	6636	9	N		6033	6061	0
03	90024 X	65968	-0-	-24056	-0-	59293	3	6675	9	N		6068	6066	0
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 296462 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8773 - 18947														
10	159216 X	87560	-0-	-71656	-0-	80107	3	7453	9	N		6775	6773	0
11	118920 X	78225	-0-	-40695	-0-	72140	3	6085	9	N		5532	5541	0
12	112344 X	71974	-0-	-40370	-0-	66488	3	5486	9	N		4987	4985	0
01	104687 X	72586	-0-	-32101	-0-	67410	3	5176	9	N		4705	4695	0
02	83132 X	62834	-0-	-20298	-0-	58562	3	4272	9	N		3884	3903	0
03	87575 X	59797	-0-	-27778	-0-	55776	3	4021	9	N		3655	3655	0
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296545 COMPL. DATE 12/25/2023 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A														
10	SHUT-IN	333040	-0-	333040	1058202	297115	3	35925	9	Y		32659	32606	0
11	SHUT-IN	233803	-0-	233803	1292005	209577	3	24226	9	Y		22024	22037	0
12	SHUT-IN	144631	-0-	144631	1436636	127635	3	16996	9	Y		15451	15467	0
01	SHUT-IN	90163	-0-	90163	1526799	77521	3	12642	9	Y		11493	11484	0
02	T. A.	109961	-0-	109961	1636760	91103	3	18858	9	Y		17144	17135	0
03	T. A.	107740	-0-	107740	1744500	96354	3	11386	9	Y		10351	10399	0
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 296546 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 8259 PERF. N/A														
10	SHUT-IN	93116	-0-	93116	828455	77824	3	15292	9	Y		13902	13907	0
11	SHUT-IN	85125	-0-	85125	913580	72949	3	12176	9	Y		11069	11068	0
12	SHUT-IN	72111	-0-	72111	985691	62273	3	9838	9	Y		8944	8947	0
01	SHUT-IN	80834	-0-	80834	1066525	71618	3	9216	9	Y		8378	8361	0
02	T. A.	118640	-0-	118640	1185165	109579	3	9061	9	Y		8237	8252	0
03	T. A.	76381	-0-	76381	1261546	69493	3	6888	9	Y		6262	6280	0

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438								
STONE STREET 46 UNIT				WELL #:		14H	RRCID ->	296547	COMPL. DATE	11/08/2023	TOTAL	DEPTH	8297	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
10	SHUT-IN	174932	-0-	174932	1339210	155994	3	18938	9	Y	17216	17230	0	52
11	SHUT-IN	179027	-0-	179027	1518237	161935	3	17092	9	Y	15538	15530	0	60
12	SHUT-IN	125014	-0-	125014	1643251	112529	3	12485	9	Y	11350	11359	0	51
01	SHUT-IN	114975	-0-	114975	1758226	103803	3	11172	9	Y	10156	10138	0	69
02	T. A.	100980	-0-	100980	1859206	92688	3	8292	9	Y	7538	7569	0	38
03	T. A.	101005	-0-	101005	1960211	91547	3	9458	9	Y	8598	8604	0	32
STONE STREET 46 UNIT				WELL #:		15H	RRCID ->	296548	COMPL. DATE	11/08/2023	TOTAL	DEPTH	8328	PERF. N/A
10	SHUT-IN	108235	-0-	108235	570630	94316	3	13919	9	Y	12654	12678	0	38
11	SHUT-IN	106608	-0-	106608	677238	94222	3	12386	9	Y	11260	11255	0	43
12	SHUT-IN	86821	-0-	86821	764059	77027	3	9794	9	Y	8904	8907	0	40
01	SHUT-IN	109068	-0-	109068	873127	99012	3	10056	9	Y	9142	9120	0	62
02	T. A.	92282	-0-	92282	965409	82917	3	9365	9	Y	8514	8533	0	43
03	T. A.	122381	-0-	122381	1087790	112801	3	9580	9	Y	8709	8719	0	33
GALLANT FOX 37 UNIT				WELL #:		11H	RRCID ->	296697	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL	DEPTH	8463	PERF. 8871 - 18871
10	167338 X	99628	-0-	-67710	-0-	88515	3	11113	9	N	10103	10101	0	48
11	87786 X	87786	-0-	-0-	-0-	77715	3	10071	9	N	9155	9163	0	40
12	121985 X	79875	-0-	-42110	-0-	70440	3	9435	9	N	8577	8573	0	44
01	114700 X	76847	-0-	-37853	-0-	68051	3	8796	9	N	7996	7978	0	62
02	94892 X	66716	-0-	-28176	-0-	59167	3	7549	9	N	6863	6895	0	30
03	99634 X	67768	-0-	-31866	-0-	59610	3	8158	9	N	7416	7412	0	34
NEEDLES 39 UNIT				WELL #:		15H	RRCID ->	297350	COMPL. DATE	01/21/2024	TOTAL	DEPTH	7060	PERF. N/A
10	SHUT IN	2	-0-	2	2907	2	3			N	-0-			-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
CLYDE VAN DUSEN 12 WR L				WELL #:		13H	RRCID ->	298384	COMPL. DATE	09/05/2024	TOTAL	DEPTH	8492	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	8438	-0-	8438	8438	6270	3	2168	9	Y	1971	1968	0	3
03	SHUT IN	51109	-0-	51109	59547	37083	3	14026	9	Y	12751	12743	0	11
CLYDE VAN DUSEN 12 WR M				WELL #:		14H	RRCID ->	298385	COMPL. DATE	08/22/2024	TOTAL	DEPTH	8518	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	385	-0-	385	385	385	3			Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	3346	-0-	3346	3731	3323	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
CLYDE VAN DUSEN 12 WR O				WELL #:		15H	RRCID ->	298386	COMPL. DATE	02/24/2025	TOTAL	DEPTH	8559	PERF. 9284 - 19490
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	4076	-0-	4076	4076	3205	3	871	9	Y	792	791	0	1
*03	41675 X	37599	-0-	-4076	-0-	27510	3	10089	9	Y	9172	9165	0	8

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.																	
CLYDE VAN DUSEN 12 WR K																	
				WELL #:	12H	RRCID	->	298392	COMPL.	DATE	09/12/2024	TOTAL	DEPTH	8463	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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
*02	SHUT IN	1765	-0-	1765	1765			1497	3	268	9	Y	244		244	0	-0-
03	SHUT IN	90714	-0-	90714	92479			63903	3	26811	9	Y	24374		24353	0	21
LEONATUS 11 WR J																	
				WELL #:	12H	RRCID	->	298412	COMPL.	DATE	09/19/2024	TOTAL	DEPTH	8385	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	6657	-0-	6657	6657			5942	3	715	9	Y	650		649	0	1
LEONATUS 11 WR K																	
				WELL #:	13H	RRCID	->	298413	COMPL.	DATE	09/07/2024	TOTAL	DEPTH	8419	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
*02	SHUT IN	116	-0-	116	116			116	3			Y	-0-				-0-
03	SHUT IN	30692	-0-	30692	30808			22141	3	8551	9	Y	7774		7767	0	7
LEONATUS 11 WR L																	
				WELL #:	14H	RRCID	->	298414	COMPL.	DATE	09/02/2024	TOTAL	DEPTH	8457	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
*02	SHUT IN	113	-0-	113	113			113	3			Y	-0-				-0-
03	SHUT IN	38195	-0-	38195	38308			27569	3	10626	9	Y	9660		9652	0	8
LEONATUS 11 WR M																	
				WELL #:	15H	RRCID	->	298415	COMPL.	DATE	09/12/2024	TOTAL	DEPTH	8484	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
*02	SHUT IN	56	-0-	56	56			56	3			Y	-0-				-0-
03	SHUT IN	65075	-0-	65075	65131			46147	3	18928	9	Y	17207		17192	0	15
LOOKOUT 7 FEE WR J																	
				WELL #:	11H	RRCID	->	298447	COMPL.	DATE	08/14/2024	TOTAL	DEPTH	8017	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	45738	-0-	45738	45738			35505	3	38	4	Y	9268		9229	0	39
								10195	9								
02	SHUT IN	86233	-0-	86233	131971			69462	3	1	4	Y	15245		15242	0	42
								16770	9								
03	SHUT IN	125914	-0-	125914	257885			101707	3	24207	9	Y	22006		22012	0	36

SANDBAR (BONE SPRING)												CNTY: LOVING											
CIMAREX ENERGY CO.																							
LOOKOUT 7 FEE WR K																							
WELL #: 12H												RRCID ->	298448	COMPL. DATE	08/08/2024	TOTAL	DEPTH	8066	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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
01	SHUT IN	67594	-0-	67594	67594	51687	3	56	4	Y	14410	14350	0				60						
						15851	9																
02	SHUT IN	122159	-0-	122159	189753	94357	3	1	4	Y	25274	25264	0				70						
						27801	9																
03	SHUT-IN	76862	-0-	76862	266615	59209	3	17653	9	Y	16048	16092	0				26						
LOOKOUT 7 FEE WR I												WELL #:	10H	RRCID ->	298586	COMPL. DATE	09/19/2024	TOTAL	DEPTH	7976	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
COG OPERATING LLC BACKSWING STATE												166150	WELL #:	2001H	RRCID ->	275812	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL	DEPTH	7419	PERF.	7623 - 12050
10	T. A.	6	-0-	6	19	6	3				Y	-0-					136						
11	T. A.	33	-0-	33	52	33	3				Y	-0-					136						
12	52 X	-0-	-0-	-52	-0-						Y	-0-					136						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	43	1			93						
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-					93						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					93						
GLENN												WELL #:	2001H	RRCID ->	276196	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL	DEPTH	8079	PERF.	8225 - 12780	
10	859 N	-0-	-0-	-859	-0-						Y	998	933	1			1004						
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-						Y	1068	1135	1			937						
12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	1180	3	1272	9	Y	1156	955	1				1138						
01	837 X	689	-0-	-148	-0-	25	3	664	9	Y	604	770	1				972						
02	T. A.	2077	-0-	2077	2077	847	3	1230	9	Y	1118	1141	1				949						
03	T. A.	614	-0-	614	2691	364	3	250	9	Y	227	375	1				801						
CARPENTER B UNIT												WELL #:	202H	RRCID ->	276204	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL	DEPTH	8220	PERF.	8359 - 12688	
10	992 X	62	-0-	-930	-0-	62	1				N	-0-					529						
11	960 X	13	-0-	-947	-0-	4	1	9	9		N	8					537						
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-						N	6					543						
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						N	8					551						
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-					551						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	110					661						
ARMSTRONG N STATE UNIT												WELL #:	2802H	RRCID ->	276246	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL	DEPTH	8066	PERF.	8239 - 12556	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					594						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					594						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					594						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					594						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					594						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	209					803						

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
COG OPERATING LLC															
CAPTAIN CALL															
WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415															
M	ALLOW CODE	GAS 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	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7558	3	120	9	Y	109	39	0		157
11	7980 X	6554	-0-	-1426	-0-	6534	3	20	9	Y	18	9	0		166
12	8277 X	1815	-0-	-6462	-0-	1805	3	10	9	Y	9	10	0		165
01	8277 X	23	-0-	-8254	-0-	23	3			Y	-0-				165
02	T. A.	8883	-0-	8883	8883	8882	3	1	9	Y	1	1	0		165
03	T. A.	8227	-0-	8227	17110	7861	3	366	9	Y	333	312	0		186
WETHERBEE															
WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925															
10	T. A.	3860	-0-	3860	5235	3	1	2443	3	Y	1285	977	1		363
						1414	9								
11	T. A.	4133	-0-	4133	9368	3423	3	710	9	Y	645	820	1		188
12	11939 X	2571	-0-	-9368	-0-	2068	3	503	9	Y	457	465	1		180
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	1		109
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-				109
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	3277	3	1393	9	Y	1266	883	1		492
DEETS															
WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320															
10	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	498	1	7214	3	Y	312	335	0		172
						343	9								
11	7500 X	7304	-0-	-196	-0-	495	1	6630	3	Y	163	239	0		96
						179	9								
12	7750 X	5824	-0-	-1926	-0-	512	1	5253	3	Y	54	87	0		63
						59	9								
01	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	514	1	7383	3	Y	225	199	0		89
						248	9								
02	7280 X	6722	-0-	-558	-0-	499	1	6045	3	Y	162	158	0		93
						178	9								
03	8060 X	6807	-0-	-1253	-0-	531	1	6031	3	Y	223	175	0		141
						245	9								
CAPTAIN CALL															
WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335															
10	13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	13724	3	244	9	Y	222	103	0		352
11	14310 X	11566	-0-	-2744	-0-	11538	3	28	9	Y	25	20	0		357
12	15562 X	3200	-0-	-12362	-0-	3188	3	12	9	Y	11	21	0		347
01	15562 X	40	-0-	-15522	-0-	40	3			Y	-0-				347
02	15685 X	15685	-0-	-0-	-0-	15684	3	1	9	Y	1	1	0		347
03	13981 X	13666	-0-	-315	-0-	13148	3	518	9	Y	471	555	0		263
DEETS															
WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149															
10	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	619	1	8965	3	Y	260	231	0		144
						286	9								
11	8820 X	7738	-0-	-1082	-0-	527	1	7067	3	Y	131	198	0		77
						144	9								
12	9114 X	6142	-0-	-2972	-0-	542	1	5555	3	Y	41	70	0		48
						45	9								
01	9858 X	8549	-0-	-1309	-0-	543	1	7799	3	Y	188	161	0		75
						207	9								
02	8904 X	6933	-0-	-1971	-0-	506	1	6131	3	Y	269	189	0		155
						296	9								
03	9858 X	6863	-0-	-2995	-0-	524	1	5952	3	Y	352	284	0		223
						387	9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC				//CONT.//		166150													
BACKSWING STATE				WELL #:		2002H		RRCID ->		277804		COMPL. DATE		02/27/2014		TOTAL DEPTH		7398 PERF. 7515 - 11725	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	T. A.	6	-0-	6	19		6	3			Y	-0-					178		
11	T. A.	33	-0-	33	52		33	3			Y	-0-					178		
12	52 X	-0-	-0-	-52	-0-						Y	-0-					178		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	57	1			124		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-					124		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					124		
CARPENTER A UNIT				WELL #:		201H		RRCID ->		277811		COMPL. DATE		07/23/2014		TOTAL DEPTH		7512 PERF. 8372 - 12587	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					576		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	52					628		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	11					639		
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3			N	-0-					639		
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3			N	-0-					639		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					639		
GRISSOM				WELL #:		1801H		RRCID ->		277815		COMPL. DATE		12/19/2014		TOTAL DEPTH		7997 PERF. 8193 - 12555	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
HORN SPLITTER STATE UNIT				WELL #:		1001H		RRCID ->		278178		COMPL. DATE		03/17/2015		TOTAL DEPTH		7674 PERF. 7869 - 12030	
10	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-		932	1	8239	3	N	1036	894	1			803		
							1140	9											
11	15871 X	15871	-0-	-0-	-0-		960	1	13620	3	N	1174	906	1			1071		
							1291	9											
12	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-		992	1	6327	3	N	626	443	1			1254		
							689	9											
01	7254 X	3683	-0-	-3571	-0-		992	1	2505	3	N	169	963	1			460		
							186	9											
02	6552 X	3219	-0-	-3333	-0-		896	1	2313	3	N	9					469		
							10	9											
03	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-		992	1	7128	3	N	1085	949	1			605		
							1194	9											
CARPENTER D UNIT				WELL #:		204H		RRCID ->		278362		COMPL. DATE		01/13/2014		TOTAL DEPTH		8240 PERF. 8403 - 12750	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					309		
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-		272	3	184	9	N	167					476		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					476		
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-		110	3	75	9	N	68					544		
02	56 N	33	-0-	-23	-0-		33	3			N	-0-					544		
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	3			N	-0-					544		
CAPTAIN CALL				WELL #:		403H		RRCID ->		278371		COMPL. DATE		06/04/2014		TOTAL DEPTH		7659 PERF. 7818 - 12440	
10	3255 X	2877	-0-	-378	-0-		2758	3	119	9	Y	108	173	0			325		
11	4830 X	2404	-0-	-2426	-0-		2384	3	20	9	Y	18	18	0			325		
12	4991 X	669	-0-	-4322	-0-		659	3	10	9	Y	9	19	0			315		
01	4991 X	8	-0-	-4983	-0-		8	3			Y	-0-					315		
02	T. A.	3241	-0-	3241	3241		3241	3			Y	-0-	1	0			314		
03	T. A.	3359	-0-	3359	6600		2850	3	509	9	Y	463	519	0			252		

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
ARMSTRONG STATE														
WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340														
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			809
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			809
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			809
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			809
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			827
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			828
GRISSOM														
WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	17 0		33
SHEPARD STATE														
WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1309
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1309
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1309
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1309
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1309
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1309
HORN SPLITTER STATE UNIT														
WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815														
10	8339 X	1296	-0-	-7043	-0-	900 8 9	1	388	3	N	7			278
11	8070 X	978	-0-	-7092	-0-	900 46 9	1	32	3	N	42			320
12	8339 X	982	-0-	-7357	-0-	930 1	1	52	3	N	-0-			320
01	2728 X	1018	-0-	-1710	-0-	930 1	1	88	3	N	-0-			320
02	2464 X	985	-0-	-1479	-0-	810 33 9	1	142	3	N	30			350
03	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	930 7 9	1	436	3	N	6			356
SHEPARD A STATE UNIT														
WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782														
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 8 9	3			N	-0-			298
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 1	3			N	-0-			298
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	391 46 9	3	3	9	N	3			301
01	527 N	320	-0-	-207	-0-	320 1	3			N	-0-			301
02	448 N	382	-0-	-66	-0-	382 33 9	3			N	-0-			301
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 7 9	3			N	-0-			301
LORENA														
WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285														
10	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	50 455 9	1	7221	3	N	414	464 1		773
11	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	60 1188 9	1	6719	3	N	1080	955 1		898
12	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	62 24 9	1	7104	3	N	22	476 1		444
01	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	28 453 9	1	7057	3	N	412	477 1		379
02	5432 X	5206	-0-	-226	-0-	5061 3	3	145	9	N	132			511
03	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	7499 3	3	595	9	N	541	477 1		575

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150											
LORENA		WELL #:		802H		RRCID -> 278647		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7732 - 12367			
M	ALLOW 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	
10	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	285	1	8706	3	Y	473	137	0	386	
						520	9								
11	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	238	1	4153	3	Y	320	358	0	348	
						352	9								
12	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	236	1	5118	3	Y	140	107	0	381	
						154	9								
01	8432 X	7032	-0-	-1400	-0-	202	1	6389	3	Y	401	537	0	245	
						441	9								
02	8176 X	6916	-0-	-1260	-0-	208	1	6095	3	Y	557	489	0	313	
						613	9								
03	9052 X	8496	-0-	-556	-0-	184	1	7543	3	Y	699	753	0	259	
						769	9								
MITCHELL		WELL #:		801H		RRCID -> 278648		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 8127		PERF. 8292 - 12325			
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	10	4	1	9	N	1			637	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			637	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			637	
01	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	39			676	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			676	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198			874	
LORENA		WELL #:		803H		RRCID -> 278650		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7728 - 11730			
10	7564 X	3944	-0-	-3620	-0-	120	1	3651	3	Y	157	229	0	128	
						173	9								
11	7320 X	783	-0-	-6537	-0-	41	1	711	3	Y	28	119	0	37	
						31	9								
12	7564 X	929	-0-	-6635	-0-	40	1	876	3	Y	12	11	0	38	
						13	9								
01	5921 X	1168	-0-	-4753	-0-	34	1	1092	3	Y	38	53	0	23	
						42	9								
02	3248 X	1169	-0-	-2079	-0-	35	1	1016	3	Y	107	70	0	60	
						118	9								
03	3596 X	1563	-0-	-2033	-0-	33	1	1358	3	Y	156	158	0	58	
						172	9								
WETHERBEE		WELL #:		401H		RRCID -> 278651		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9384 - 13350			
10	T. A.	8274	-0-	8274	14581	9	1	6462	3	Y	1639	1619	1	463	
						1803	9								
11	T. A.	4544	-0-	4544	19125	3062	3	1482	9	Y	1347	1418	1	392	
12	22066 X	2941	-0-	-19125	-0-	2119	3	822	9	Y	747	845	1	294	
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	41	3	204	9	Y	185	115	1	364	
02	2996 X	-0-	-0-	-2996	-0-					Y	-0-			364	
03	3317 X	1791	-0-	-1526	-0-	1310	3	481	9	Y	437	631	1	170	
DEETS		WELL #:		601H		RRCID -> 278652		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 7656 - 11772			
10	7843 X	2351	-0-	-5492	-0-	150	1	2172	3	Y	26	23	0	14	
						29	9								
11	7590 X	2307	-0-	-5283	-0-	157	1	2105	3	Y	41	31	0	24	
						45	9								
12	4805 X	1846	-0-	-2959	-0-	163	1	1668	3	Y	14	22	0	16	
						15	9								
01	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	163	1	2346	3	Y	75	61	0	30	
						83	9								
02	T. A.	2342	-0-	2342	2342	163	1	1972	3	Y	188	110	0	108	
						207	9								
03	T. A.	2503	-0-	2503	4845	183	1	2076	3	Y	222	190	0	140	
						244	9								

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
LORENA														
WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730														
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	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	
										M	PROD	AMT	CODE	
10	3751 X	537	-0-	-3214	-0-	15	1	460	3	Y	56	60	0	46
11	3630 X	2700	-0-	-930	-0-	62	9	2399	3	Y	148	42	0	152
12	3751 X	3265	-0-	-486	-0-	138	1	3050	3	Y	67	47	0	172
01	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	163	9	3746	3	Y	189	246	0	115
02	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	141	1	4459	3	Y	322	256	0	181
03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	74	9	4998	3	Y	378	419	0	140
						118	1							
						208	9							
						152	1							
						354	9							
						122	1							
						416	9							
DEETS														
WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502														
10	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	593	1	8581	3	Y	495	440	0	273
11	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	545	9	8317	3	Y	772	590	0	455
12	8928 X	7514	-0-	-1414	-0-	621	1	6588	3	Y	257	414	0	298
01	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	849	9	9192	3	Y	1030	920	0	408
02	T. A.	6436	-0-	6436	6436	643	1	5481	3	Y	457	602	0	263
03	T. A.	8267	-0-	8267	14703	283	9	7048	3	Y	544	463	0	344
						640	1							
						1133	9							
						452	1							
						503	9							
						621	1							
						598	9							
CAPTAIN CALL														
WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790														
10	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	11915	3	40	9	Y	36	13	0	52
11	13230 X	10309	-0-	-2921	-0-	10302	3	7	9	Y	6	3	0	55
12	13671 X	2849	-0-	-10822	-0-	2846	3	3	9	Y	3	3	0	55
01	13671 X	36	-0-	-13635	-0-	36	3			Y	-0-			55
02	T. A.	14003	-0-	14003	14003	14003	3			Y	-0-			55
03	T. A.	11693	-0-	11693	25696	11515	3	178	9	Y	162	127	0	90
CAPTAIN CALL														
WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850														
10	T. A.	17703	-0-	17703	54774	17703	3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	15305	-0-	15305	70079	15305	3			Y	-0-			-0-
12	74307 X	4228	-0-	-70079	-0-	4228	3			Y	-0-			-0-
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
02	20805 X	20805	-0-	-0-	-0-	20805	3			Y	-0-			-0-
03	17333 X	17333	-0-	-0-	-0-	17151	3	182	9	Y	165	73	0	92
CARPENTER C UNIT														
WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652														
10	T. A.	545	-0-	545	1490	12	1	199	3	Y	304	307	1	417
11	T. A.	201	-0-	201	1691	334	9							
12	1691 X	-0-	-0-	-1691	-0-	32	3	169	9	Y	154			571
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	364	1	215
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	26			241
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			241
											19			260

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150											
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1002H		RRCID -> 278771		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710					
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
10	1302 X	521	-0-	-781	-0-	275 1	198 3	Y	44				253
11	1500 X	539	-0-	-961	-0-	48 9	76 3	Y	231				484
12	1550 X	375	-0-	-1175	-0-	209 1	79 3	Y	71	241	0		314
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	254 9	960 3	Y	117				431
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	218 1	187 3	Y	26	146	0		311
03	310 N	203	-0-	-107	-0-	78 9	59 3	Y	10	61	0		260
						202 1							
						129 9							
						67 1							
						29 9							
						133 1							
						11 9							

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 408H		RRCID -> 279624		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-				268
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	2	131	1		139
12	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			Y	1				140
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3				143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				144
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				144

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 405H		RRCID -> 280231		COMPL. DATE 03/24/2015		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-				216
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	3				219
12	29 X	27	-0-	-2	-0-	23 3	4 9	Y	4	156	1		223
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-				67
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-				67
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-				67

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 406H		RRCID -> 280232		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-				196
11	T. A.	1060	-0-	1060	1066	777 3	283 9	Y	257				453
12	4290 X	3224	-0-	-1066	-0-	2813 3	411 9	Y	374				827
01	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 3		Y	-0-	530	1		297
02	980 X	64	-0-	-916	-0-	64 3		Y	-0-				297
*03	3224 X	706	-0-	-2518	-0-	606 3	100 9	Y	91				388

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 407H		RRCID -> 280248		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-				484
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	16			Y	43	236	1		291
12	16 X	-0-	-0-	-16	-0-			Y	51				342
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6				348
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2				350
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				350

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
HORN SPLITTER STATE UNIT														
WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575														
M	ALLOW CODE	GAS 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	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	717 53 9	1	516	3	Y	48			143
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	751 129 9	1	274	3	Y	117			260
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	774 39 9	1	281	3	Y	35	129 0		166
01	3100 N	4634	-0-	1534	1534	790 91 9	1	3753	3	Y	83			249
02	2800 N	3214	-0-	414	1948	797 202 9	1	2215	3	Y	184	84 0		349
03	3100 N	1284	-0-	-1816	132	859 43 9	1	382	3	Y	39	68 0		320
SHEPARD STATE														
WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	22413 X	18391	-0-	-4022	-0-	570 399 9	1	17422	3	Y	363	392 0		296
11	27450 X	9098	-0-	-18352	-0-	483 194 9	1	8421	3	Y	176	275 0		197
12	28365 X	11676	-0-	-16689	-0-	512 80 9	1	11084	3	Y	73	61 0		209
01	28365 X	19067	-0-	-9298	-0-	576 235 9	1	18256	3	Y	214	292 0		131
02	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	415 304 9	1	12156	3	Y	276	252 0		155
03	25483 X	25483	-0-	-0-	-0-	591 664 9	1	24228	3	Y	604	535 0		224
DEETS														
WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017														
10	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	591 729 9	1	11818	3	Y	663	647 0		220
11	14610 X	12504	-0-	-2106	-0-	626 741 9	1	11137	3	Y	674	695 0		199
12	16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	821 758 9	1	14514	3	Y	689	686 0		202
01	15558 X	15558	-0-	-0-	-0-	858 655 9	1	14045	3	Y	595	634 0		163
02	T. A.	12473	-0-	12473	12473	695 543 9	1	11235	3	Y	494	499 0		158
03	T. A.	13837	-0-	13837	26310	782 548 9	1	12507	3	Y	498	520 0		136

SANDBAR (BONE SPRING)												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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
10	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-			340	1	12255	3	N	1756			1751	0		18								
11	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-			1932	9	10879	3	N	1546			1552	0		12								
12	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-			381	1	13046	3	N	1328			1322	0		18								
01	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-			1701	9	10493	3	N	1416			1415	0		19								
02	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-			467	1	7920	3	N	900			895	0		24								
03	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-			1461	9	9086	3	N	963			946	0		41								
								488	1																		
								1558	9																		
								366	1																		
								990	9																		
								374	1																		
								1059	9																		
CONOCOPHILLIPS COMPANY												172232															
HEAD HONCO STATE BS												WELL #: 702H				RRCID -> 275696				COMPL. DATE 04/21/2023				TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318			
10	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-			2277	3	845	9	N	768			727	1		417								
11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-			1162	3	562	9	N	511			554	1		374								
12	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-			1090	3	417	9	N	379			180	1		573								
01	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-			1649	3	259	9	N	235			357	1		451								
02	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-			1738	3			N	-0-						451								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						451								
HEAD HONCHO STATE BS												WELL #: 701H				RRCID -> 276844				COMPL. DATE 08/20/2013				TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-								
03	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			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
HEAD HONCHO STATE BS												WELL #: 6H				RRCID -> 292898				COMPL. DATE 03/17/2022				TOTAL DEPTH 8476 PERF. 9020 - 19279			
10	41326 X	41326	-0-	-0-	-0-			30268	3	11058	9	N	10053			10022	0		92								
11	101790 X	33983	-0-	-67807	-0-			24865	3	9118	9	N	8289			8308	0		73								
12	105183 X	31822	-0-	-73361	-0-			23646	3	8176	9	N	7433			7451	0		55								
01	105183 X	25007	-0-	-80176	-0-			18724	3	6283	9	N	5712			5719	0		48								
02	37688 X	15818	-0-	-21870	-0-			11467	3	4351	9	N	3955			3963	0		40								
03	41323 X	7773	-0-	-33550	-0-			4019	3	3754	9	N	3413			3416	0		37								

SANDBAR (BONE SPRING)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
HEAD HONCHO STATE BS														
WELL #: 4H RRCID -> 292904 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8876 - 18973														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	27001 X	3678	-0-	-23323	-0-	3098	3	580	9	N	527	523	0	5
11	24120 X	3132	-0-	-20988	-0-	2648	3	484	9	N	440	441	0	4
12	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	2349	3	1241	9	N	1128	1124	0	8
01	8990 X	2693	-0-	-6297	-0-	1376	3	1317	9	N	1197	1195	0	10
02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	2988	3	399	9	N	363	369	0	4
03	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4266	3	8	9	N	7	11	0	-0-
EOG RESOURCES, INC.														
STATE PATHFINDER														
WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE PATHFINDER														
WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726														
10	11780 X	6246	-0-	-5534	-0-	5313	3	25	4	Y	825	828	0	55
						908	9							
11	11400 X	5324	-0-	-6076	-0-	4699	3	29	4	Y	542	560	0	29
						596	9							
12	8866 X	4512	-0-	-4354	-0-	3921	3	29	4	Y	511	465	0	68
						562	9							
01	6758 X	2036	-0-	-4722	-0-	1640	3	22	4	Y	340	378	0	28
						374	9							
02	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1018	3	9	4	Y	352	331	0	47
						387	9							
03	6231 X	361	-0-	-5870	-0-	30	3	9	4	Y	293	307	0	33
						322	9							

SANDBAR (BONE SPRING)																
EOG RESOURCES, INC.																
STATE MERCURY																
WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566																
M O	ALLOW CODE	GAS 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	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	5577	3	47	4	Y	2548	2469	0	3	1	154
						2803	9									
11	7350 X	6282	-0-	-1068	-0-	4824	3	30	4	Y	1298	1383	0	11	1	58
						1428	9									
12	7564 X	7259	-0-	-305	-0-	5084	3	43	4	Y	1938	1834	0	11	1	151
						2132	9									
01	8432 X	6965	-0-	-1467	-0-	4937	3	41	4	Y	1806	1855	0	8	1	94
						1987	9									
02	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	3166	3	38	4	Y	1640	1578	0	8	1	147
						1804	9					1	8			
03	8432 X	6672	-0-	-1760	-0-	4973	3	39	4	Y	1509	1480	0	12	1	164
						1660	9									
STATE MAGELLAN																
WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 11012 - 15880																
10	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	41	1	7563	3	Y	1147	1153	0	2	1	32
						19	4	1262	9							
11	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	46	1	7258	3	Y	1180	1164	0	15	1	33
						18	4	1298	9							
12	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	26	1	7615	3	Y	1215	1170	0	15	1	63
						21	4	1337	9							
01	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	31	1	7896	3	Y	1808	1780	0	12	1	79
						30	4	1989	9							
02	123 X	123	-0-	-0-	-0-	3	3	2	4	Y	107	173	0	3	1	10
						118	9									
03	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
VOYAGER W																
WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869																
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MERCURY																
WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 10543 - 15262																
10	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6461	3	7	4	Y	397	407	0	3	1	24
						437	9									
11	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	5723	3	8	4	Y	534	522	0	13	1	23
						587	9									
12	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6297	3	9	4	Y	558	524	0	14	1	43
						614	9									
01	6510 X	6352	-0-	-158	-0-	5741	3	9	4	Y	547	552	0	10	1	28
						602	9									
02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	4880	3	8	4	Y	501	473	0	12	1	44
						551	9									
03	6913 X	5829	-0-	-1084	-0-	5184	3	10	4	Y	577	546	0	13	1	62
						635	9									
STATE PATHFINDER																
WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1841

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER			//CONT.// //CONT.// WELL #:			80544 500 253162 3H	ASSOCIATED RRCID -> 283680			CAPACITY COMPL. DATE 09/13/2014				CNTY: LOVING 9031 PERF. 9940 - 14692				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
STATE PATHFINDER			WELL #:			4H	RRCID -> 283681	COMPL. DATE 05/14/2015			TOTAL DEPTH 10688			PERF.11328 - 16120				
10	7874 X	2606	-0-	-5268	-0-		15	1	2543	3	Y	43	39	0	1	1		3
							1	4	47	9								
11	7620 X	6321	-0-	-1299	-0-		39	1	6036	3	Y	218	195	0	12	1		14
							6	4	240	9								
12	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-		60	1	8626	3	Y	233	201	0	17	1		29
							9	4	256	9								
01	7502 X	243	-0-	-7259	-0-		23	3	7	4	Y	194	202	0				21
							213	9										
02	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-		60	1	8676	3	Y	137	123	0	19	1		16
							8	4	151	9								
03	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-		67	1	11228	3	Y	217	181	0	26	1		26
							11	4	239	9								
STATE PATHFINDER			WELL #:			5H	RRCID -> 283682	COMPL. DATE 05/13/2015			TOTAL DEPTH 10359			PERF.10989 - 15789				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE PATHFINDER			WELL #:			6H	RRCID -> 283683	COMPL. DATE 08/12/2015			TOTAL DEPTH 9850			PERF.10281 - 14905				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE PATHFINDER			WELL #:			7H	RRCID -> 283684	COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 10649			PERF.11004 - 15815				
10	4557 X	4111	-0-	-446	-0-		22	1	3834	3	Y	221	216	0	2	1		16
							12	4	243	9								
11	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-		34	1	5196	3	Y	320	305	0	10	1		21
							15	4	352	9								
12	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-		36	1	5228	3	Y	335	303	0	10	1		43
							17	4	369	9								
01	4557 X	4300	-0-	-257	-0-		46	1	3898	3	Y	309	314	0	6	1		32
							16	4	340	9								
02	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-		34	1	4977	3	Y	251	240	0	11	1		32
							13	4	276	9								
03	5797 X	4814	-0-	-983	-0-		26	1	4446	3	Y	299	282	0	10	1		39
							13	4	329	9								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE PATHFINDER		WELL #: 12H		RRCID -> 283685		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 10661	
								PERF.10990 - 15818	
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
10	7998 X	7510	-0-	-488	-0-	36 1	6318 3	Y	1030
						23 4	1133 9		
11	7740 X	7080	-0-	-660	-0-	37 1	5780 3	Y	1125
						25 4	1238 9		
12	7998 X	6850	-0-	-1148	-0-	38 1	5554 3	Y	1124
						22 4	1236 9		
01	7998 X	6379	-0-	-1619	-0-	58 1	5009 3	Y	1172
						23 4	1289 9		
02	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	50 1	7458 3	Y	1174
						23 4	1291 9		
03	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	48 1	8189 3	Y	1085
						21 4	1194 9		
STATE PATHFINDER		WELL #: 13H		RRCID -> 283688		COMPL. DATE 08/05/2015		TOTAL DEPTH 10656	
								PERF.10966 - 15794	
10	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			Y	-0-
11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-			Y	-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
STATE MERCURY		WELL #: 4H		RRCID -> 283689		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 8905	
								PERF. 9204 - 14030	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
STATE MERCURY		WELL #: 1H		RRCID -> 283691		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 8904	
								PERF. 9207 - 14048	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 8H		RRCID -> 283697		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH 10580	
								PERF.10872 - 15713	
10	10323 X	8734	-0-	-1589	-0-	43 1	7817 3	Y	778
						18 4	856 9		
11	10110 X	7945	-0-	-2165	-0-	45 1	6993 3	Y	808
						18 4	889 9		
12	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	35 1	10072 3	Y	756
						18 4	832 9		
01	10447 X	6866	-0-	-3581	-0-	24 1	5935 3	Y	809
						17 4	890 9		
02	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	26 1	5669 3	Y	682
						13 4	750 9		
03	10943 X	7238	-0-	-3705	-0-	27 1	6497 3	Y	636
						14 4	700 9		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE MAGELLAN		WELL #: 9H		RRCID -> 283698		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH 10557	
								PERF.10812 - 14660	
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
10	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	70 1	12553 3	Y	463
						13 4	509 9		
11	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	69 1	10571 3	Y	488
						13 4	537 9		
12	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	49 1	14013 3	Y	489
						13 4	538 9		
01	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	39 1	9677 3	Y	510
						13 4	561 9		
02	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	39 1	8503 3	Y	448
						10 4	493 9		
03	14601 X	9519	-0-	-5082	-0-	39 1	9043 3	Y	383
						16 4	421 9		
STATE MAGELLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 283700		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 10540	
								PERF.10963 - 15763	
10	4309 X	3662	-0-	-647	-0-	17 1	3092 3	Y	487
						17 4	536 9		
11	4170 X	3859	-0-	-311	-0-	20 1	3226 3	Y	542
						17 4	596 9		
12	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	13 1	3791 3	Y	589
						18 4	648 9		
01	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	15 1	3687 3	Y	575
						17 4	633 9		
02	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	13 1	2753 3	Y	599
						15 4	659 9		
03	4123 X	3919	-0-	-204	-0-	12 1	2986 3	Y	817
						22 4	899 9		
EXCELSIOR 12		WELL #: 3H		RRCID -> 283826		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9160	
								PERF. 9637 - 14327	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
EXCELSIOR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 283827		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9156	
								PERF. 9446 - 14312	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
EXCELSIOR 12		WELL #: 5H		RRCID -> 283828		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9124	
								PERF. 9442 - 14307	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
EXCELSIOR 12		WELL #:		6H	RRCID -> 283873	COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL	DEPTH	9126	PERF.	9455 - 14255			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-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-

STATE GALILEO				WELL #:	1H	RRCID -> 283906	COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL	DEPTH	8998	PERF.	9333 - 14148		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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		
10	3596 X	2403	-0-	-1193	-0-	1	1	2238	3	Y	142	141	0	1 1	9
						8	4	156	9						
11	3480 X	2241	-0-	-1239	-0-	7	1	2131	3	Y	94	95	0	3 1	5
						103	9								
12	3317 X	2496	-0-	-821	-0-	2	1	2331	3	Y	147	137	0	4 1	11
						1	4	162	9						
01	2728 X	367	-0-	-2361	-0-	32	1	276	3	Y	44	52	0		3
						11	4	48	9						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-				-0-

STATE GALILEO				WELL #:	6H	RRCID -> 283909	COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL	DEPTH	10636	PERF.	10952 - 15758		
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
STATE APACHE 57		WELL #: 203H		RRCID -> 284699		COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		166
GEMINI		WELL #: 2H		RRCID -> 285195		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		214
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		214
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		214
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		214
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		214
GEMINI		WELL #: 7H		RRCID -> 285197		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-		-0-
STATE PATHFINDER		WELL #: 9H		RRCID -> 285199		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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 #:	14H	RRCID -> 285200	COMPL. DATE 05/07/2017	TOTAL DEPTH	9842	PERF.10072	- 14949				
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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				
10	17887 X	15007	-0-	-2880	-0-	75 1	13143 3	Y	1591	1553 0	5 1	116			
						39 4	1750 9								
11	17490 X	16960	-0-	-530	-0-	96 1	14834 3	Y	1807	1776 0	26 1	121			
						42 4	1988 9								
12	18073 X	17477	-0-	-596	-0-	105 1	15273 3	Y	1870	1719 0	26 1	246			
						42 4	2057 9								
01	18073 X	17530	-0-	-543	-0-	179 1	15269 3	Y	1854	1885 0	20 1	195			
						43 4	2039 9								
02	17942 X	17942	-0-	-0-	-0-	109 1	15989 3	Y	1642	1590 0	31 1	215			
						38 4	1806 9			1 8					
03	19351 X	19351	-0-	-0-	-0-	102 1	17286 3	Y	1750	1697 0	34 1	234			
						38 4	1925 9								
STATE PATHFINDER				WELL #:	17H	RRCID -> 285203	COMPL. DATE 03/07/2016	TOTAL DEPTH	10711	PERF.10977	- 15817				
10	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	43 1	7562 3	Y	907	880 0	3 1	66			
						15 4	998 9								
11	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	53 1	8266 3	Y	802	799 0	16 1	53			
						14 4	882 9								
12	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	53 1	7742 3	Y	870	795 0	14 1	114			
						14 4	957 9								
01	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	97 1	8248 3	Y	728	754 0	12 1	76			
						12 4	801 9								
02	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	56 1	8155 3	Y	782	739 0	17 1	102			
						13 4	860 9								
03	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	51 1	8707 3	Y	769	750 0	19 1	102			
						12 4	846 9								
STATE MERCURY				WELL #:	2H	RRCID -> 285207	COMPL. DATE 05/17/2014	TOTAL DEPTH	9441	PERF. 9590	- 14434				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	0 N	-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-	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	5549 X	5014	-0-	-535	-0-	4449	3	8	4	Y	506	522	0	2 1
						557	9							31
11	5370 X	4332	-0-	-1038	-0-	3654	3	8	4	Y	609	606	0	7 1
						670	9							27
12	5394 X	4283	-0-	-1111	-0-	3606	3	9	4	Y	607	581	0	6 1
						668	9							47
01	5394 X	3810	-0-	-1584	-0-	3156	3	9	4	Y	586	599	0	4 1
						645	9							30
02	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3338	3	8	4	Y	562	535	0	7 1
						618	9							50
03	5022 X	4329	-0-	-693	-0-	3760	3	7	4	Y	511	500	0	6 1
						562	9							55
STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111														
10	3565 X	3084	-0-	-481	-0-	13	1	2490	3	Y	488	491	0	1 1
						44	4	537	9					14
11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	17	1	2773	3	Y	665	654	0	6 1
						41	4	732	9					19
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	10	1	2944	3	Y	644	623	0	6 1
						37	4	708	9					34
01	3317 X	3108	-0-	-209	-0-	10	1	2451	3	Y	555	561	0	4 1
						36	4	611	9					24
02	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	9	1	1979	3	Y	511	475	0	12 1
						32	4	562	9			2	8	46
03	3689 X	3555	-0-	-134	-0-	12	1	2806	3	Y	631	638	0	7 1
						43	4	694	9					32
STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750														
10	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	42	1	7629	3	Y	600	601	0	2 1
						21	4	660	9					17
11	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	48	1	7475	3	Y	577	565	0	13 1
						19	4	635	9					16
12	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	27	1	7784	3	Y	596	568	0	13 1
						20	4	656	9					31
01	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	33	1	8068	3	Y	613	606	0	11 1
						20	4	674	9					27
02	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	34	1	7460	3	Y	560	514	0	23 1
						16	4	616	9					50
03	8494 X	7279	-0-	-1215	-0-	28	1	6593	3	Y	581	589	0	13 1
						19	4	639	9					29
STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667														
10	12803 X	11790	-0-	-1013	-0-	58	1	10622	3	Y	990	991	0	4 1
						21	4	1089	9					28
11	12390 X	11298	-0-	-1092	-0-	67	1	10339	3	Y	795	787	0	14 1
						17	4	875	9					22
12	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	43	1	12473	3	Y	714	683	0	16 1
						17	4	785	9					37
01	12803 X	10839	-0-	-1964	-0-	41	1	10066	3	Y	651	650	0	10 1
						16	4	716	9					28
02	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	41	1	8834	3	Y	688	631	0	23 1
						12	4	757	9					62
03	13330 X	11107	-0-	-2223	-0-	44	1	10365	3	Y	621	636	0	16 1
						15	4	683	9					31

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
STATE MAGELLAN		WELL #:		11H		RRCID -> 285212		COMPL. DATE 12/11/2016		TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256							
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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							
10	5580 X		-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
11	6105 X		6105	-0-	-0-	-0-	33 1	5013 3	32 4	1027 9	Y	934	900 0	8 1			26
12	5580 X		2481	-0-	-3099	-0-	8 1	2223 3	10 4	240 9	Y	218	230 0	3 1			11
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11 0				-0-
02	1353 X		1353	-0-	-0-	-0-	6 1	1340 3			Y	2	2 1				-0-
03	6324 X		-0-	-0-	-6324	-0-	5 4	2 9			Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN		WELL #:		14H		RRCID -> 285214		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 9787 PERF. 10149 - 15009							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN		WELL #:		17H		RRCID -> 285217		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 10091 - 14913							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 #: 18H		RRCID -> 285218		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9750	
								PERF.10205 - 15051	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
STATE GALILEO		WELL #: 4H		RRCID -> 285233		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10666	
								PERF.11028 - 15824	
10	8370 X	6683	-0-	-1687	-0-	1 1	6037 3	Y	575
						12 4	633 9		566
11	8100 X	5768	-0-	-2332	-0-	11 1	5185 3	Y	520
						572 9			520
12	8370 X	5797	-0-	-2573	-0-	3 1	5189 3	Y	549
						1 4	604 9		531
01	7037 X	6111	-0-	-926	-0-	45 1	5526 3	Y	480
						12 4	528 9		486
02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	68 1	3616 3	Y	558
						76 4	614 9		536
03	6696 X	5960	-0-	-736	-0-	10 1	5125 3	Y	731
						21 4	804 9		705
STATE GALILEO		WELL #: 9H		RRCID -> 285236		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10646	
								PERF.10940 - 15758	
10	3410 X	1176	-0-	-2234	-0-	1143 3	3 4	Y	27
						30 9			25
11	3300 X	3208	-0-	-92	-0-	10 1	3033 3	Y	150
						165 9			137
12	3410 X	2692	-0-	-718	-0-	3 1	2523 3	Y	150
						1 4	165 9		144
01	2666 X	1209	-0-	-1457	-0-	32 1	1098 3	Y	64
						9 4	70 9		69
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y	-0-
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 285239		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 9082	
								PERF. 9690 - 14256	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
STATE MERCURY E		WELL #: 34H		RRCID -> 289030		COMPL. DATE 12/02/2020		TOTAL DEPTH 8966	
								PERF. 9124 - 19051	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
STATE MERCURY F		WELL #: 35H		RRCID -> 289031		COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 8962	
								PERF. 9175 - 18956	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162																	
STATE ATLANTIS UNIT			WELL #: 101H			RRCID -> 289051			COMPL. DATE 12/10/2019			TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063								
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	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								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	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								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	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								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	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								
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	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								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
STATE VIKING E			WELL #: 6H			RRCID -> 289392			COMPL. DATE 04/13/2018			TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9187 - 13637								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	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 #:		7H		RRCID -> 289396		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595							
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
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	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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							
10	11656 X	4298	-0-	-7358	-0-	257	1	3699	3	Y	291	311	0	1	1		205
						22	4	320	9								
11	11250 X	104	-0-	-11146	-0-	92	1	6	4	Y	5	5	0				205
						6	9										
12	11625 X	27	-0-	-11598	-0-	21	1	5	4	Y	1	16	0				190
						1	9										
01	11625 X	1	-0-	-11624	-0-	1	1			Y	-0-	120	0				70
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						70
03	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-						70
STATE VIKING E		WELL #:		22H		RRCID -> 289399		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10837 - 15221							
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	69	1	2	4	Y	47	14	0				33
						52	9										
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	4	Y	1	1	0				33
						1	9										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0				30
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	19	0				11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						11
03	0 N	-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							
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-
STATE VIKING E		WELL #:		17H		RRCID -> 289402		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E		WELL #: 16H		RRCID -> 289405	COMPL. DATE 04/12/2018	TOTAL DEPTH 9240	PERF. 9430	- 14118								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E		WELL #: 21H		RRCID -> 289410	COMPL. DATE 04/10/2018	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 9910	- 14493								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E		WELL #: 18H		RRCID -> 289412	COMPL. DATE 04/09/2018	TOTAL DEPTH 10534	PERF.10752	- 15290								
10	8029 X	3185	-0-	-4844	-0-	2496 673	3 9	16	4	Y	612	608	0	1	1	83
11	7710 X	4363	-0-	-3347	-0-	3739 605	3 9	19	4	Y	550	557	0	5	1	71
12	7967 X	1535	-0-	-6432	-0-	1252 265	3 9	18	4	Y	241	281	0	2	1	29
01	7967 X	120	-0-	-7847	-0-	11 101	3 9	8	4	Y	92	111	0			10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ORION B 5		WELL #:		4H	RRCID -> 289413	COMPL. DATE 08/05/2018	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 9354	- 13792							
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ORION B 5		WELL #:		5H	RRCID -> 289414	COMPL. DATE 08/05/2018	TOTAL DEPTH 9016	PERF. 9303	- 13827							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE VIKING E		WELL #:		15H	RRCID -> 289453	COMPL. DATE 04/12/2018	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 9461	- 14037							
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-
STATE MERCURY A		WELL #:		20H	RRCID -> 289548	COMPL. DATE 12/01/2020	TOTAL DEPTH 8942	PERF. 9066	- 18878							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 12H	ASSOCIATED RRCID -> 289623		CAPACITY COMPL. DATE 01/28/2019				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274						
M O	ALLOW CODE	GAS 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	7874 X	409	-0-	-7465		-0-		263 145	3 9	1 4	Y	132	182	0			6	
11	7620 X	-0-	-0-	-7620		-0-					Y	-0-	6	0			-0-	
12	6293 X	394	-0-	-5899		-0-		122	3	272	9	247	220	0			27	
01	6293 X	1665	-0-	-4628		-0-		3	1	575	3	971	952	0	1	1	45	
								19	4	1068	9							
02	2427 X	2427	-0-	-0-		-0-		34	1	1542	3	Y	753	738	0	4	1	55
								23	4	828	9			1	8			
03	1387 X	1387	-0-	-0-		-0-		40	1	805	3	Y	453	476	0	2	1	30
								44	4	498	9							
VOYAGER W				WELL #:	13H	RRCID -> 289624	COMPL. DATE 01/27/2019	TOTAL DEPTH 10589	PERF.10949 - 15312									
10	9331 X	8611	-0-	-720		-0-		2 35	1 4	8027 547	3 9	Y	497	507	0	3	1	22
11	8503 X	8503	-0-	-0-		-0-		38	1	7588	3	Y	775	748	0	14	1	35
								24	4	853	9							
12	8308 X	5860	-0-	-2448		-0-		29	1	5052	3	Y	685	638	0	8	1	74
								25	4	754	9							
01	8618 X	6034	-0-	-2584		-0-		39	1	5297	3	Y	600	640	0	7	1	27
								38	4	660	9							
02	4506 X	4506	-0-	-0-		-0-		40	1	4083	3	Y	324	319	0	8	1	23
								27	4	356	9			1	8			
03	8773 X	5048	-0-	-3725		-0-		45	1	4481	3	Y	429	415	0	9	1	28
								50	4	472	9							
VOYAGER W				WELL #:	14H	RRCID -> 289625	COMPL. DATE 01/27/2019	TOTAL DEPTH 10609	PERF.10912 - 15425									
10	7006 X	5439	-0-	-1567		-0-		1 20	1 4	4681 737	3 9	Y	670	682	0	2	1	30
11	6780 X	4351	-0-	-2429		-0-		18	1	3588	3	Y	667	660	0	7	1	30
								11	4	734	9							
12	6727 X	5658	-0-	-1069		-0-		28	1	4775	3	Y	755	695	0	9	1	81
								24	4	831	9							
01	6727 X	5323	-0-	-1404		-0-		33	1	4524	3	Y	672	715	0	7	1	31
								27	4	739	9							
02	4216 X	4216	-0-	-0-		-0-		24	1	3596	3	Y	527	512	0	8	1	38
								16	4	580	9							
03	5673 X	3986	-0-	-1687		-0-		29 32	1 4	3169 756	3 9	Y	687	673	0	7	1	45
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #:	551H	RRCID -> 289887	COMPL. DATE 03/19/2021	TOTAL DEPTH 10470	PERF.10762 - 20452									
10	23553 X	23553	-0-	-0-		-0-		10 3560	1 9	19983	3	Y	3236	3272	0	6	1	60
11	22530 X	22530	-0-	-0-		-0-		20	1	18909	3	Y	3267	3245	0	25	1	57
								7	4	3594	9							
12	22711 X	22711	-0-	-0-		-0-		56	1	19024	3	Y	3296	3203	0	38	1	112
								5	4	3626	9							
01	22325 X	22325	-0-	-0-		-0-		37	1	18719	3	Y	3223	3251	0	30	1	54
								24	4	3545	9							
02	18965 X	18965	-0-	-0-		-0-		31	1	16254	3	Y	2426	2363	0	37	1	79
								11	4	2669	9			1	8			
03	21266 X	20900	-0-	-366		-0-		46 16	1 4	17856 2982	3 9	Y	2711	2647	0	42	1	101

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING //CONT.// 253162 WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543														
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	
10	19592 X	16762	-0-	-2830	-0-	11 3670	1 9	13081	3	Y	3336	3365 0	5 1	62
11	18960 X	13765	-0-	-5195	-0-	21 8	1 4	11425	3	Y	2101	2105 0	21 1	37
12	19592 X	13042	-0-	-6550	-0-	59 5	1 4	10695	3	Y	2075	2020 0	21 1	71
01	19499 X	12749	-0-	-6750	-0-	42 28	1 4	10514	3	Y	1968	1990 0	16 1	33
02	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	39 14	1 4	8858	3	Y	1869	1820 0	20 1	61
03	16771 X	11959	-0-	-4812	-0-	57 20	1 4	9317	3	Y	2332	2284 0	21 1	88
								2565	9					
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782														
10	22599 X	19684	-0-	-2915	-0-	11 1241	1 9	18432	3	Y	1128	1141 0	5 1	21
11	21480 X	18957	-0-	-2523	-0-	24 9	1 4	17656	3	Y	1153	1129 0	25 1	20
12	22196 X	18908	-0-	-3288	-0-	65 6	1 4	17867	3	Y	882	840 0	33 1	29
01	22196 X	17825	-0-	-4371	-0-	45 29	1 4	17082	3	Y	608	602 0	25 1	10
02	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	37 13	1 4	14305	3	Y	766	721 0	30 1	24
03	19592 X	16737	-0-	-2855	-0-	53 19	1 4	15360	3	Y	1186	1133 0	33 1	44
								1305	9					
ATLANTIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517														
10	9827 X	5233	-0-	-4594	-0-	4629 600	3 9	4 4	Y	545	545 0	2 1		10
11	9510 X	3236	-0-	-6274	-0-	2791 443	3 9	2 4	Y	403	400 0	5 1		8
12	9021 X	2800	-0-	-6221	-0-	1948 848	3 9	4 4	Y	771	740 0	4 1		35
01	6014 X	251	-0-	-5763	-0-	117 91	3 9	43 4	Y	83	115 0			3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 0			-0-
03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				Y	-0-				-0-
ATLANTIS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241														
10	17422 X	17236	-0-	-186	-0-	15264 1968	3 9	4 4	Y	1789	1782 0	6 1		33
11	16860 X	15594	-0-	-1266	-0-	14468 1124	3 9	2 4	Y	1022	1006 0	29 1		20
12	17422 X	15418	-0-	-2004	-0-	14457 958	3 9	3 4	Y	871	825 0	28 1		38
01	17422 X	14869	-0-	-2553	-0-	13747 910	3 9	212 4	Y	827	819 0	21 1		25
02	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	11280 761	3 9	23 4	Y	692	663 0	25 1		29
03	15345 X	15067	-0-	-278	-0-	13847 1217	3 9	3 4	Y	1106	1062 0	31 1		42

PAGE: 1856

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 11H	ASSOCIATED RRCID -> 290008		CAPACITY COMPL. DATE 12/04/2020				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	14694 X	13597	-0-	-1097	-0-	12193	3	1401	9	3	4	Y	1274	1272	0	4	1	23
11	13830 X	13042	-0-	-788	-0-	11739	3	1301	9	2	4	Y	1183	1163	0	20	1	23
12	13795 X	13569	-0-	-226	-0-	12247	3	1319	9	3	4	Y	1199	1148	0	20	1	54
01	13795 X	13279	-0-	-516	-0-	11789	3	1301	9	189	4	Y	1183	1184	0	16	1	37
02	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	10553	3	1359	9	24	4	Y	1235	1199	0	20	1	53
03	12741 X	12521	-0-	-220	-0-	11142	3	1376	9	3	4	Y	1251	1234	0	22	1	48
ATLANTIS UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 290012		COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381						
10	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	10223	3	1505	9	4	4	Y	1368	1370	0	4	1	25
11	10980 X	10644	-0-	-336	-0-	9411	3	1231	9	2	4	Y	1119	1106	0	16	1	22
12	11346 X	10773	-0-	-573	-0-	9480	3	1290	9	3	4	Y	1173	1127	0	15	1	53
01	11346 X	10459	-0-	-887	-0-	9044	3	1256	9	159	4	Y	1142	1148	0	12	1	35
02	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	8111	3	1060	9	24	4	Y	964	943	0	15	1	41
03	10819 X	9869	-0-	-950	-0-	8770	3	1096	9	3	4	Y	996	981	0	17	1	39
GEMINI				WELL #:	552H	RRCID -> 290120		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349						
10	13485 X	12495	-0-	-990	-0-	11432	3	1106	9	1063	9	Y	966	958	0	3	1	16
11	13050 X	12499	-0-	-551	-0-	11375	3	1124	9	1124	9	Y	1022	1006	0	19	1	13
12	13454 X	13087	-0-	-367	-0-	11667	3	1414	9	6	4	Y	1285	1252	0	19	1	27
01	13144 X	12412	-0-	-732	-0-	11149	3	1258	9	5	4	Y	1144	1134	0	14	1	23
02	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	9846	3	939	9	9	4	Y	854	841	0	18	1	18
03	13082 X	11815	-0-	-1267	-0-	10761	3	1053	9	1	4	Y	957	939	0	21	1	15
GEMINI				WELL #:	553H	RRCID -> 290121		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391						
10	17360 X	15118	-0-	-2242	-0-	13733	3	14004	3	1385	9	Y	1259	1249	0	5	1	21
11	16260 X	15443	-0-	-817	-0-	14004	3	14020	3	1439	9	Y	1308	1288	0	25	1	16
12	16523 X	15958	-0-	-565	-0-	14020	3	1931	9	7	4	Y	1755	1710	0	24	1	37
01	16523 X	15584	-0-	-939	-0-	13741	3	1837	9	6	4	Y	1670	1655	0	18	1	34
02	14199 X	14199	-0-	-0-	-0-	12432	3	1755	9	12	4	Y	1595	1572	0	24	1	33
03	15965 X	15256	-0-	-709	-0-	13393	3	1862	9	1	4	Y	1693	1673	0	26	1	27

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1857

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI			//CONT.// //CONT.// WELL #:		80544 500 253162 554H	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING							
						RRCID ->	290180	COMPL.	DATE	10/11/2020	TOTAL	DEPTH	10617	PERF.	10698	-	15391			
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
10	18662	X	12973	-0-	-5689	-0-	11905	3		1068	9	Y	971	961	0	4	1		16	
11	16770	X	13252	-0-	-3518	-0-	12174	3		1078	9	Y	980	962	0	22	1		12	
12	16368	X	12769	-0-	-3599	-0-	11586	3		6	4	Y	1070	1039	0	20	1		23	
							1177	9												
01	15500	X	12157	-0-	-3343	-0-	10983	3		5	4	Y	1063	1050	0	15	1		21	
							1169	9												
02	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	9526	3		10	4	Y	820	805	0	19	1		17	
							902	9												
03	13702	X	11165	-0-	-2537	-0-	10267	3		1	4	Y	815	798	0	21	1		13	
							897	9												
STATE MERCURY D					WELL #:	33H	RRCID ->	290223	COMPL.	DATE	12/30/2020	TOTAL	DEPTH	9338	PERF.	9581	-	19250		
10	9362	X	3906	-0-	-5456	-0-	1229	3		35	4	Y	2402	2398	0	1	1		117	
							2642	9												
11	9060	X	2511	-0-	-6549	-0-	1110	3		23	4	Y	1253	1292	0	3	1		75	
							1378	9												
12	7223	X	5360	-0-	-1863	-0-	3442	3		25	4	Y	1721	1581	0	7	1		208	
							1893	9												
01	7223	X	5000	-0-	-2223	-0-	3244	3		33	4	Y	1566	1665	0	6	1		103	
							1723	9												
02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	1253	3		40	4	Y	1118	1051	0	3	1		166	
							1230	9						1	8					
03	5363	X	4960	-0-	-403	-0-	2335	3		32	4	Y	2357	2267	0	6	1		250	
							2593	9												
STATE MERCURY C					WELL #:	31H	RRCID ->	290224	COMPL.	DATE	12/24/2020	TOTAL	DEPTH	9290	PERF.	9641	-	19488		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
STATE MERCURY					WELL #:	24HR	RRCID ->	290241	COMPL.	DATE	12/24/2020	TOTAL	DEPTH	9258	PERF.	9440	-	14024		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
STATE MERCURY					WELL #:	27H	RRCID ->	290243	COMPL.	DATE	01/29/2021	TOTAL	DEPTH	10543	PERF.	10635	-	15325		
10	14446	X	13338	-0-	-1108	-0-	11963	3		14	4	Y	1237	1246	0	5	1		60	
							1361	9												
11	13650	X	12591	-0-	-1059	-0-	11468	3		11	4	Y	1011	990	0	22	1		59	
							1112	9												
12	14105	X	12961	-0-	-1144	-0-	11857	3		11	4	Y	994	915	0	20	1		118	
							1093	9												
01	14105	X	12380	-0-	-1725	-0-	11562	3		9	4	Y	735	790	0	15	1		48	
							809	9												
02	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	11918	3		208	4	Y	970	855	0	22	1		141	
							1067	9												
03	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	12836	3		10	4	Y	731	772	0	25	1		75	
							804	9												

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE MERCURY		WELL #: 29H		RRCID -> 290244		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534	
M	ALLOW 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
10	15159 X	12181	-0-	-2978	-0-	11159 3	14 4 Y	916	867 0 5 1 44
						1008 9			
11	13440 X	9253	-0-	-4187	-0-	8493 3	12 4 Y	680	668 0 16 1 40
						748 9			
12	13857 X	7750	-0-	-6107	-0-	6998 3	12 4 Y	673	620 0 13 1 80
						740 9			
01	12772 X	4334	-0-	-8438	-0-	3320 3	15 4 Y	908	923 0 5 1 60
						999 9			
02	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	1941 3	41 4 Y	579	548 0 4 1 86
						637 9			
03	12183 X	6038	-0-	-6145	-0-	5549 3	15 4 Y	431	460 0 12 1 45
						474 9			
STATE MERCURY		WELL #: 38H		RRCID -> 290246		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053	
10	1488 X	534	-0-	-954	-0-	472 3	4 4 Y	53	50 0 3
						58 9			
11	13980 X	304	-0-	-13676	-0-	270 3	2 4 Y	29	30 0 2
						32 9			
12	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-		Y	-0-	2 0 -0-
01	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-		Y	-0-	-0-
STATE MERCURY		WELL #: 23H		RRCID -> 290255		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH 10449 PERF.10640 - 15236	
10	10757 X	10279	-0-	-478	-0-	9093 3	14 4 Y	1065	1068 0 4 1 52
						1172 9			
11	10530 X	9599	-0-	-931	-0-	8473 3	12 4 Y	1013	988 0 17 1 60
						1114 9			
12	10881 X	9902	-0-	-979	-0-	8676 3	13 4 Y	1103	1015 0 16 1 132
						1213 9			
01	10881 X	9897	-0-	-984	-0-	8620 3	12 4 Y	1150	1195 0 12 1 75
						1265 9			
02	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	7567 3	135 4 Y	843	779 0 16 1 123
						927 9			
03	9579 X	9173	-0-	-406	-0-	8201 3	11 4 Y	874	889 0 17 1 91
						961 9			
STATE MERCURY		WELL #: 22H		RRCID -> 290274		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
GEMINI		WELL #: 551H		RRCID -> 290307		COMPL. DATE 10/11/2020		TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153	
10	15531 X	13206	-0-	-2325	-0-	11670 3	1536 9 Y	1396	1382 0 3 1 24
						12118 3	1416 9 Y	1287	1273 0 22 1 16
11	14340 X	13534	-0-	-806	-0-	12381 3	8 4 Y	1525	1486 0 22 1 33
						1678 9			
12	14415 X	14067	-0-	-348	-0-	11536 3	6 4 Y	1256	1248 0 16 1 25
						1382 9			
01	14322 X	12924	-0-	-1398	-0-	10041 3	10 4 Y	1096	1078 0 20 1 23
						1206 9			
02	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	10519 3	1 4 Y	1074	1059 0 21 1 17
						1181 9			
03	14074 X	11701	-0-	-2373	-0-				

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 36H		ASSOCIATED RRCID -> 290525		CAPACITY COMPL. DATE 12/24/2020				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	T. A.	10637	-0-	10637	25844	9283	3	20	4	Y	1213	1335	0	3	1	59
11	T. A.	12207	-0-	12207	38051	1334	9	26	4	Y	2267	2174	0	17	1	135
12	49543 X	11492	-0-	-38051	-0-	9687	3	22	4	Y	1889	1781	0	15	1	228
01	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	2494	9	19	4	Y	1675	1781	0	12	1	110
02	9744 X	9721	-0-	-23	-0-	9392	3	149	4	Y	1406	1293	0	15	1	207
03	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	2078	9	19	4	Y	1422	1463	0	17	1	149
						9120	3									
						1843	9									
						8025	3									
						1547	9					1	8			
						9255	3									
						1564	9									
APOLLO				WELL #:	16H	RRCID -> 290566		COMPL. DATE 01/22/2021		TOTAL DEPTH 10658		PERF.10900		- 15452		
10	11749 X	11333	-0-	-416	-0-	10029	3	25	4	Y	1163	1170	0	4	1	48
11	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	1279	9	26	4	Y	1208	1171	0	18	1	67
12	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	10294	3	27	4	Y	1238	1189	0	19	1	97
01	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	1329	9	25	4	Y	1162	1162	0	15	1	82
02	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	10904	3	30	4	Y	1024	1019	0	19	1	68
03	12307 X	11794	-0-	-513	-0-	1362	9	33	4	Y	1050	1042	0	21	1	55
						10782	3									
						1278	9									
						9568	3									
						1126	9									
						10606	3									
						1155	9									
APOLLO				WELL #:	15H	RRCID -> 290569		COMPL. DATE 01/22/2021		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10793		- 15324		
10	18359 X	18359	-0-	-0-	-0-	16735	3	33	4	Y	1446	1467	0	6	1	60
11	17900 X	17900	-0-	-0-	-0-	1591	9	33	4	Y	1461	1409	0	31	1	81
12	17392 X	17392	-0-	-0-	-0-	16260	3	32	4	Y	1405	1348	0	29	1	109
01	18738 X	18738	-0-	-0-	-0-	1607	9	31	4	Y	1338	1328	0	25	1	94
02	22417 X	22417	-0-	-0-	-0-	15814	3	44	4	Y	1164	1138	0	44	1	76
03	19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	1546	9	46	4	Y	1219	1192	0	40	1	63
						17235	3									
						1472	9									
						21093	3									
						1280	9									
						18548	3									
						1341	9									
APOLLO				WELL #:	17H	RRCID -> 290570		COMPL. DATE 01/22/2021		TOTAL DEPTH 10642		PERF.10711		- 15344		
10	14229 X	12691	-0-	-1538	-0-	11980	3	17	4	Y	631	637	0	4	1	26
11	13290 X	12906	-0-	-384	-0-	694	9	18	4	Y	680	648	0	21	1	37
12	13268 X	13000	-0-	-268	-0-	12140	3	18	4	Y	729	689	0	21	1	56
01	13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	748	9	18	4	Y	733	722	0	16	1	51
02	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	12180	3	25	4	Y	626	615	0	21	1	41
03	12772 X	12555	-0-	-217	-0-	802	9	28	4	Y	620	606	0	23	1	32
						12232	3									
						806	9									
						10755	3									
						689	9									
						11845	3									
						682	9									

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 14H	ASSOCIATED RRCID -> 290598	CAPACITY				COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL	DEPTH 10603	PERF.10750	- 15509
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
10	15640 X	15640	-0-	-0-	-0-	13864	3	34	4	Y	1584	1600	0	4	66
11	15151 X	15151	-0-	-0-	-0-	1742	9	32	4	Y	1522	1480	0	23	85
12	15942 X	15942	-0-	-0-	-0-	13445	3	31	4	Y	1476	1423	0	23	115
01	16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	1674	9	32	4	Y	1592	1577	0	18	112
02	15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	14287	3	40	4	Y	1371	1366	0	25	92
03	16946 X	16946	-0-	-0-	-0-	1624	9	46	4	Y	1399	1389	0	29	73
						14291	3								
						1751	9								
						13592	3								
						1508	9								
						15361	3								
						1539	9								

APOLLO				WELL #:	13H	RRCID -> 290604	CAPACITY				COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL	DEPTH 10588	PERF.10706	- 15352
10	15903 X	14580	-0-	-1323	-0-	13439	3	24	4	Y	1015	1026	0	5	42
11	14910 X	14383	-0-	-527	-0-	1117	9	23	4	Y	1051	1015	0	20	58
12	15407 X	14377	-0-	-1030	-0-	13204	3	23	4	Y	1031	990	0	19	80
01	15190 X	12918	-0-	-2272	-0-	1156	9	21	4	Y	911	913	0	14	64
02	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	13220	3	29	4	Y	938	921	0	18	63
03	14849 X	13365	-0-	-1484	-0-	1134	9	35	4	Y	1003	993	0	21	52
						11895	3								
						1002	9								
						10853	3								
						1032	9								
						12227	3								
						1103	9								

APOLLO				WELL #:	12H	RRCID -> 290717	CAPACITY				COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL	DEPTH 10554	PERF.10660	- 15339
10	14601 X	13149	-0-	-1452	-0-	11481	3	30	4	Y	1489	1504	0	3	62
11	14130 X	12659	-0-	-1471	-0-	1638	9	37	4	Y	1367	1332	0	21	76
12	14601 X	12876	-0-	-1725	-0-	11118	3	28	4	Y	1473	1414	0	20	115
01	14043 X	13063	-0-	-980	-0-	1504	9	32	4	Y	1684	1664	0	16	119
02	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	11228	3	36	4	Y	1369	1375	0	21	92
03	12028 X	9274	-0-	-2754	-0-	1620	9	33	4	Y	1314	1321	0	16	69
						11179	3								
						1852	9								
						10136	3								
						1506	9								
						7796	3								
						1445	9								

STATE ATLAS K				WELL #:	555H	RRCID -> 290870	CAPACITY				COMPL. DATE 11/03/2021	TOTAL	DEPTH 10621	PERF.10749	- 20732
10	25697 X	25697	-0-	-0-	-0-	175	1	21647	3	Y	3463	3456	0	10	145
11	24569 X	24569	-0-	-0-	-0-	66	4	3809	9	Y	3400	3302	0	44	199
12	24676 X	23359	-0-	-1317	-0-	196	1	20574	3	Y	2984	2601	0	40	542
01	24676 X	20003	-0-	-4673	-0-	59	4	3740	9	Y	2473	2846	0	27	142
02	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	212	1	19812	3	Y	1979	1958	0	30	132
03	23250 X	19814	-0-	-3436	-0-	53	4	3282	9	Y	2679	2572	0	37	202
						203	1	17033	3	Y					
						47	4	2720	9						
						152	1	13445	3	Y					
						42	4	2177	9						
						203	1	16612	3	Y					
						52	4	2947	9						

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS L				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 556H	ASSOCIATED RRCID -> 290871	CAPACITY COMPL. DATE 11/02/2021				TOTAL	DEPTH 10674	PERF.10823	CNTY: LOVING		- 20733
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
10	43046 X	43046	-0-	-0-	-0-	313 1 49 4	38322 3 4362 9	Y		3965	3955	0	15	1	165
11	39630 X	39227	-0-	-403	-0-	335 1 43 4	34964 3 3885 9	Y		3532	3429	0	63	1	205
12	40951 X	38234	-0-	-2717	-0-	363 1 40 4	33818 3 4013 9	Y		3648	3134	0	59	1	660
01	40951 X	37807	-0-	-3144	-0-	396 1 41 4	33166 3 4204 9	Y		3822	4216	0	46	1	220
02	33888 X	33888	-0-	-0-	-0-	336 1 41 4	29703 3 3808 9	Y		3462	3391 0 1 8	0	59	1	231
03	40052 X	36237	-0-	-3815	-0-	390 1 46 4	31764 3 4037 9	Y		3670	3560	0	65	1	276

EXCELSIOR 12 UNIT				WELL #: 551H	RRCID -> 292170	COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL	DEPTH 10630	PERF.10850			- 15466
10	18662 X	14088	-0-	-4574	-0-	11615 3 2462 9	11 4	Y		2238	2226	0	4	1	124
11	17160 X	12935	-0-	-4225	-0-	10832 3 2076 9	27 4	Y		1887	1875	0	18	1	118
12	15996 X	13677	-0-	-2319	-0-	11485 3 2156 9	36 4	Y		1960	1790	0	20	1	268
01	14849 X	13323	-0-	-1526	-0-	11297 3 1957 9	69 4	Y		1779	1804	0	16	1	227
02	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	9998 3 2004 9	40 4	Y		1822	1919	0	20	1	110
03	14074 X	13341	-0-	-733	-0-	10847 3 2490 9	4 4	Y		2264	2218	0	22	1	134

EXCELSIOR 12 UNIT				WELL #: 553H	RRCID -> 292217	COMPL. DATE 05/09/2022				TOTAL	DEPTH 10659	PERF.10950			- 15644
10	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	12192 3 2828 9	8 4	Y		2571	2556	0	4	1	142
11	14190 X	13651	-0-	-539	-0-	10908 3 2720 9	23 4	Y		2473	2444	0	16	1	155
12	14663 X	14234	-0-	-429	-0-	11562 3 2640 9	32 4	Y		2400	2208	0	18	1	329
01	14663 X	13696	-0-	-967	-0-	10848 3 2787 9	61 4	Y		2534	2525	0	13	1	325
02	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	10100 3 2213 9	39 4	Y		2012	2198	0	17	1	122
03	13960 X	13960	-0-	-0-	-0-	11221 3 2735 9	4 4	Y		2486	2440	0	20	1	148

EXCELSIOR 12				WELL #: 554H	RRCID -> 292218	COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL	DEPTH 10699	PERF.10870			- 15598
10	15934 X	13799	-0-	-2135	-0-	69 1 20 4	11368 3 2342 9	Y		2129	2102	0	3	1	119
11	14670 X	12972	-0-	-1698	-0-	76 1 21 4	10922 3 1953 9	Y		1775	1771	0	15	1	108
12	14694 X	13058	-0-	-1636	-0-	144 1 3 4	11214 3 1697 9	Y		1543	1373	0	19	1	259
01	14694 X	12306	-0-	-2388	-0-	249 1 9 4	10743 3 1305 9	Y		1186	1356	0	15	1	74
02	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	295 1 10 4	9449 3 1290 9	Y		1173	1128	0	19	1	100
03	12772 X	11869	-0-	-903	-0-	418 1 22 4	10069 3 1360 9	Y		1236	1222	0	20	1	94

SANDBAR (BONE SPRING)															
EOG RESOURCES, INC.															
EXCELSIOR 12															
WELL #: 555H RRCID -> 292219 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514															
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
10	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	11538	3	20	4	Y		2398	2333	0	3 1 134
11	13542 X	13542	-0-	-0-	-0-	2638	9	22	4	Y		2107	2096	0	16 1 129
12	14248 X	14248	-0-	-0-	-0-	11202	3	3	4	Y		2387	2094	0	20 1 402
01	13578 X	13356	-0-	-222	-0-	2318	9	4	4	Y		2062	2320	0	15 1 129
02	13378 X	13378	-0-	-0-	-0-	11619	3	9	4	Y		2419	2320	0	21 1 207
03	14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	2626	9	19	4	Y		2457	2453	0	22 1 189
						11084	3								
						2268	9								
						10708	3								
						2661	9								
						11410	3								
						2703	9								
EXCELSIOR 12 WELL #: 556H RRCID -> 292242 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743															
10	14446 X	13164	-0-	-1282	-0-	10242	3	19	4	Y		2639	2594	0	4 1 147
11	13980 X	12655	-0-	-1325	-0-	2903	9	20	4	Y		2622	2593	0	16 1 160
12	14415 X	13446	-0-	-969	-0-	9751	3	3	4	Y		2973	2615	0	15 1 503
01	14415 X	12621	-0-	-1794	-0-	2884	9	4	4	Y		2525	2859	0	11 1 158
02	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	10173	3	9	4	Y		2571	2493	0	15 1 221
03	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	3270	9	21	4	Y		2647	2646	0	18 1 204
						9839	3								
						2778	9								
						9074	3								
						2828	9								
						10301	3								
						2912	9								
EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 552H RRCID -> 292248 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488															
10	19003 X	14455	-0-	-4548	-0-	12447	3	8	4	Y		1818	1797	0	4 1 101
11	18390 X	13958	-0-	-4432	-0-	2000	9	24	4	Y		1996	1955	0	17 1 125
12	17980 X	14739	-0-	-3241	-0-	11738	3	33	4	Y		2192	1996	0	21 1 300
01	15531 X	14930	-0-	-601	-0-	2196	9	66	4	Y		2469	2437	0	16 1 316
02	13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	12295	3	40	4	Y		2068	2238	0	21 1 125
03	14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	2411	9	4	4	Y		2317	2281	0	24 1 137
						12148	3								
						2716	9								
						10953	3								
						2275	9								
						12167	3								
						2549	9								
ATLAS B WELL #: 552H RRCID -> 292725 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418															
10	6479 X	3764	-0-	-2715	-0-	2501	3	1263	9	Y		1148	1151	0	1 1 19
11	6270 X	3643	-0-	-2627	-0-	2432	3	8	4	Y		1094	1084	0	5 1 24
12	6479 X	1989	-0-	-4490	-0-	1203	9	33	4	Y		725	710	0	2 1 37
01	6076 X	5164	-0-	-912	-0-	1158	3	146	4	Y		1110	1115	0	6 1 26
02	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	798	9	177	4	Y		1055	1038	0	9 1 33
03	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	3797	3	15	4	Y		1298	1272	0	12 1 47
						1221	9								
						4211	3								
						1161	9								
						5367	3								
						1428	9								

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162									
ATLAS C			WELL #:		553H	RRCID -> 292728		COMPL. DATE 05/22/2021		TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	12989 X	11957	-0-	-1032	-0-	10155 3	1802 9	Y	1638	1630 0	4 1	27		
11	12570 X	11278	-0-	-1292	-0-	9496 3	8 4	Y	1613	1587 0	18 1	35		
12	12989 X	11013	-0-	-1976	-0-	1774 9								
01	12524 X	10424	-0-	-2100	-0-	9378 3	32 4	Y	1457	1400 0	18 1	74		
02	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	1603 9								
03	11966 X	8294	-0-	-3672	-0-	8762 3	108 4	Y	1413	1440 0	13 1	34		
						1554 9								
						7207 3	119 4	Y	1213	1194 0	15 1	38		
						1334 9								
						6946 3	10 4	Y	1216	1195 0	15 1	44		
						1338 9								

STATE ATLANTIS UNIT			WELL #:		201H	RRCID -> 292949		COMPL. DATE 07/07/2022		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9444 - 19511				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-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				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-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				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-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				
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-		

STATE ATLANTIS UNIT			WELL #:		303H	RRCID -> 293048		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9954 - 19547				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	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 MERCURY			WELL #: 25H		RRCID -> 293196		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10445 PERF.10730 - 15211				
M	ALLOW	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	AMT CODE	BALANCE
10	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	10607 3	16 4	Y	1410	1413 0	4 1			68
							1551 9								
11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	10285 3	14 4	Y	1348	1317 0	19 1			80
							1483 9								
12	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	10866 3	15 4	Y	1510	1390 0	19 1			181
							1661 9								
01	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	10816 3	13 4	Y	1312	1392 0	15 1			86
							1443 9								
02	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	9703 3	172 4	Y	1086	994 0	19 1			159
							1195 9								
03	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	10566 3	13 4	Y	1201	1214 0	21 1			125
							1321 9								
GEMINI			WELL #: 302H		RRCID -> 293372		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9836 - 14472				
10	15128	X	2437	-0-	-12691	-0-	1972 3	465 9	Y	423	423 0	1 1			7
11	14640	X	6269	-0-	-8371	-0-	5765 3	504 9	Y	458	449 0	10 1			6
12	15128	X	2538	-0-	-12590	-0-	2250 3	9 4	Y	254	251 0	4 1			5
							279 9								
01	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-			Y	-0-	5 0				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-			Y	-0-					-0-
GEMINI			WELL #: 303H		RRCID -> 293375		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9840 - 14700				
10	13516	X	1936	-0-	-11580	-0-	939 3	997 9	Y	906	899 0				15
11	3180	X	1947	-0-	-1233	-0-	562 3	1385 9	Y	1259	1257 0	1 1			16
12	3286	X	1568	-0-	-1718	-0-	672 3	9 4	Y	806	804 0	1 1			17
							887 9								
01	3286	X	2376	-0-	-910	-0-	986 3	7 4	Y	1257	1247 0	1 1			26
							1383 9								
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	796 3	12 4	Y	1142	1141 0	2 1			24
							1256 9				1 8				
03	2015	X	1740	-0-	-275	-0-	870 3	2 4	Y	789	798 0	2 1			13
							868 9								
GEMINI			WELL #: 304H		RRCID -> 293430		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672				
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-
01	0	N	-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-
GEMINI			WELL #: 301H		RRCID -> 293476		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727				
10	2604	X	1692	-0-	-912	-0-	1138 3	554 9	Y	504	500 0				9
11	2520	X	1728	-0-	-792	-0-	1257 3	471 9	Y	428	430 0	2 1			5
12	2604	X	1113	-0-	-1491	-0-	744 3	35 4	Y	304	301 0	1 1			7
							334 9								
01	2046	X	530	-0-	-1516	-0-	508 3	3 4	Y	17	23 0	1 1			-0-
							19 9								
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	972 3	11 4	Y	84	79 0	2 1			2
							92 9				1 8				
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1211 3	1 4	Y	683	671 0	3 1			11
							751 9								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE GEMINI C		WELL #: 203H		RRCID -> 293517	COMPL. DATE 08/02/2022	TOTAL	DEPTH 10870	PERF. 9550	- 19695							
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
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-
STATE GEMINI D				WELL #: 204H	RRCID -> 293518	COMPL. DATE 10/17/2022	TOTAL	DEPTH 9524	PERF. 9763	- 19655						
10	33573 X	-0-	-0-	-33573	-0-					Y	-0-					-0-
11	20190 X	-0-	-0-	-20190	-0-					Y	-0-					-0-
12	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-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-
STATE GEMINI B				WELL #: 202H	RRCID -> 293536	COMPL. DATE 08/02/2022	TOTAL	DEPTH 9486	PERF. 9704	- 19546						
10	31775 X	28198	-0-	-3577	-0-	2 1	26034 3	Y	1947	1883 0	10 1	129				
						20 4	2142 9									
11	30330 X	25096	-0-	-5234	-0-	17 1	23090 3	Y	1808	1786 0	46 1	105				
						1989 9										
12	31341 X	18905	-0-	-12436	-0-	4 1	17154 3	Y	1586	1543 0	33 1	115				
						2 4	1745 9									
01	28427 X	6652	-0-	-21775	-0-	48 1	5879 3	Y	647	717 0	9 1	36				
						13 4	712 9									
02	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	108 1	14091 3	Y	947	880 0	31 1	70				
						120 4	1042 9			2 8						
03	28210 X	14402	-0-	-13808	-0-	15 1	13330 3	Y	933	900 0	30 1	73				
						31 4	1026 9									
GEMINI				WELL #: 103H	RRCID -> 293639	COMPL. DATE 08/02/2022	TOTAL	DEPTH 10162	PERF. 10157	- 15028						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-						-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
STATE GEMINI E				WELL #: 205H	RRCID -> 293669	COMPL. DATE 08/02/2022	TOTAL	DEPTH 9553	PERF. 9560	- 19733						
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-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1866

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ORION B 5			//CONT.// //CONT.// WELL #:		80544 500 253162 552H	ASSOCIATED RRCID -> 293948		CAPACITY COMPL. DATE 10/07/2022				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10581 PERF.10710 - 15455						
M O	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	18600 X	13439	-0-	-5161	-0-	11242	3	2197	9	Y	1997	1992	0	5	1	45		
11	17700 X	11935	-0-	-5765	-0-	9880	3	2	4	Y	1866	1850	0	19	1	42		
12	17329 X	11893	-0-	-5436	-0-	2053	9											
01	17329 X	11168	-0-	-6161	-0-	9756	3	3	4	Y	1940	1790	0	20	1	172		
02	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	2134	9											
03	13454 X	10989	-0-	-2465	-0-	9216	3	8	4	Y	1767	1835	0	15	1	89		
						1944	9											
						7677	3	11	4	Y	1697	1684	0	18	1	83		
						1867	9					1	8					
						8750	3	8	4	Y	2028	1973	0	21	1	117		
						2231	9											
GEMINI					WELL #:	102H	RRCID -> 294148	COMPL. DATE 08/02/2022	TOTAL DEPTH 10139	PERF.10199	-	15138						
10	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	4			Y	-0-					-0-		
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
ORION B 5					WELL #:	554H	RRCID -> 294259	COMPL. DATE 10/08/2022	TOTAL DEPTH 10610	PERF.10700	-	15555						
10	30938 X	23371	-0-	-7567	-0-	20334	3	3037	9	Y	2761	2755	0	8	1	62		
11	29940 X	21644	-0-	-8296	-0-	18892	3	3	4	Y	2499	2471	0	34	1	56		
12	29264 X	21142	-0-	-8122	-0-	2749	9											
01	27125 X	20384	-0-	-6741	-0-	18466	3	5	4	Y	2428	2234	0	36	1	214		
02	18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	2671	9											
03	22599 X	18453	-0-	-4146	-0-	17910	3	12	4	Y	2238	2312	0	27	1	113		
						2462	9											
						16019	3	18	4	Y	1971	1952	0	35	1	96		
						2168	9					1	8					
						16955	3	13	4	Y	1350	1332	0	38	1	76		
						1485	9											
ORION A 5					WELL #:	551H	RRCID -> 294269	COMPL. DATE 10/07/2022	TOTAL DEPTH 10589	PERF.10820	-	15660						
10	15221 X	12979	-0-	-2242	-0-	11821	3	1158	9	Y	1053	1055	0	5	1	24		
11	14730 X	12304	-0-	-2426	-0-	11147	3	2	4	Y	1050	1030	0	21	1	23		
12	14880 X	10158	-0-	-4722	-0-	1155	9											
01	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	9221	3	3	4	Y	849	782	0	16	1	74		
02	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	934	9											
03	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	12818	3	54	4	Y	1792	1758	0	18	1	90		
						1971	9											
						10892	3	14	4	Y	1023	1041	0	22	1	49		
						1125	9					1	8					
						14907	3	10	4	Y	1696	1617	0	31	1	97		
						1866	9											

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162											
ORION B 5			WELL #:		553H	RRCID -> 294666		COMPL. DATE 10/07/2022		TOTAL	DEPTH	10583	PERF.10650	- 15460		
M	ALLOW 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	20305 X	16703	-0-	-3602	-0-	14385	3	2318	9	Y	2107	2103	0	6	1	47
11	19650 X	15383	-0-	-4267	-0-	13020	3	2	4	Y	2146	2121	0	24	1	48
12	19623 X	14556	-0-	-5067	-0-	2361	9									
01	19623 X	14152	-0-	-5471	-0-	12418	3	3	4	Y	1941	1792	0	26	1	171
02	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	2135	9									
03	16709 X	13076	-0-	-3633	-0-	12024	3	8	4	Y	1927	1981	0	20	1	97
						2120	9									
						10463	3	12	4	Y	1569	1564	0	25	1	76
						1726	9					1	8			
						11125	3	8	4	Y	1766	1714	0	27	1	101
						1943	9									
CASSWIN M			WELL #:		554H	RRCID -> 295273		COMPL. DATE 03/16/2023		TOTAL	DEPTH	10467	PERF. N/A			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEVENGILLS-MCKNIGHT			WELL #:		552H	RRCID -> 295842		COMPL. DATE 01/01/2024		TOTAL	DEPTH	10052	PERF.10144	- 14946		
10	29268 X	29268	-0-	-0-	-0-	77	1	23109	3	Y	5519	5523	0	11	1	70
11	31830 X	22180	-0-	-9650	-0-	11	4	6071	9	Y	4285	4251	0	40	1	64
12	32891 X	17005	-0-	-15886	-0-	8	1	17451	3	Y	2879	2835	0	30	1	78
01	32891 X	11120	-0-	-21771	-0-	7	4	4714	9	Y	2618	2645	0	14	1	37
02	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	13804	3	34	4	Y	2004	1977	0	16	1	48
03	25947 X	8370	-0-	-17577	-0-	3167	9				1679	1662	0	17	1	48
						9	1	8186	3	Y						
						45	4	2880	9							
						4	1	6443	3	Y						
						19	4	2204	9							
						6512	3	11	4	Y						
						1847	9									
SEVENGILLS-MCKNIGHT			WELL #:		551H	RRCID -> 295845		COMPL. DATE 01/01/2024		TOTAL	DEPTH	10201	PERF.10398	- 15253		
10	26319 X	23846	-0-	-2473	-0-	57	1	17536	3	Y	5681	5681	0	7	1	72
11	25470 X	21661	-0-	-3809	-0-	4	4	6249	9	Y	5015	4976	0	35	1	76
12	26319 X	20756	-0-	-5563	-0-	7	1	16135	3	Y	4732	4647	0	32	1	129
01	26319 X	19193	-0-	-7126	-0-	2	4	5517	9	Y	4321	4365	0	24	1	61
02	16875 X	16875	-0-	-0-	-0-	15533	3	18	4	Y	3847	3787	0	30	1	91
03	20925 X	17122	-0-	-3803	-0-	5205	9				4125	4068	0	30	1	118
						17	1	14410	3	Y						
						13	4	4753	9							
						7	1	12626	3	Y						
						10	4	4232	9							
						12579	3	5	4	Y						
						4538	9									

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1868

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS-MCKNIGHT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 553H	ASSOCIATED RRCID -> 295846		CAPACITY COMPL. DATE 01/01/2024				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10278 PERF.10300 - 15157				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	26722 X	12464	-0-	-14258	-0-		32 1 4 4		9690 3 2738 9	Y	2489	2494 0		4 1		32
11	21600 X	9440	-0-	-12160	-0-		3 1 2 4		7485 3 1950 9	Y	1773	1764 0		14 1		27
12	21948 X	8989	-0-	-12959	-0-		7326 3 1645 9		18 4	Y	1495	1468 0		13 1		41
01	19220 X	9684	-0-	-9536	-0-		9 1 37 4		7786 3 1852 9	Y	1684	1690 0		11 1		24
02	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-		3 1 11 4		5137 3 1133 9	Y	1030	1019 0		11 1		24
03	12462 X	8839	-0-	-3623	-0-		7037 3 1795 9		7 4	Y	1632	1594 0		15 1		47
SEVENGILLS-MCKNIGHT				WELL #:	554H	RRCID -> 295847	COMPL. DATE 01/01/2024				TOTAL DEPTH 10061 PERF.10260 - 15086					
10	16895 X	14504	-0-	-2391	-0-		36 1 4 4		10968 3 3496 9	Y	3178	3172 0		5 1		40
11	16350 X	9245	-0-	-7105	-0-		3 1 2 4		7155 3 2085 9	Y	1895	1890 0		16 1		29
12	16895 X	7044	-0-	-9851	-0-		5325 3 1703 9		16 4	Y	1548	1524 0		11 1		42
01	16895 X	5157	-0-	-11738	-0-		4 1 12 4		3890 3 1251 9	Y	1137	1157 0		6 1		16
02	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-		2 1 8 4		2702 3 865 9	Y	786	777 0		6 1		19
03	14508 X	3809	-0-	-10699	-0-		2360 3 1444 9		5 4	Y	1313	1288 0		6 1		38
SEVENGILLS-MCKNIGHT				WELL #:	555H	RRCID -> 295863	COMPL. DATE 01/01/2024				TOTAL DEPTH 10326 PERF.10449 - 15083					
10	31806 X	26294	-0-	-5512	-0-		67 1 5 4		20385 3 5837 9	Y	5306	5294 0		8 1		67
11	30720 X	25567	-0-	-5153	-0-		9 1 3 4		20087 3 5468 9	Y	4971	4922 0		41 1		75
12	29264 X	25386	-0-	-3878	-0-		19939 3 5426 9		21 4	Y	4933	4835 0		39 1		134
01	28985 X	24366	-0-	-4619	-0-		22 1 16 4		19254 3 5074 9	Y	4613	4652 0		30 1		65
02	19739 X	19739	-0-	-0-	-0-		9 1 12 4		15871 3 3847 9	Y	3497	3444 0		35 1		83
03	22847 X	15616	-0-	-7231	-0-		12221 3 3389 9		6 4	Y	3081	3048 0		28 1		88
SEVENGILLS-MCKNIGHT				WELL #:	557H	RRCID -> 295864	COMPL. DATE 01/01/2024				TOTAL DEPTH 10327 PERF.10575 - 15238					
10	28303 X	25399	-0-	-2904	-0-		64 1 4 4		19553 3 5778 9	Y	5253	5260 0		8 1		67
11	27390 X	23645	-0-	-3745	-0-		8 1 2 4		18117 3 5518 9	Y	5016	4969 0		38 1		76
12	28303 X	22581	-0-	-5722	-0-		17757 3 4806 9		18 4	Y	4369	4290 0		36 1		119
01	28303 X	21723	-0-	-6580	-0-		20 1 14 4		17121 3 4568 9	Y	4153	4186 0		27 1		59
02	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-		6 1 7 4		9661 3 2342 9	Y	2129	2116 0		22 1		50
03	20553 X	8529	-0-	-12024	-0-		6840 3 1684 9		5 4	Y	1531	1521 0		16 1		44

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
SEVENGILLS-MCKNIGHT														
WELL #: 556H RRCID -> 295985 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10383 - 14959														
M	ALLOW 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	
10	23746 X	16872	-0-	-6874	-0-	39 1	12059 3	Y	4337	4338 0	5 1		55	
						3 4	4771 9							
11	22980 X	15570	-0-	-7410	-0-	5 1	11571 3	Y	3629	3602 0	27 1		55	
						2 4	3992 9							
12	23746 X	14808	-0-	-8938	-0-	11014 3	14 4	Y	3436	3373 0	25 1		93	
						3780 9								
01	22692 X	13199	-0-	-9493	-0-	11 1	9969 3	Y	2917	2951 0	18 1		41	
						10 4	3209 9							
02	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	3 1	5848 3	Y	1711	1696 0	15 1		41	
						6 4	1882 9							
03	13392 X	647	-0-	-12745	-0-	353 3	4 4	Y	264	296 0	1 1		8	
						290 9								
TITAN WELL #: 552H RRCID -> 297252 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10412 - 15028														
10	SHUT IN	10784	-0-	10784	142845	21 1	7756 3	Y	2700	2696 0	5 1		34	
						37 4	2970 9							
11	149283 X	6438	-0-	-142845	-0-	7 1	4673 3	Y	1586	1496 0	102 1		22	
						13 4	1745 9							
12	45756 X	8198	-0-	-37558	-0-	12 1	5945 3	Y	2028	2005 0	14 1		31	
						10 4	2231 9							
01	45756 X	5660	-0-	-40096	-0-	4 1	4281 3	Y	1242	1248 0	8 1		17	
						9 4	1366 9							
02	41328 X	7071	-0-	-34257	-0-	1 1	4982 3	Y	1879	1844 0	13 1		34	
						21 4	2067 9			5 8				
03	30508 X	30508	-0-	-0-	-0-	22297 3	14 4	Y	7452	7308 0	61 1		117	
						8197 9								
TITAN WELL #: 554H RRCID -> 297253 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10545 - 15028														
10	SHUT IN	40340	-0-	40340	337039	25 1	29200 3	Y	10065	10037 0	16 1		128	
						43 4	11072 9							
11	373373 X	36334	-0-	-337039	-0-	11 1	26823 3	Y	8620	8081 0	546 1		121	
						18 4	9482 9							
12	42284 X	32692	-0-	-9592	-0-	15 1	24560 3	Y	7371	7333 0	46 1		113	
						9 4	8108 9							
01	42284 X	30543	-0-	-11741	-0-	5 1	23192 3	Y	6671	6658 0	34 1		92	
						8 4	7338 9							
02	38192 X	25082	-0-	-13110	-0-	1 1	19067 3	Y	5448	5397 0	41 1		100	
						21 4	5993 9			2 8				
03	40331 X	34882	-0-	-5449	-0-	27844 3	7 4	Y	6392	6331 0	61 1		100	
						7031 9								
TITAN WELL #: 555H RRCID -> 297254 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10779 - 15196														
10	SHUT IN	39152	-0-	39152	308584	22 1	29233 3	Y	8963	8945 0	8 1		114	
						38 4	9859 9							
11	342721 X	34137	-0-	-308584	-0-	9 1	25861 3	Y	7502	7061 0	449 1		106	
						15 4	8252 9							
12	42284 X	32587	-0-	-9697	-0-	13 1	25079 3	Y	6806	6763 0	45 1		104	
						8 4	7487 9							
01	42284 X	30738	-0-	-11546	-0-	4 1	24060 3	Y	6061	6047 0	34 1		84	
						7 4	6667 9							
02	38192 X	24762	-0-	-13430	-0-	1 1	19829 3	Y	4466	4426 0	41 1		82	
						19 4	4913 9			1 8				
03	39153 X	24874	-0-	-14279	-0-	20354 3	6 4	Y	4104	4079 0	43 1		64	
						4514 9								

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. TITAN				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 553H	ASSOCIATED RRCID -> 297269	COMPL. DATE 05/27/2024	TOTAL DEPTH 10372	PERF.10641 - 15294	CNTY: LOVING			
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
10	SHUT IN	39141	-0-	39141	323960	23 1 39 4	30755 3 8324 9	Y	7567	7547 0	13 1	96
11	354840 X	30880	-0-	-323960	-0-	9 1 15 4	24068 3 6788 9	Y	6171	5791 0	389 1	87
12	42284 X	32172	-0-	-10112	-0-	14 1 9 4	25446 3 6703 9	Y	6094	6040 0	48 1	93
01	42284 X	30179	-0-	-12105	-0-	4 1 7 4	24279 3 5889 9	Y	5354	5337 0	36 1	74
02	38192 X	22581	-0-	-15611	-0-	1 1 17 4	17760 3 4803 9	Y	4366	4321 0 1 8	38 1	80
03	39153 X	29585	-0-	-9568	-0-	24102 3 5477 9	6 4	Y	4979	4928 0	53 1	78
TITAN WELL #: 551H RRCID -> 297297 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10778 - 15318												
10	SHUT-IN	34077	-0-	34077	234985	22 1 38 4	24568 3 9449 9	Y	8590	8546 0	10 1	109
11	261464 X	26479	-0-	-234985	-0-	9 1 15 4	20288 3 6167 9	Y	5606	5284 0	352 1	79
12	55428 X	26208	-0-	-29220	-0-	13 1 8 4	20194 3 5993 9	Y	5448	5406 0	37 1	84
01	55428 X	25898	-0-	-29530	-0-	4 1 7 4	20487 3 5400 9	Y	4909	4895 0	30 1	68
02	50064 X	18688	-0-	-31376	-0-	1 1 16 4	14472 3 4199 9	Y	3817	3784 0 1 8	30 1	70
03	34069 X	22305	-0-	-11764	-0-	18311 3 3988 9	6 4	Y	3625	3599 0	39 1	57
TITAN WELL #: 556H RRCID -> 297302 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10557 - 15082												
10	SHUT IN	28338	-0-	28338	216803	21 1 36 4	21353 3 6928 9	Y	6298	6285 0	12 1	80
11	242102 X	25299	-0-	-216803	-0-	9 1 15 4	19206 3 6069 9	Y	5517	5164 0	355 1	78
12	56389 X	25081	-0-	-31308	-0-	12 1 8 4	19416 3 5645 9	Y	5132	5092 0	39 1	79
01	56389 X	22844	-0-	-33545	-0-	4 1 7 4	17580 3 5253 9	Y	4775	4760 0	28 1	66
02	50932 X	22192	-0-	-28740	-0-	1 1 21 4	17866 3 4304 9	Y	3913	3864 0 2 8	41 1	72
03	28334 X	18293	-0-	-10041	-0-	14600 3 3688 9	5 4	Y	3353	3337 0	35 1	53
MCGREGOR A 5 UNIT WELL #: 303H RRCID -> 297655 COMPL. DATE 05/04/2024 TOTAL DEPTH 9987 PERF. N/A												
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62102 07/01/2024												
MCGREGOR B 5 UNIT WELL #: 302H RRCID -> 297656 COMPL. DATE 05/12/2024 TOTAL DEPTH 9978 PERF. N/A												
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
MCGREGOR B 5 UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 297657		COMPL. DATE 04/28/2024		TOTAL DEPTH 10697 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
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCGREGOR A 5 UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 297715		COMPL. DATE 05/26/2024		TOTAL DEPTH 10715 PERF. N/A		
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62102 07/01/2024										
MCGREGOR A 5 UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 297716		COMPL. DATE 06/03/2024		TOTAL DEPTH 10498 PERF. N/A		
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62102 07/01/2024										
MCGREGOR B 5 UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 297717		COMPL. DATE 05/19/2024		TOTAL DEPTH 10490 PERF. N/A		
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LRR PECOS VALLEY, LLC		511724								
SID M. KYLE 26		WELL #: B002AH		RRCID -> 272698		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 X	-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		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
LRR PECOS VALLEY, LLC														
Z&T 32														
WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430														
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-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														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-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														
10	2325 X	1962	-0-	-363	-0-	117	1	604	2	Y	1118	1145	1	69
						11	4	1230	9					
11	2250 X	1618	-0-	-632	-0-	51	1	401	2	Y	1052	1059	1	62
						9	4	1157	9					
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	953	941	1	74
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	997	970	1	101
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	907	898	1	110
03	1953 X	1941	-0-	-12	-0-	111	1	857	2	Y	813	843	1	80
						79	4	894	9					
SID M. KYLE 26														
WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SID M. KYLE 26														
WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			8
						1	4							
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
SID M. KYLE 26														
WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
LRR PECOS VALLEY, LLC														
Z&T 42														
WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357														
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
Z&T 42														
WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
Z&T 32														
WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398														
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
Z&T 32														
WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723														
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
Z&T 42														
WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440														
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
Z&T 42														
WELL #: F002 RRCID -> 292970 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 15855														
10	37045	X	3591	-0-	-33454	-0-	588	1	1907	2	Y	989	978	1
							8	4	1088	9				87
11	30660	X	3392	-0-	-27268	-0-	331	1	1591	2	Y	695	732	1
							705	4	765	9				50
12	7192	X	3056	-0-	-4136	-0-	1	1	1642	2	Y	735	721	1
							604	4	809	9				64
01	4216	X	3280	-0-	-936	-0-	2175	2	26	4	Y	981	975	1
							1079	9						70
02	3696	X	2871	-0-	-825	-0-	1942	2	76	4	Y	775	767	1
							853	9						78
03	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	8809	2	255	4	Y	782	798	1
							860	9						62

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1874

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20				//CONT.// //CONT.// WELL #: G004	80544 500 511724	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
						RRCID -> 292977	COMPL. DATE 01/18/2018	TOTAL	DEPTH	11410	PERF.	11761	-	16066					
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
10	9083	X	8734	-0-	-349	-0-			524	1	5485	2	Y	2120	2139	1			88
11	8790	X	7967	-0-	-823	-0-			393	4	2332	9							69
12	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-			569	1	5054	2	Y	2070	2089	1			90
01	9052	X	8928	-0-	-124	-0-			67	4	2277	9							113
02	8176	X	2450	-0-	-5726	-0-			796	1	6235	2	Y	2100	2079	1			123
03	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-			1020	4	2310	9							47
									589	1	5066	2	Y	2021	1998	1			
									1050	4	2223	9							
									191	1	1455	2	Y	588	578	1			
									157	4	647	9							
									1352	1	9304	2	Y	2043	2119	1			
									2611	4	2247	9							
Z&T 42				WELL #: E006		RRCID -> 292981	COMPL. DATE 04/05/2018	TOTAL	DEPTH	10036	PERF.	9937	-	14833					
10	5766	X	2571	-0-	-3195	-0-			438	1	1421	2	Y	642	615	1			51
11	4350	X	2561	-0-	-1789	-0-			6	4	706	9							39
12	3193	X	1338	-0-	-1855	-0-			220	1	1023	2	Y	591	603	1			20
01	3193	X	1059	-0-	-2134	-0-			668	4	650	9							19
02	2884	X	190	-0-	-2694	-0-			814	2	161	4	Y	330	349	1			9
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-			363	9									-0-
									735	2	5	4	Y	290	291	1			
									319	9									
									35	2	155	9	Y	141	151	1			
									2938	2	106	4	Y	151	160	1			
									166	9									
Z&T 42				WELL #: F005		RRCID -> 292982	COMPL. DATE 04/05/2018	TOTAL	DEPTH	9861	PERF.	10189	-	14468					
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-			287	1	956	2	Y	1669	1629	1			150
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-			4	4	1836	9							132
12	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-			221	1	1112	2	Y	1856	1874	1			182
01	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-			565	4	2042	9							196
02	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-			19	1	1944	2	Y	2125	2075	1			180
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-			624	4	2338	9							225
									5728	2	88	4	Y	2686	2672	1			
									2955	9									
									6478	2	363	4	Y	2065	2081	1			
									2272	9									
									2807	2	95	4	Y	1984	1939	1			
									2182	9									
Z&T 20				WELL #: A002		RRCID -> 292983	COMPL. DATE 10/10/2017	TOTAL	DEPTH	10192	PERF.	10256	-	15091					
10	4278	X	358	-0-	-3920	-0-			7	1	65	2	Y	258	278	1			6
11	4050	X	2075	-0-	-1975	-0-			2	4	284	9							5
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-			222	1	1576	2	Y	241	242	1			10
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-			12	4	265	9							-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-							Y	289	284	1			-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-							Y	160	170	1			-0-
													Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: G005	ASSOCIATED RRCID -> 292984	CAPACITY COMPL. DATE 11/18/2017				TOTAL	DEPTH	11200	PERF.11211 - 15918				
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
10	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-		1756	1	5757	2	Y	2905	2851	1			263
							25	4	3196	9							
11	11567 X	11567	-0-	-0-	-0-		1045	1	5227	2	Y	2479	2572	1			170
							2568	4	2727	9							
12	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-		22	1	5455	2	Y	2309	2326	1			153
							1262	4	2540	9							
01	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-		7507	2	132	4	Y	2197	2188	1			162
							2417	9									
02	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-		6258	2	351	4	Y	2071	2035	1			198
							2278	9									
03	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-		2270	2	79	4	Y	2452	2396	1			254
							2697	9									
Z&T 20				WELL #: D001	RRCID -> 292988	COMPL. DATE 05/31/2018	TOTAL	DEPTH	11348	PERF.11373 - 16229							
10	8122 X	1658	-0-	-6464	-0-		117	1	1391	2	Y	113	15	1			98
							26	4	124	9							
11	7860 X	6808	-0-	-1052	-0-		523	1	4755	2	Y	1348	1410	1			36
							47	4	1483	9							
12	19462 X	19462	-0-	-0-	-0-		1631	1	12306	2	Y	2911	2699	1			248
							2323	4	3202	9							
01	21294 X	21294	-0-	-0-	-0-		1633	1	13503	2	Y	3855	4034	1			69
							1917	4	4241	9							
02	6356 X	5931	-0-	-425	-0-		531	1	3703	2	Y	1081	1091	1			59
							508	4	1189	9							
03	19468 X	10875	-0-	-8593	-0-		974	1	6728	2	Y	1280	1267	1			72
							1765	4	1408	9							
Z&T 20				WELL #: E006	RRCID -> 292997	COMPL. DATE 04/19/2019	TOTAL	DEPTH	10140	PERF.10363 - 14764							
10	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-		903	1	9485	2	Y	3567	3591	1			94
							387	4	3924	9							
11	13603 X	13603	-0-	-0-	-0-		993	1	8869	2	Y	3314	3305	1			103
							96	4	3645	9							
12	15341 X	15341	-0-	-0-	-0-		1265	1	9845	2	Y	3012	2986	1			129
							918	4	3313	9							
01	14287 X	14287	-0-	-0-	-0-		1000	1	8394	2	Y	3321	3295	1			155
							1240	4	3653	9							
02	13944 X	11324	-0-	-2620	-0-		956	1	6900	2	Y	2423	2434	1			144
							803	4	2665	9							
03	15345 X	5899	-0-	-9446	-0-		369	1	2651	2	Y	2147	2203	1			88
							517	4	2362	9							
SID M. KYLE 26				WELL #:	1ST	RRCID -> 293004	COMPL. DATE 07/31/2017	TOTAL	DEPTH	10351	PERF.10012 - 14727						
10	20026 X	15669	-0-	-4357	-0-		3126	1	6949	2	Y	3368	3361	1			172
							1889	4	3705	9							
11	19380 X	15758	-0-	-3622	-0-		2428	1	7561	2	Y	3257	3319	1			110
							2186	4	3583	9							
12	20026 X	11573	-0-	-8453	-0-		2242	1	1394	2	Y	3888	3764	1			234
							3660	4	4277	9							
01	18290 X	14349	-0-	-3941	-0-		1892	1	5897	2	Y	3832	3772	1			294
							2345	4	4215	9							
02	16520 X	13790	-0-	-2730	-0-		2096	1	6419	2	Y	3550	3484	1			360
							1370	4	3905	9							
03	16275 X	12662	-0-	-3613	-0-		1811	1	3802	2	Y	3890	3950	1			300
							2770	4	4279	9							

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1876

LRR Pecos Valley, LLC SID M. Kyle 26				//CONT.// 511724 WELL #: A006	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
						RRCID -> 293005	COMPL. DATE 02/04/2020	TOTAL	DEPTH 10246	PERF.10160	- 15019				
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	29251 X	29251	-0-	-0-	-0-	6009 3500	1 4	13306 6436	2 9	Y	5851	5893	1		289
11	28350 X	24563	-0-	-3787	-0-	3932 3734	1 4	11330 5567	2 9	Y	5061	5146	1		204
12	29295 X	14288	-0-	-15007	-0-	3664 5064	1 4	1982 3578	2 9	Y	3253	3096	1		361
01	32018 X	32018	-0-	-0-	-0-	5084 4627	1 4	14826 7481	2 9	Y	6801	6701	1		461
02	25931 X	25931	-0-	-0-	-0-	4246 2788	1 4	12759 6138	2 9	Y	5580	5482	1		559
03	18910 X	12534	-0-	-6376	-0-	1444 2692	1 4	2592 5806	2 9	Y	5278	5482	1		355
SID M. Kyle 26				WELL #: B011	RRCID -> 293006	COMPL. DATE 02/06/2020	TOTAL	DEPTH 10252	PERF.10548	- 14749					
10	13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	3205 1976	1 4	7309 1162	2 9	Y	1056	1069	1		46
11	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	2606 2166	1 4	8293 1096	2 9	Y	996	998	1		44
12	14663 X	9877	-0-	-4786	-0-	2688 4400	1 4	1581 1208	2 9	Y	1098	1098	1		44
01	14663 X	9760	-0-	-4903	-0-	1794 1759	1 4	5447 760	2 9	Y	691	677	1		58
02	13244 X	10103	-0-	-3141	-0-	1953 1302	1 4	5961 887	2 9	Y	806	785	1		79
03	14632 X	9704	-0-	-4928	-0-	1910 2928	1 4	4002 864	2 9	Y	785	818	1		46
SID M. Kyle 26				WELL #: B015	RRCID -> 293007	COMPL. DATE 02/09/2020	TOTAL	DEPTH 10438	PERF.10583	- 15184					
10	16213 X	14874	-0-	-1339	-0-	3511 2149	1 4	8011 1203	2 9	Y	1094	1111	1		48
11	15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	2963 2424	1 4	9447 1142	2 9	Y	1038	1034	1		52
12	17608 X	11786	-0-	-5822	-0-	3282 5373	1 4	1849 1282	2 9	Y	1165	1171	1		46
01	17608 X	14608	-0-	-3000	-0-	2739 2522	1 4	8450 897	2 9	Y	815	807	1		54
02	15904 X	13089	-0-	-2815	-0-	2611 1702	1 4	7958 818	2 9	Y	744	699	1		99
03	16523 X	10710	-0-	-5813	-0-	2088 3253	1 4	4356 1013	2 9	Y	921	972	1		48

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
LRR PECOS VALLEY, LLC				//CONT.// 511724		WELL #: G003		RRCID -> 293012		COMPL. DATE 08/07/2018		TOTAL DEPTH 11495		PERF.11853 - 16414		
WEBER 26																
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	DLQ G-10	16555	-0-	16555	44420	7950 3265	2 9	5340	4	Y	2968	2954	0			167
*05	DLQ G-10	16606	-0-	16606	61026	80 4679	1 4	8892	2	Y	2686	2650	0			203
*06	79313 X	18287	-0-	-61026	-0-	436 5377	1 4	9595	2	Y	2617	2678	0			142
*07	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	336 1421	1 4	6033	2	Y	2635	2623	0			154
*08	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	285 3385	1 4	6004	2	Y	2612	2589	0			177
*09	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	1058 1970	1 4	7217	2	Y	2401	2393	0			185
*10	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	988 2956	1 4	7284	2	Y	2352	2389	0			148
*11	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	678 2714	1 4	4512	2	Y	1519	1584	0			83
*12	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	388 2841	1 4	3512	2	Y	1531	1525	0			89
*01	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	424 2810	1 4	2074	2	Y	1592	1590	0			91
*02	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	377 4441	1 4	2848	2	Y	1357	1352	0			96
03	17070 X	17070	-0-	-0-	-0-	1596 7066	1 4	7117	2	Y	1174	1181	1			89
NEAL-LETHCO 41																
				WELL #: H005		RRCID -> 293014		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 8782		PERF. 9004 - 13390				
10	19282 X	17576	-0-	-1706	-0-	16327 1119	2 9	130	4	Y	1017	1294	1			526
11	18090 X	16211	-0-	-1879	-0-	15043 935	2 9	233	4	Y	850	694	1			682
12	18693 X	16230	-0-	-2463	-0-	15429 705	2 9	96	4	Y	641	916	1			407
01	17980 X	14511	-0-	-3469	-0-	12848 1005	2 9	658	4	Y	914	1041	1			280
02	15876 X	-0-	-0-	-15876	-0-					Y	-0-					280
03	17577 X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-	234	1			46
WEBER 26																
				WELL #: G006		RRCID -> 293020		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10813 - 14805				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC KYLE 24														
//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: G002					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 293030					COMPL. DATE 08/17/2017				
										TOTAL DEPTH 11573				
										PERF.11505 - 16420				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	6789 X	5782	-0-	-1007	-0-	1008	1	3190	2	Y	1054	1067	1	25
						425	4	1159	9					
11	5460 X	2820	-0-	-2640	-0-	341	1	1185	2	Y	798	767	1	56
						416	4	878	9					
12	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	201	1	287	2	Y	805	822	1	39
						5062	4	886	9					
01	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	1501	1	1369	2	Y	864	846	1	57
						2014	4	950	9					
02	5236 X	4375	-0-	-861	-0-	1443	1	1428	2	Y	1016	1006	1	67
						386	4	1118	9					
03	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	1655	1	2393	2	Y	1301	1306	1	62
						1787	4	1431	9					

SID M. KYLE 26					WELL #: D006					RRCID -> 293379				
										COMPL. DATE 10/01/2018				
										TOTAL DEPTH 9879				
										PERF.10028 - 14884				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6959					Y	949	931	1	56
11	T. A.	1328	-0-	1328	8287	50	1	177	2	Y	978	993	1	41
						25	4	1076	9					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	8287					Y	21	62	1	-0-
01	8287 X	-0-	-0-	-8287	-0-					Y	-0-			-0-
02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-			-0-
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-

Z&T 32					WELL #: F006					RRCID -> 294040				
										COMPL. DATE 03/16/2020				
										TOTAL DEPTH 10065				
										PERF.10607 - 14885				
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	88	1	261	2	Y	516	399	1	132
						24	4	568	9					
11	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	750	1	5280	2	Y	2616	2592	1	156
						204	4	2878	9					
12	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	758	1	7030	2	Y	2440	2505	1	91
						369	4	2684	9					
01	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	1036	1	7823	2	Y	1877	1840	1	128
						1015	4	2065	9					
02	8512 X	3492	-0-	-5020	-0-	336	1	2442	2	Y	456	584	1	-0-
						212	4	502	9					
03	10850 X	983	-0-	-9867	-0-	59	1	410	2	Y	438	272	1	166
						32	4	482	9					

Z&T 32					WELL #: C006					RRCID -> 294050				
										COMPL. DATE 08/29/2019				
										TOTAL DEPTH 10100				
										PERF.10458 - 14948				
10	9734 X	9071	-0-	-663	-0-	1217	1	5787	2	Y	1645	1629	1	96
						257	4	1810	9					
11	9420 X	7405	-0-	-2015	-0-	632	1	4857	2	Y	1626	1636	1	86
						127	4	1789	9					
12	9734 X	6880	-0-	-2854	-0-	427	1	4838	2	Y	1228	1254	1	60
						264	4	1351	9					
01	9083 X	7626	-0-	-1457	-0-	638	1	5177	2	Y	1107	1097	1	70
						593	4	1218	9					
02	8204 X	7555	-0-	-649	-0-	760	1	5364	2	Y	1035	1036	1	69
						292	4	1139	9					
03	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	1063	1	7320	2	Y	1025	1038	1	56
						575	4	1128	9					

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26															//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: L801															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LOVING																													
															RRCID -> 295229															COMPL. DATE 12/19/2022															TOTAL DEPTH 10532															PERF.10665 - 15777																													
M	ALLOW	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	13129	X	13129	-0-		-0-		-0-			672	1	5249	2	Y	4672	4716	1			209																																																																				
											2069	4	5139	9																																																																											
11	12540	X	11210	-0-		-1330		-0-			507	1	3846	2	Y	4367	4369	1			207																																																																				
											2053	4	4804	9																																																																											
12	13609	X	12030	-0-		-1579		-0-			394	1	3672	2	Y	4593	4571	1			229																																																																				
											2912	4	5052	9																																																																											
01	13609	X	10134	-0-		-3475		-0-			459	1	2096	2	Y	4415	4439	1			205																																																																				
											2722	4	4857	9																																																																											
02	12292	X	10137	-0-		-2155		-0-			282	1	2070	2	Y	4126	4085	1			246																																																																				
											3246	4	4539	9																																																																											
03	13144	X	12730	-0-		-414		-0-			784	1	3854	2	Y	4110	4127	1			229																																																																				
											3571	4	4521	9																																																																											

WEBER 26															WELL #: R802															RRCID -> 295230															COMPL. DATE 11/20/2022															TOTAL DEPTH 10587															PERF.10733 - 15687														
10	16895	X	14565	-0-		-2330		-0-			665	1	7272	2	Y	4155	4188	1			283																																																																				
											2057	4	4571	9																																																																											
11	16350	X	14497	-0-		-1853		-0-			636	1	7022	2	Y	3837	3871	1			249																																																																				
											2618	4	4221	9																																																																											
12	16895	X	15054	-0-		-1841		-0-			537	1	6067	2	Y	4079	4097	1			231																																																																				
											3963	4	4487	9																																																																											
01	14942	X	5868	-0-		-9074		-0-			253	1	1473	2	Y	1925	1945	1			211																																																																				
											2024	4	2118	9																																																																											
02	8036	X	5792	-0-		-2244		-0-			138	1	896	2	Y	2982	2972	1			221																																																																				
											1478	4	3280	9																																																																											
03	8897	X	8798	-0-		-99		-0-			473	1	2157	2	Y	3597	3508	1			310																																																																				
											2211	4	3957	9																																																																											

WEBER 26															WELL #: R902															RRCID -> 295231															COMPL. DATE 11/20/2022															TOTAL DEPTH 11152															PERF.11302 - 19196														
10	17608	X	14653	-0-		-2955		-0-			678	1	7458	2	Y	4021	4047	1			274																																																																				
											2094	4	4423	9																																																																											
11	17040	X	13574	-0-		-3466		-0-			619	1	6707	2	Y	3375	3420	1			229																																																																				
											2535	4	3713	9																																																																											
12	17360	X	14549	-0-		-2811		-0-			515	1	5852	2	Y	3977	3990	1			216																																																																				
											3807	4	4375	9																																																																											
01	15004	X	12873	-0-		-2131		-0-			594	1	4005	2	Y	4207	4171	1			252																																																																				
											3646	4	4628	9																																																																											
02	11790	X	11790	-0-		-0-		-0-			368	1	3236	2	Y	3569	3576	1			245																																																																				
											4260	4	3926	9																																																																											
03	10115	X	10115	-0-		-0-		-0-			445	1	3452	2	Y	3794	3706	1			333																																																																				
											2045	4	4173	9																																																																											

WEBER 26															WELL #: L901															RRCID -> 295248															COMPL. DATE 12/19/2022															TOTAL DEPTH 11098															PERF.11249 - 16261														
10	12090	X	8975	-0-		-3115		-0-			340	1	2484	2	Y	4637	4691	1			215																																																																				
											1050	4	5101	9																																																																											
11	11700	X	8098	-0-		-3602		-0-			281	1	2081	2	Y	4170	4186	1			199																																																																				
											1149	4	4587	9																																																																											
12	11656	X	7877	-0-		-3779		-0-			191	1	1763	2	Y	4087	4076	1			210																																																																				
											1427	4	4496	9																																																																											
01	10757	X	6645	-0-		-4112		-0-			186	1	849	2	Y	3932	3959	1			183																																																																				
											1285	4	4325	9																																																																											
02	9128	X	6205	-0-		-2923		-0-			122	1	812	2	Y	3685	3649	1			219																																																																				
											1217	4	4054	9																																																																											
03	10373	X	10373	-0-		-0-		-0-			602	1	2747	2	Y	3800	3953	1			66																																																																				
											2844	4	4180	9																																																																											

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: R603			ASSOCIATED RRCID -> 295249		CAPACITY COMPL. DATE 11/20/2022				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10041 PERF.10259 - 15054			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	20770 X	19375	-0-	-1395	-0-	1230 3743	1 4	10199 4203	2 9	Y	3821	3846	1		257
11	20940 X	18426	-0-	-2514	-0-	1127 4574	1 4	8998 3727	2 9	Y	3388	3427	1		218
12	21638 X	19587	-0-	-2051	-0-	856 6308	1 4	8132 4291	2 9	Y	3901	3901	1		218
01	21638 X	15225	-0-	-6413	-0-	902 5523	1 4	4474 4326	2 9	Y	3933	3928	1		223
02	18928 X	14083	-0-	-4845	-0-	542 6034	1 4	4039 3468	2 9	Y	3153	3147	1		229
03	19592 X	15840	-0-	-3752	-0-	1160 5445	1 4	5870 3365	2 9	Y	3059	3133	1		155
WEBER 26				WELL #: L602		RRCID -> 295310		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL DEPTH 10018 PERF.10249 - 15111					
10	22437 X	22437	-0-	-0-	-0-	1378 4282	1 4	11598 5179	2 9	Y	4708	4743	1		224
11	20609 X	20609	-0-	-0-	-0-	1221 4975	1 4	9519 4894	2 9	Y	4449	4442	1		231
12	22811 X	22811	-0-	-0-	-0-	970 7156	1 4	9310 5375	2 9	Y	4886	4865	1		252
01	22444 X	18646	-0-	-3798	-0-	1110 6733	1 4	5502 5301	2 9	Y	4819	4862	1		209
02	20272 X	16621	-0-	-3651	-0-	606 6900	1 4	4412 4703	2 9	Y	4275	4224	1		260
03	22816 X	18359	-0-	-4457	-0-	1210 5518	1 4	5929 5702	2 9	Y	5184	5193	1		251
Z&T 20			WELL #:			RRCID -> 296500		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF.10859 - 20677	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
Z&T 20			WELL #: R604			RRCID -> 296533		COMPL. DATE 06/10/2023		TOTAL DEPTH		9920 PERF. N/A			
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	959					Y	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	959					Y	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	959					Y	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	959					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	959					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	959					Y	-0-				-0-
Z&T 20			WELL #: R902			RRCID -> 296881		COMPL. DATE 01/25/2024		TOTAL DEPTH 10893		PERF.11302 - 16353			
10	67487 X	45757	-0-	-21730	-0-	3178 1491	1 4	33423 7665	2 9	Y	6968	6802	1		283
11	38460 X	35057	-0-	-3403	-0-	2862 406	1 4	25885 5904	2 9	Y	5367	5430	1		220
12	31575 X	31575	-0-	-0-	-0-	2613 3318	1 4	20210 5434	2 9	Y	4940	4948	1		212
01	45756 X	29002	-0-	-16754	-0-	1939 3784	1 4	16571 6708	2 9	Y	6098	5982	1		328
02	41328 X	26287	-0-	-15041	-0-	2381 2106	1 4	16919 4881	2 9	Y	4437	4420	1		345
03	45756 X	16140	-0-	-29616	-0-	914 2208	1 4	6496 6522	2 9	Y	5929	5920	1		354

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.//		511724								
Z&T 20		WELL #:		R603	RRCID -> 296882		COMPL. DATE 01/29/2024		TOTAL DEPTH 4494		PERF.10000 - 14777	
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
10	SHUT IN	4	-0-	4	2192	4	2		Y	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2192				Y	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2192				Y	-0-		-0-
*01	2192 X	-0-	-0-	-2192	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-
Z&T 20		WELL #:		R802	RRCID -> 297004		COMPL. DATE 01/22/2024		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10550 - 15481	
10	70773 X	40740	-0-	-30033	-0-	2484	1	26011	2	Y	9408	360
						1896	4	10349	9			
11	42210 X	36272	-0-	-5938	-0-	2651	1	23694	2	Y	8693	315
						365	4	9562	9			
12	43617 X	34238	-0-	-9379	-0-	2513	1	19515	2	Y	8641	272
						2705	4	9505	9			
01	43617 X	34780	-0-	-8837	-0-	2369	1	20344	2	Y	6908	398
						4468	4	7599	9			
02	36792 X	13964	-0-	-22828	-0-	1119	1	8411	2	Y	3346	363
						753	4	3681	9			
03	40734 X	13067	-0-	-27667	-0-	532	1	3770	2	Y	6971	414
						1097	4	7668	9			
Z&T 20		WELL #:		L601	RRCID -> 297583		COMPL. DATE 02/03/2024		TOTAL DEPTH 9830		PERF.10150 - 15199	
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	5741				Y	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5741				Y	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5741				Y	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5741				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5741				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5741				Y	-0-		-0-
Z&T 20		WELL #:		L901	RRCID -> 297608		COMPL. DATE 02/08/2024		TOTAL DEPTH 10809		PERF.11200 - 16234	
10	34007 X	23514	-0-	-10493	-0-	1509	1	15743	2	Y	5075	144
						679	4	5583	9			
11	28800 X	22671	-0-	-6129	-0-	1703	1	15139	2	Y	5114	165
						204	4	5625	9			
12	26970 X	20749	-0-	-6221	-0-	1671	1	12923	2	Y	4282	184
						1445	4	4710	9			
01	23529 X	14116	-0-	-9413	-0-	914	1	7914	2	Y	3950	167
						943	4	4345	9			
02	21252 X	15947	-0-	-5305	-0-	1422	1	9961	2	Y	2883	148
						1393	4	3171	9			
03	23529 X	16430	-0-	-7099	-0-	1397	1	9658	2	Y	2815	141
						2278	4	3097	9			
Z&T 20		WELL #:		L801	RRCID -> 297766		COMPL. DATE 02/05/2024		TOTAL DEPTH 10148		PERF.10525 - 15579	
10	29233 X	26881	-0-	-2352	-0-	1733	1	18085	2	Y	5711	161
						781	4	6282	9			
11	26790 X	23494	-0-	-3296	-0-	1802	1	16113	2	Y	4909	133
						179	4	5400	9			
12	29233 X	23757	-0-	-5476	-0-	2041	1	15838	2	Y	4030	159
						1445	4	4433	9			
01	29233 X	23976	-0-	-5257	-0-	1831	1	15629	2	Y	4238	205
						1854	4	4662	9			
02	22400 X	20604	-0-	-1796	-0-	1891	1	13364	2	Y	3282	174
						1739	4	3610	9			
03	24800 X	10909	-0-	-13891	-0-	690	1	4939	2	Y	3908	217
						981	4	4299	9			

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC																
Z&T 20																

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 41/44			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: B201DM			ASSOCIATED RRCID -> 278674		CAPACITY COMPL. DATE 09/29/2015				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512			
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
10	21515 X	21515	-0-	-0-	-0-	1264 2559	1 9	17692	2	Y	2326	2302	0		112
11	13260 X	5145	-0-	-8115	-0-	208 759	1 9	4178	2	Y	690	787	0		15
12	21297 X	3065	-0-	-18232	-0-	485 1258	1 9	1322	2	Y	1144	1133	0		26
01	21297 X	8999	-0-	-12298	-0-	1398 1253	1 9	6348	2	Y	1139	1127	0		38
02	19880 X	4510	-0-	-15370	-0-	1019 956	1 9	2535	2	Y	869	876	0		31
03	21514 X	8463	-0-	-13051	-0-	1268 1840	1 9	5355	2	Y	1673	1623	0		81
ZUMA 3			WELL #: B201AP			RRCID -> 279050		COMPL. DATE 11/02/2015				TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310			
10	15345 X	14104	-0-	-1241	-0-	468 1992	1 9	11644	2	Y	1811	1725	0		292
11	14850 X	14031	-0-	-819	-0-	502 2006	1 9	11523	2	Y	1824	1949	0		167
12	18011 X	15159	-0-	-2852	-0-	492 1778	1 9	12889	2	Y	1616	1552	0		231
01	18011 X	14107	-0-	-3904	-0-	544 1659	1 9	11904	2	Y	1508	1607	0		132
02	16268 X	11316	-0-	-4952	-0-	465 1861	1 9	8990	2	Y	1692	1732	0		92
03	15159 X	13706	-0-	-1453	-0-	509 2401	1 9	10796	2	Y	2183	2126	0		149
TXL 31			WELL #: B201B0			RRCID -> 279204		COMPL. DATE 12/01/2015				TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630			
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	Y	-0-				-0-
11	480 N	36	-0-	-444	-0-	1	1	35	2	Y	-0-				-0-
12	651 N	80	-0-	-571	-0-	2	1	78	9	Y	71				71
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				71
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	2				73
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				73
TXL WEST '11'			WELL #: B201PA			RRCID -> 280420		COMPL. DATE 11/25/2013				TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641			
10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	26 1407	1 9	1780	2	Y	1279	1073	0		406
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	27 1702	1 9	1944	2	Y	1547	1809	0		144
12	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	31 1498	1 9	2245	2	Y	1362	1262	0		244
01	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	28 1502	1 9	2233	2	Y	1365	1409	0		200
02	3416 X	2883	-0-	-533	-0-	25 957	1 9	1901	2	Y	870	855	0		215
03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	29 1438	1 9	2402	2	Y	1307	1175	0		347

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	899 X	18	-0-	-881	-0-	1 1	13 2	4	342 1	142
11	60 X	3	-0-	-57	-0-	1 1	2 2	Y	-0-	142
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2 1	78 9	Y	71	213
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	213
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	6	219
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	219

TXL 40/45				WELL #: B201DM		RRCID -> 280442		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555
10	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	31 1	7638 2	N	1770 2136 1	451
11	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	1947 9	11556 2	N	2372 1847 1	976
12	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	30 1	7287 2	N	1767 1859 1	884
01	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	2609 9	4134 2	N	1198 1493 1	589
02	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	22 1	10829 2	N	2500 2386 1	703
03	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	1944 9	10882 2	N	2206 2559 1	350

ZUMA 3				WELL #: B203B0		RRCID -> 281519		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337
10	18127 X	18127	-0-	-0-	-0-	26 1	13808 2	Y	2828 2775 0	303
11	10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	1318 9	7201 2	Y	2129 2306 0	126
12	16058 X	9458	-0-	-6600	-0-	27 1	6930 2	Y	1217 1266 0	77
01	16058 X	8801	-0-	-7257	-0-	2750 9	6263 2	Y	1172 1118 0	131
02	10836 X	7480	-0-	-3356	-0-	26 1	5294 2	Y	983 1046 0	68
03	11997 X	9418	-0-	-2579	-0-	2427 9	7028 2	Y	1019 979 0	108

TXL 7				WELL #: B201B0		RRCID -> 281580		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275
10	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	1208 1	8867 2	N	2697 2949 1	949
11	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	3111 9	7872 2	N	2505 2600 1	854
12	12245 X	12097	-0-	-148	-0-	1187 1	8178 2	N	2438 2435 1	857
01	12245 X	10368	-0-	-1877	-0-	2342 9	6795 2	N	2200 2447 1	610
02	11060 X	10596	-0-	-464	-0-	1189 1	7201 2	N	2120 1680 1	1050
03	12245 X	11050	-0-	-1195	-0-	1339 9	7363 2	N	2306 2407 1	949

TXL 31				WELL #: H301PA		RRCID -> 281970		COMPL. DATE 12/30/2016		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180
10	15035 X	63	-0-	-14972	-0-	1271 1	32 2	N	-0-	573
11	14550 X	35	-0-	-14515	-0-	2967 9	5 2	N	-0-	573
12	15035 X	24	-0-	-15011	-0-	1210 1	3 9	N	3	576
01	15035 X	-0-	-0-	-15035	-0-	2756 9		N	-0-	576
02	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-	1237 1		N	2	578
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	2682 9		N	2	394

(GWN415)

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1885

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 3			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: B203DM			ASSOCIATED RRCID -> 282217			CAPACITY COMPL. DATE 03/07/2017			CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	12477 X	12477	-0-	-0-	-0-	1011 3906	1 9	7560	2	Y	3551	3260 0			1459
11	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	1224 2625	1 9	7114	2	Y	2386	2686 0			1159
12	11873 X	9798	-0-	-2075	-0-	1040 2445	1 9	6313	2	Y	2223	2388 0			994
01	11873 X	7429	-0-	-4444	-0-	954 1737	1 9	4738	2	Y	1579	1616 0			957
02	13216 X	6472	-0-	-6744	-0-	812 1252	1 9	4408	2	Y	1138	1410 0			685
03	12462 X	8448	-0-	-4014	-0-	1219 1521	1 9	5708	2	Y	1383	1377 0			691

TXL 19			WELL #: H301DM			RRCID -> 282868			COMPL. DATE 07/10/2017			TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335			
10	19391 X	19391	-0-	-0-	-0-	31 2598	1 9	16762	2	N	2362	2797 1			553
11	15954 X	15954	-0-	-0-	-0-	24 2552	1 9	13378	2	N	2320	1133 1			1740
12	18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	30 2396	1 9	16380	2	N	2178	3246 1			672
01	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	13 1969	1 9	10504	2	N	1790	1912 1			550
02	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8 1452	1 9	7435	2	N	1320	757 1			1113
03	21455 X	21455	-0-	-0-	-0-	30 2879	1 9	18546	2	N	2617	2846 1			884

TXL 39			WELL #: H301DM			RRCID -> 283254			COMPL. DATE 05/10/2017			TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182			
10	10819 X	9280	-0-	-1539	-0-	916 1601	1 9	6763	2	N	1455	1480 1			525
11	12000 X	11200	-0-	-800	-0-	1193 1705	1 9	8302	2	N	1550	1503 1			572
12	12493 X	6048	-0-	-6445	-0-	1213 985	1 9	3850	2	N	895	1126 1			341
01	12493 X	6682	-0-	-5811	-0-	758 1285	1 9	4639	2	N	1168	764 1			745
02	11284 X	10712	-0-	-572	-0-	858 1759	1 9	8095	2	N	1599	1318 1			1026
03	11563 X	10832	-0-	-731	-0-	1220 1883	1 9	7729	2	N	1712	2074 1			664

TXL 47			WELL #: H302AP			RRCID -> 284116			COMPL. DATE 01/22/2018			TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610			
10	19939 X	19939	-0-	-0-	-0-	31 2972	1 9	16936	2	Y	2702	2776 0			1001
11	17940 X	11666	-0-	-6274	-0-	22 1580	1 9	10064	2	Y	1436	1716 0			721
12	18538 X	16463	-0-	-2075	-0-	29 2196	1 9	14238	2	Y	1996	2112 0			605
01	19385 X	19385	-0-	-0-	-0-	19 3523	1 9	15843	2	Y	3203	3528 0			280
02	25630 X	25630	-0-	-0-	-0-	28 4602	1 9	21000	2	Y	4184	4169 0			295
03	19933 X	19559	-0-	-374	-0-	30 3984	1 9	15545	2	Y	3622	3527 0			390

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
TXL 47		WELL #: H301AP		RRCID -> 284608		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 9952 - 14538	
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	
10	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	1249 1	5720 2	Y	1054	1025 0	391
						1159 9					
11	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	1037 1	4669 2	Y	1565	1170 0	786
						1722 9					
12	7688 X	5746	-0-	-1942	-0-	1039 1	3361 2	Y	1224	1639 0	371
						1346 9					
01	37244 X	37244	-0-	-0-	-0-	188 1	25627 2	Y	10390	9853 0	908
						11429 9					
02	30445 X	30445	-0-	-0-	-0-	148 1	21744 2	Y	7775	8136 0	547
						8553 9					
03	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	448 1	8788 2	Y	3584	3746 0	385
						3942 9					

ZUMA 3		WELL #: B203CN		RRCID -> 284813		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 8652		PERF. 8984 - 13465	
10	13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	1089 1	10926 2	Y	1676	1688 0	19
						1844 9					
11	16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	4215 1	10615 2	Y	1650	1648 0	21
						1815 9					
12	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	2573 1	11059 2	Y	2592	2566 0	47
						2851 9					
01	17343 X	17343	-0-	-0-	-0-	1578 1	12506 2	Y	2963	2960 0	50
						3259 9					
02	15540 X	12567	-0-	-2973	-0-	1183 1	9042 2	Y	2129	2129 0	50
						2342 9					
03	17205 X	15326	-0-	-1879	-0-	1347 1	11319 2	Y	2418	2403 0	65
						2660 9					

TXL 40/45		WELL #: H302B0		RRCID -> 289001		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 9688		PERF. 9850 - 19988	
10	34968 X	28786	-0-	-6182	-0-	906 1	24771 2	Y	2826	2872 0	371
						3109 9					
11	33840 X	24788	-0-	-9052	-0-	1417 1	20086 2	Y	2986	2979 0	378
						3285 9					
12	34875 X	25466	-0-	-9409	-0-	1621 1	20031 2	Y	3467	3506 0	339
						3814 9					
01	34875 X	22024	-0-	-12851	-0-	1252 1	18274 2	Y	2271	2409 0	201
						2498 9					
02	29820 X	21705	-0-	-8115	-0-	1555 1	16910 2	Y	2945	2837 0	309
						3240 9					
03	28799 X	26029	-0-	-2770	-0-	1343 1	21521 2	Y	2877	2969 0	217
						3165 9					

TXL 40/45		WELL #: H301CN		RRCID -> 289052		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9895 - 19772	
10	46934 X	11413	-0-	-35521	-0-	1150 1	7076 2	Y	2897	2803 0	381
						3187 9					
11	56309 X	56309	-0-	-0-	-0-	168 1	47922 2	Y	7472	6907 0	946
						8219 9					
12	82356 X	82356	-0-	-0-	-0-	29 1	73095 2	Y	8393	8517 0	822
						9232 9					
01	65658 X	65658	-0-	-0-	-0-	26 1	58481 2	Y	6501	6746 0	577
						7151 9					
02	71616 X	71616	-0-	-0-	-0-	26 1	63091 2	Y	7726	7492 0	811
						8499 9					
03	84000 X	84000	-0-	-0-	-0-	31 1	73873 2	Y	9178	9297 0	692
						10096 9					

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
MEWBOURNE OIL COMPANY															
KENTZEL STATE 42															
WELL #: H301DM RRCID -> 291152															
COMPL. DATE 05/21/2021															
TOTAL DEPTH 10030 PERF.10140 - 15014															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	20871 X	20871	-0-	-0-	-0-		1100	1	16760	2	Y	2737	2675	0	270
11	19004 X	19004	-0-	-0-	-0-		3011	9							
12	19561 X	19170	-0-	-391	-0-		976	1	15609	2	Y	2199	2185	0	284
01	19561 X	18951	-0-	-610	-0-		2419	9							
02	15792 X	15320	-0-	-472	-0-		977	1	16157	2	Y	1851	1941	0	194
03	17484 X	13314	-0-	-4170	-0-		2036	9							
							877	1	16109	2	Y	1786	1743	0	237
							1965	9							
							844	1	12421	2	Y	1868	1848	0	221
							2055	9					36	8	
							724	1	10532	2	Y	1871	1808	0	216
							2058	9					68	8	
KENTZEL STATE 42															
WELL #: H302DM RRCID -> 291153															
COMPL. DATE 05/21/2021															
TOTAL DEPTH 10057 PERF.10151 - 14981															
10	18042 X	15483	-0-	-2559	-0-		1132	1	11515	2	Y	2578	2519	0	254
11	17190 X	13591	-0-	-3599	-0-		2836	9							
12	17329 X	13164	-0-	-4165	-0-		1060	1	10302	2	Y	2026	2019	0	261
01	15469 X	12912	-0-	-2557	-0-		2229	9							
02	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-		1195	1	9893	2	Y	1887	1950	0	198
03	12865 X	12470	-0-	-395	-0-		2076	9							
							1070	1	9643	2	Y	1999	1931	0	266
							2199	9							
							1133	1	9285	2	Y	1946	1944	0	230
							2141	9					38	8	
							991	1	9251	2	Y	2025	1947	0	234
							2228	9					74	8	
TXL 40/45															
WELL #: H301B0 RRCID -> 291685															
COMPL. DATE 09/23/2021															
TOTAL DEPTH 9568 PERF.10050 - 20400															
10	57567 X	39000	-0-	-18567	-0-		1094	1	32787	2	Y	4654	4574	0	611
11	53190 X	30153	-0-	-23037	-0-		5119	9							
12	48639 X	40915	-0-	-7724	-0-		794	1	25037	2	Y	3929	4043	0	497
01	41261 X	10370	-0-	-30891	-0-		4322	9							
02	37268 X	22399	-0-	-14869	-0-		830	1	33377	2	Y	6098	5998	0	597
03	40920 X	38526	-0-	-2394	-0-		6708	9							
							1112	1	6544	2	Y	2467	2845	0	219
							2714	9							
							987	1	18275	2	Y	2852	2772	0	299
							3137	9							
							1365	1	31122	2	Y	5490	5375	0	414
							6039	9							
ZUMA 57-T1-3X10 A															
WELL #: H301AP RRCID -> 291746															
COMPL. DATE 10/13/2021															
TOTAL DEPTH 9152 PERF. 9275 - 19370															
10	33542 X	25221	-0-	-8321	-0-		452	1	20721	2	Y	3680	3526	0	395
11	27780 X	24075	-0-	-3705	-0-		4048	9							
12	28706 X	25053	-0-	-3653	-0-		482	1	19659	2	Y	3576	3759	0	212
01	27931 X	25812	-0-	-2119	-0-		3934	9							
02	25228 X	20613	-0-	-4615	-0-		471	1	20744	2	Y	3489	3479	0	222
03	25234 X	23172	-0-	-2062	-0-		3838	9							
							524	1	21343	2	Y	3586	3407	0	401
							3945	9							
							464	1	16769	2	Y	3073	3260	0	214
							3380	9							
							516	1	18631	2	Y	3659	3485	0	388
							4025	9							

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 57-T1-3X10 B				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: H302AP	ASSOCIATED RRCID -> 291764	CAPACITY COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH	9320 PERF.	9283 - 19546				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	24800 X	20591	-0-	-4209	-0-	453 2289	1 9	17849	2	Y	2081	2053	0			223
11	22170 X	18960	-0-	-3210	-0-	482 1953	1 9	16525	2	Y	1775	1893	0			105
12	25823 X	17487	-0-	-8336	-0-	422 1917	1 9	15148	2	Y	1743	1737	0			111
01	25823 X	22258	-0-	-3565	-0-	527 2452	1 9	19279	2	Y	2229	2091	0			249
02	22540 X	14214	-0-	-8326	-0-	495 1712	1 9	12007	2	Y	1556	1697	0			108
03	20584 X	18801	-0-	-1783	-0-	497 1925	1 9	16379	2	Y	1750	1672	0			186
TXL 40/45				WELL #: H301AP	RRCID -> 291776	COMPL. DATE 09/23/2021				TOTAL DEPTH	9429 PERF.	9925 - 20289				
10	36332 X	27069	-0-	-9263	-0-	1031 5116	1 9	20922	2	Y	4651	4567	0			611
11	35160 X	27908	-0-	-7252	-0-	785 5839	1 9	21284	2	Y	5308	5247	0			672
12	33012 X	33012	-0-	-0-	-0-	1046 7047	1 9	24919	2	Y	6406	6451	0			627
01	28396 X	8517	-0-	-19879	-0-	1040 2607	1 9	4870	2	Y	2370	2787	0			210
02	26040 X	13336	-0-	-12704	-0-	993 2542	1 9	9801	2	Y	2311	2278	0			243
03	33015 X	25889	-0-	-7126	-0-	1364 5022	1 9	19503	2	Y	4565	4464	0			344
ZUMA 57-T1-3X10 C				WELL #: H302B0	RRCID -> 293279	COMPL. DATE 05/20/2022				TOTAL DEPTH	9293 PERF.	9302 - 19610				
10	43617 X	31408	-0-	-12209	-0-	22 6266	1 9	25120	2	Y	5696	5447	0			611
11	38220 X	27709	-0-	-10511	-0-	26 4820	1 9	22863	2	Y	4382	4734	0			259
12	45167 X	26952	-0-	-18215	-0-	28 4191	1 9	22733	2	Y	3810	3827	0			242
01	45167 X	25188	-0-	-19979	-0-	27 3747	1 9	21414	2	Y	3406	3267	0			381
02	31724 X	23427	-0-	-8297	-0-	25 3629	1 9	19773	2	Y	3299	3451	0			229
03	31403 X	27481	-0-	-3922	-0-	30 4105	1 9	23346	2	Y	3732	3565	0			396
ZUMA 57-T1-3X10 D				WELL #: H301B0	RRCID -> 293299	COMPL. DATE 05/26/2022				TOTAL DEPTH	9135 PERF.	9374 - 19409				
10	40052 X	32421	-0-	-7631	-0-	28 5525	1 9	26868	2	Y	5023	4779	0			539
11	35820 X	30416	-0-	-5404	-0-	27 4672	1 9	25717	2	Y	4247	4535	0			251
12	37014 X	32141	-0-	-4873	-0-	31 4346	1 9	27764	2	Y	3951	3951	0			251
01	32798 X	26854	-0-	-5944	-0-	27 3952	1 9	22875	2	Y	3593	3442	0			402
02	29624 X	26320	-0-	-3304	-0-	25 4016	1 9	22279	2	Y	3651	3799	0			254
03	32426 X	29898	-0-	-2528	-0-	31 3841	1 9	26026	2	Y	3492	3376	0			370

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.// 562560											
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: H301AP		RRCID -> 293448		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9593 - 19881			
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
10	60729 X	35934	-0-	-24795	-0-	1172	1	31852	2	Y	2645	2636	0		66
						2910	9								
11	44160 X	33661	-0-	-10499	-0-	1113	1	29635	2	Y	2648	2660	0		54
						2913	9								
12	40610 X	29666	-0-	-10944	-0-	1001	1	26117	2	Y	2316	2312	0		58
						2548	9								
01	40610 X	34297	-0-	-6313	-0-	1053	1	30287	2	Y	2688	2681	0		65
						2957	9								
02	32197 X	32197	-0-	-0-	-0-	987	1	28479	2	Y	2483	2492	0		56
						2731	9								
03	36080 X	36080	-0-	-0-	-0-	1124	1	32093	2	Y	2603	2586	0		73
						2863	9								

RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: B201AP		RRCID -> 293452		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8950 - 19234			
10	62155 X	50221	-0-	-11934	-0-	1125	1	44572	2	Y	4113	4103	0		103
						4524	9								
11	54540 X	49368	-0-	-5172	-0-	731	1	44349	2	Y	3898	3922	0		79
						4288	9								
12	53847 X	36009	-0-	-17838	-0-	701	1	31982	2	Y	3024	3028	0		75
						3326	9								
01	53847 X	39774	-0-	-14073	-0-	964	1	35266	2	Y	3222	3219	0		78
						3544	9								
02	48384 X	42623	-0-	-5761	-0-	993	1	37625	2	Y	3641	3637	0		82
						4005	9								
03	51026 X	47344	-0-	-3682	-0-	1065	1	42249	2	Y	3664	3643	0		103
						4030	9								

RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: H302AP		RRCID -> 293453		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9564 - 19851			
10	54033 X	37877	-0-	-16156	-0-	1169	1	33167	2	Y	3219	3211	0		81
						3541	9								
11	44850 X	39549	-0-	-5301	-0-	953	1	35002	2	Y	3267	3281	0		67
						3594	9								
12	41664 X	38509	-0-	-3155	-0-	813	1	34731	2	Y	2695	2695	0		67
						2965	9								
01	41664 X	30221	-0-	-11443	-0-	1020	1	26069	2	Y	2847	2845	0		69
						3132	9								
02	37632 X	33845	-0-	-3787	-0-	973	1	29438	2	Y	3122	3121	0		70
						3434	9								
03	40858 X	35846	-0-	-5012	-0-	1039	1	31301	2	Y	3187	3167	0		90
						3506	9								

RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: H301B0		RRCID -> 293478		COMPL. DATE 07/19/2022				TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9483 - 19609			
10	49352 X	43150	-0-	-6202	-0-	1154	1	37539	2	Y	4052	4048	0		101
						4457	9								
11	47760 X	42090	-0-	-5670	-0-	973	1	36884	2	Y	3848	3871	0		78
						4233	9								
12	49352 X	33728	-0-	-15624	-0-	889	1	28910	2	Y	3572	3561	0		89
						3929	9								
01	49352 X	41070	-0-	-8282	-0-	1014	1	35753	2	Y	3912	3906	0		95
						4303	9								
02	37996 X	34789	-0-	-3207	-0-	925	1	29709	2	Y	3777	3787	0		85
						4155	9								
03	42067 X	40777	-0-	-1290	-0-	1028	1	35309	2	Y	4036	4007	0		114
						4440	9								

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:		B201B0	RRCID ->		293491	COMPL. DATE	07/19/2022	TOTAL DEPTH	9016	PERF. 9058	- 19168
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
10	59049 X	59049	-0-	-0-	-0-	1158 7110	1 9	50781	2	Y	6464	6449	0	162
11	56662 X	56662	-0-	-0-	-0-	1055 7038	1 9	48569	2	Y	6398	6430	0	130
12	53599 X	45416	-0-	-8183	-0-	971 5332	1 9	39113	2	Y	4847	4856	0	121
01	53599 X	50226	-0-	-3373	-0-	944 5862	1 9	43420	2	Y	5329	5320	0	130
02	67878 X	67878	-0-	-0-	-0-	945 7294	1 9	59639	2	Y	6631	6612	0	149
03	59055 X	57936	-0-	-1119	-0-	1027 6254	1 9	50655	2	Y	5685	5674	0	160

TXL 37/48 A			WELL #:		H301CN	RRCID ->		293574	COMPL. DATE	11/30/2022	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 9852	- 20174
10	56792 X	49582	-0-	-7210	-0-	1976 7670	1 9	39936	2	Y	6973	7112	0	72
11	54960 X	42364	-0-	-12596	-0-	1124 5600	1 9	35640	2	Y	5091	5052	0	111
12	56730 X	44269	-0-	-12461	-0-	1110 5673	1 9	37486	2	Y	5157	5194	0	74
01	56730 X	43649	-0-	-13081	-0-	1046 6225	1 9	36378	2	Y	5659	5605	0	128
02	45864 X	38282	-0-	-7582	-0-	860 5347	1 9	32075	2	Y	4861	4834	0	155
03	49569 X	41982	-0-	-7587	-0-	987 6530	1 9	34465	2	Y	5936	5905	0	186

TXL 37/48 B			WELL #:		H302CN	RRCID ->		293580	COMPL. DATE	11/30/2022	TOTAL DEPTH	9681	PERF. 9902	- 19892
10	49910 X	24728	-0-	-25182	-0-	1422 3790	1 9	19516	2	Y	3445	3520	0	35
11	48300 X	-0-	-0-	-48300	-0-					Y	-0-	35	0	-0-
12	49910 X	-0-	-0-	-49910	-0-					Y	-0-			-0-
01	49910 X	10	-0-	-49900	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
02	37632 X	19293	-0-	-18339	-0-	668 3384	1 9	15241	2	Y	3076	2978	0	98
03	38759 X	38759	-0-	-0-	-0-	971 5398	1 9	32390	2	Y	4907	4851	0	154

KENTZEL STATE 42			WELL #:		H301AP	RRCID ->		293665	COMPL. DATE	08/23/2022	TOTAL DEPTH	10124	PERF.10147	- 15088
10	18693 X	16943	-0-	-1750	-0-	31 3340	1 9	13572	2	Y	3036	3184	0	233
11	18000 X	15854	-0-	-2146	-0-	30 3072	1 9	12752	2	Y	2793	2833	0	193
12	18941 X	15572	-0-	-3369	-0-	31 2758	1 9	12783	2	Y	2507	2536	0	164
01	18941 X	15540	-0-	-3401	-0-	31 3112	1 9	12397	2	Y	2829	2757	0	236
02	14199 X	14199	-0-	-0-	-0-	27 2923	1 9	11249	2	Y	2657	2614	0	220
03	18482 X	18482	-0-	-0-	-0-	31 3573	1 9	14878	2	Y	3248	3102	0	242

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY KENTZEL STATE 42														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 562560														
WELL #: H302B0 RRCID -> 293666 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10062 - 15035														
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	C	M	COND PROD	AMT	
10	26846 X	20550	-0-	-6296	-0-	31	1	17584	2	Y		2668	2653	205
11	20190 X	19104	-0-	-1086	-0-	2935	9							
12	20863 X	18049	-0-	-2814	-0-	30	1	16428	2	Y		2405	2444	166
01	20863 X	18809	-0-	-2054	-0-	2646	9							
02	16711 X	16711	-0-	-0-	-0-	31	1	15746	2	Y		2065	2096	135
03	16926 X	365	-0-	-16561	-0-	2272	9							
						31	1	15861	2	Y		2652	2566	221
						2917	9							
						28	1	14143	2	Y		2309	2288	191
						2540	9						51	8
						1	1	322	2	Y		38	217	3
						42	9						9	8
KENTZEL STATE 42 WELL #: H301B0 RRCID -> 293695 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10101 - 15180														
10	19592 X	17550	-0-	-2042	-0-	1082	1	13387	2	Y		2801	3202	276
11	17490 X	13554	-0-	-3936	-0-	3081	9							
12	19995 X	13412	-0-	-6583	-0-	765	1	11366	2	Y		1294	1403	167
01	19995 X	14317	-0-	-5678	-0-	1423	9							
02	18060 X	12533	-0-	-5527	-0-	789	1	11103	2	Y		1382	1404	145
03	17546 X	8358	-0-	-9188	-0-	1520	9							
						1001	1	11583	2	Y		1575	1511	209
						1733	9							
						704	1	10367	2	Y		1329	1355	157
						1462	9						26	8
						515	1	7085	2	Y		689	738	80
						758	9						28	8
KENTZEL STATE 42 WELL #: H301CN RRCID -> 293697 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9989 - 15064														
10	18631 X	16715	-0-	-1916	-0-	1040	1	13842	2	Y		1666	1714	164
11	18030 X	13159	-0-	-4871	-0-	1833	9							
12	17546 X	14324	-0-	-3222	-0-	730	1	10589	2	Y		1673	1621	216
01	17267 X	16253	-0-	-1014	-0-	1840	9							
02	15596 X	12995	-0-	-2601	-0-	742	1	11555	2	Y		1843	1866	193
03	16709 X	8170	-0-	-8539	-0-	2027	9							
						957	1	12869	2	Y		2206	2106	293
						2427	9							
						665	1	10399	2	Y		1755	1806	207
						1931	9						35	8
						563	1	6680	2	Y		843	918	97
						927	9						35	8
GOODNIGHT 10/11 A WELL #: B201MD RRCID -> 294147 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10700 - 20803														
10	65565 X	50767	-0-	-14798	-0-	30	1	42144	2	Y		7812	7796	267
11	63450 X	47355	-0-	-16095	-0-	8593	9							
12	62992 X	7921	-0-	-55071	-0-	28	1	38602	2	Y		7932	7923	276
01	60016 X	120	-0-	-59896	-0-	8725	9							
02	42616 X	4224	-0-	-38392	-0-	5	1	6414	2	Y		1365	1469	172
03	47182 X	8062	-0-	-39120	-0-	1502	9							
						29	1	91	2	Y		-0-	172	-0-
						28	1	3919	2	Y		252	246	6
						277	9							
						370	1	6927	2	Y		695	688	13
						765	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560														
TXL 37/48 C				WELL #: H301DM		RRCID -> 294150		COMPL. DATE 11/30/2022		TOTAL	DEPTH	9856	PERF.	9744 - 20074					
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	
10	50809 X	45827	-0-	-4982	-0-		1965	1	36799	2	Y	6421	6453	0				66	
							7063	9											
11	49170 X	46613	-0-	-2557	-0-		939	1	36526	2	Y	8316	8201	0				181	
							9148	9											
12	50989 X	50989	-0-	-0-	-0-		891	1	38745	2	Y	10321	10354	0				148	
							11353	9											
01	58360 X	58360	-0-	-0-	-0-		942	1	44041	2	Y	12161	12034	0				275	
							13377	9											
02	48504 X	48504	-0-	-0-	-0-		849	1	36281	2	Y	10340	10285	0				330	
							11374	9											
03	46083 X	46083	-0-	-0-	-0-		1012	1	36093	2	Y	8162	8236	0				256	
							8978	9											
TXL 37/48 D				WELL #: H302DM		RRCID -> 294151		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL	DEPTH	9660	PERF.	9853 - 19919					
10	28529 X	28529	-0-	-0-	-0-		31	1	25093	2	Y	3095	3126	0				32	
							3405	9											
11	26037 X	26037	-0-	-0-	-0-		29	1	22685	2	Y	3021	2987	0				66	
							3323	9											
12	26228 X	26228	-0-	-0-	-0-		31	1	22842	2	Y	3050	3072	0				44	
							3355	9											
01	26969 X	26969	-0-	-0-	-0-		31	1	23527	2	Y	3101	3075	0				70	
							3411	9											
02	24202 X	24202	-0-	-0-	-0-		28	1	20683	2	Y	3174	3143	0				101	
							3491	9											
03	26288 X	25043	-0-	-1245	-0-		30	1	20788	2	Y	3841	3821	0				121	
							4225	9											
GOODNIGHT 10/11 B				WELL #: B101MD		RRCID -> 294389		COMPL. DATE 10/24/2022		TOTAL	DEPTH	10395	PERF.	10432 - 20568					
10	47647 X	30937	-0-	-16710	-0-		30	1	22565	2	Y	7584	7602	0				259	
							8342	9											
11	46110 X	31966	-0-	-14144	-0-		27	1	23572	2	Y	7606	7600	0				265	
							8367	9											
12	47647 X	8236	-0-	-39411	-0-		5	1	6563	2	Y	1516	1589	0				192	
							1668	9											
01	47647 X	120	-0-	-47527	-0-		29	1	91	2	Y	-0-	192	0				-0-	
02	33264 X	3658	-0-	-29606	-0-		28	1	2736	2	Y	813	793	0				20	
							894	9											
03	33046 X	16996	-0-	-16050	-0-		742	1	14418	2	Y	1669	1658	0				31	
							1836	9											
TXL 41/44				WELL #: H302AP		RRCID -> 294634		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL	DEPTH	9508	PERF.	9417 - 19759					
10	71982 X	39941	-0-	-32041	-0-		23	1	34689	2	Y	4754	4744	0				229	
							5229	9											
11	69660 X	30364	-0-	-39296	-0-		23	1	27837	2	Y	2276	2456	0				49	
							2504	9											
12	64263 X	44228	-0-	-20035	-0-		27	1	39819	2	Y	3984	3941	0				92	
							4382	9											
01	64263 X	54392	-0-	-9871	-0-		30	1	49158	2	Y	4731	4664	0				159	
							5204	9											
02	49534 X	49534	-0-	-0-	-0-		26	1	44636	2	Y	4429	4429	0				159	
							4872	9											
03	54565 X	54565	-0-	-0-	-0-		30	1	49057	2	Y	4980	4897	0				242	
							5478	9											

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 41/44			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: H301B0		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
					RRCID -> 294647	COMPL. DATE 01/11/2023	TOTAL	DEPTH	9324	PERF. 9605 - 19594			
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
10	48484 X	47847	-0-	-637	-0-	2639 5306	1 9	39902	2	Y	4824	4763 0	232
11	46920 X	22876	-0-	-24044	-0-	875 3364	1 9	18637	2	Y	3058	3224 0	66
12	47089 X	5848	-0-	-41241	-0-	1583 1462	1 9	2803	2	Y	1329	1364 0	31
01	47833 X	1388	-0-	-46445	-0-	849 514	1 9	25	2	Y	467	482 0	16
02	43148 X	21970	-0-	-21178	-0-	36 3245	1 9	18689	2	Y	2950	2860 0	106
03	76376 X	76376	-0-	-0-	-0-	30 8523	1 9	67823	2	Y	7748	7477 0	377

TXL 41/44			WELL #: H301AP		RRCID -> 294648	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL	DEPTH	9337	PERF. 9476 - 19620			
10	50007 X	50007	-0-	-0-	-0-	23 5547	1 9	44437	2	Y	5043	4884 0	243
11	46792 X	46792	-0-	-0-	-0-	26 8210	1 9	38556	2	Y	7464	7545 0	162
12	34059 X	34059	-0-	-0-	-0-	19 3418	1 9	30622	2	Y	3107	3197 0	72
01	43335 X	43335	-0-	-0-	-0-	23 4463	1 9	38849	2	Y	4057	3993 0	136
02	45164 X	44917	-0-	-247	-0-	26 4639	1 9	40252	2	Y	4217	4202 0	151
03	50003 X	45756	-0-	-4247	-0-	29 4631	1 9	41096	2	Y	4210	4156 0	205

TXL 41/44			WELL #: H302B0		RRCID -> 294649	COMPL. DATE 01/11/2023	TOTAL	DEPTH	9484	PERF. 9604 - 19744			
10	62558 X	40619	-0-	-21939	-0-	2339 5167	1 9	33113	2	Y	4697	4643 0	226
11	60540 X	25773	-0-	-34767	-0-	398 4441	1 9	20934	2	Y	4037	4175 0	88
12	43989 X	42146	-0-	-1843	-0-	25 3882	1 9	38239	2	Y	3529	3536 0	81
01	45481 X	45481	-0-	-0-	-0-	27 4492	1 9	40962	2	Y	4084	4028 0	137
02	56391 X	56391	-0-	-0-	-0-	27 5042	1 9	51322	2	Y	4584	4557 0	164
03	56699 X	56699	-0-	-0-	-0-	31 4854	1 9	51814	2	Y	4413	4362 0	215

TXL 40/45			WELL #: H302DM		RRCID -> 294663	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL	DEPTH	9520	PERF. 9472 - 19768			
10	52762 X	42119	-0-	-10643	-0-	29 5881	1 9	36209	2	Y	5346	5295 0	257
11	42960 X	25774	-0-	-17186	-0-	20 3946	1 9	21808	2	Y	3587	3766 0	78
12	44392 X	25977	-0-	-18415	-0-	27 2855	1 9	23095	2	Y	2595	2613 0	60
01	44392 X	35078	-0-	-9314	-0-	29 4377	1 9	30672	2	Y	3979	3905 0	134
02	39130 X	39130	-0-	-0-	-0-	27 4490	1 9	34613	2	Y	4082	4070 0	146
03	43893 X	43893	-0-	-0-	-0-	30 4908	1 9	38955	2	Y	4462	4391 0	217

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 40/45				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: H302CN	ASSOCIATED RRCID -> 294667	CAPACITY COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9607	CNTY: LOVING - 19873			
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
10	62930 X	43964	-0-	-18966	-0-	29 5162	1 9	38773	2	Y	4693	4725	0			226
11	60900 X	23409	-0-	-37491	-0-	20 3361	1 9	20028	2	Y	3055	3215	0			66
12	54095 X	24784	-0-	-29311	-0-	22 3047	1 9	21715	2	Y	2770	2772	0			64
01	54095 X	14587	-0-	-39508	-0-	11 2308	1 9	12268	2	Y	2098	2091	0			71
02	36064 X	16467	-0-	-19597	-0-	17 2324	1 9	14126	2	Y	2113	2108	0			76
03	44507 X	44507	-0-	-0-	-0-	31 5292	1 9	39184	2	Y	4811	4653	0			234

TXL 41/44				WELL #: H301CN	RRCID -> 294671	COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH	9309	PERF. 9659	- 19681			
10	41884 X	41884	-0-	-0-	-0-	28 6739	1 9	35117	2	Y	6126	5971	0			295
11	33809 X	33809	-0-	-0-	-0-	23 5289	1 9	28497	2	Y	4808	4999	0			104
12	32657 X	32657	-0-	-0-	-0-	22 3639	1 9	28996	2	Y	3308	3336	0			76
01	45133 X	45133	-0-	-0-	-0-	27 4767	1 9	40339	2	Y	4334	4264	0			146
02	53330 X	53330	-0-	-0-	-0-	28 4923	1 9	48379	2	Y	4475	4461	0			160
03	44486 X	44486	-0-	-0-	-0-	26 3460	1 9	41000	2	Y	3145	3152	0			153

TXL 41/44				WELL #: H301DM	RRCID -> 294808	COMPL. DATE 04/17/2023				TOTAL DEPTH	9277	PERF. 9587	- 19321			
10	48391 X	26652	-0-	-21739	-0-	26 3977	1 9	22649	2	Y	3615	3610	0			174
11	41940 X	6067	-0-	-35873	-0-	7 1275	1 9	4785	2	Y	1159	1308	0			25
12	41478 X	10448	-0-	-31030	-0-	13 2215	1 9	8220	2	Y	2014	1993	0			46
01	43586 X	43586	-0-	-0-	-0-	29 7994	1 9	35563	2	Y	7267	7069	0			244
02	36350 X	36350	-0-	-0-	-0-	24 4990	1 9	31336	2	Y	4536	4618	0			162
03	43895 X	43895	-0-	-0-	-0-	29 4880	1 9	38986	2	Y	4436	4382	0			216

TXL 41/44				WELL #: H302CN	RRCID -> 294828	COMPL. DATE 01/11/2023				TOTAL DEPTH	9457	PERF. 9679	- 19875			
10	49073 X	31190	-0-	-17883	-0-	2005 4838	1 9	24347	2	Y	4398	4354	0			212
11	47490 X	41059	-0-	-6431	-0-	16 5338	1 9	35705	2	Y	4853	4960	0			105
12	53122 X	53122	-0-	-0-	-0-	24 7228	1 9	45870	2	Y	6571	6525	0			151
01	65966 X	65966	-0-	-0-	-0-	28 6739	1 9	59199	2	Y	6126	6071	0			206
02	64171 X	64171	-0-	-0-	-0-	28 5896	1 9	58247	2	Y	5360	5374	0			192
03	66684 X	66684	-0-	-0-	-0-	31 5649	1 9	61004	2	Y	5135	5077	0			250

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 41/44				//CONT.// 80544 500 562560 WELL #: H302DM	ASSOCIATED RRCID -> 295000	CAPACITY				CNTY: LOVING						
						COMPL. DATE 04/17/2023	TOTAL	DEPTH	9486	PERF.	9703	- 19624				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	47151 X	28037	-0-	-19114	-0-	2387 5764	1 9	19886	2	Y	5240	5206	0			252
11	45630 X	32509	-0-	-13121	-0-	21 4106	1 9	28382	2	Y	3733	3904	0			81
12	40486 X	39587	-0-	-899	-0-	19 5987	1 9	33581	2	Y	5443	5399	0			125
01	62034 X	62034	-0-	-0-	-0-	27 9598	1 9	52409	2	Y	8725	8557	0			293
02	58675 X	58675	-0-	-0-	-0-	23 8566	1 9	50086	2	Y	7787	7801	0			279
03	62303 X	62303	-0-	-0-	-0-	26 8382	1 9	53895	2	Y	7620	7528	0			371
TXL 40/45				WELL #: H301DM	RRCID -> 295079	COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL	DEPTH	9347	PERF.	9687	- 19697	
10	32984 X	12038	-0-	-20946	-0-	31 1059	1 9	10948	2	Y	963	983	0			46
11	29070 X	10211	-0-	-18859	-0-	27 1040	1 9	9144	2	Y	945	970	0			21
12	27497 X	15308	-0-	-12189	-0-	27 4333	1 9	10948	2	Y	3939	3869	0			91
01	27497 X	23078	-0-	-4419	-0-	28 5069	1 9	17981	2	Y	4608	4544	0			155
02	21905 X	21905	-0-	-0-	-0-	26 2688	1 9	19191	2	Y	2444	2511	0			88
03	25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	30 3112	1 9	21879	2	Y	2829	2779	0			138
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #: B201DM	RRCID -> 295444	COMPL. DATE 05/02/2023				TOTAL	DEPTH	8596	PERF.	8495	- 13489	
10	44826 X	39988	-0-	-4838	-0-	1052 7998	1 9	30938	2	Y	7271	7232	0			113
11	44940 X	40385	-0-	-4555	-0-	859 6925	1 9	32601	2	Y	6295	6287	0			121
12	46438 X	31095	-0-	-15343	-0-	627 5097	1 9	25371	2	Y	4634	4651	0			104
01	46438 X	36073	-0-	-10365	-0-	757 5742	1 9	29574	2	Y	5220	5189	0			135
02	33628 X	30666	-0-	-2962	-0-	790 4872	1 9	25004	2	Y	4429	4416	0			148
03	39251 X	39251	-0-	-0-	-0-	1053 5304	1 9	32894	2	Y	4822	4859	0			111
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #: B201CN	RRCID -> 295445	COMPL. DATE 05/02/2023				TOTAL	DEPTH	8626	PERF.	8473	- 13494	
10	35309 X	16664	-0-	-18645	-0-	1048 4426	1 9	11190	2	Y	4024	3998	0			62
11	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	858 4808	1 9	12458	2	Y	4371	4349	0			84
12	16244 X	15673	-0-	-571	-0-	682 3829	1 9	11162	2	Y	3481	3487	0			78
01	21531 X	21531	-0-	-0-	-0-	803 4613	1 9	16115	2	Y	4194	4164	0			108
02	19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	827 4234	1 9	14716	2	Y	3849	3828	0			129
03	26715 X	26715	-0-	-0-	-0-	1065 4645	1 9	21005	2	Y	4223	4255	0			97

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: H301DM RRCID -> 295492 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9058 - 14028														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	26877 X	19243	-0-	-7634	-0-		1051 1	15040	2	Y	2865	2873	0	44
							3152 9							
11	34170 X	19723	-0-	-14447	-0-		901 1	15797	2	Y	2750	2741	0	53
							3025 9							
12	35309 X	18119	-0-	-17190	-0-		665 1	15416	2	Y	1853	1864	0	42
							2038 9							
01	35309 X	24636	-0-	-10673	-0-		811 1	21328	2	Y	2270	2253	0	59
							2497 9							
02	18697 X	18697	-0-	-0-	-0-		848 1	16004	2	Y	1677	1680	0	56
							1845 9							
03	23344 X	23344	-0-	-0-	-0-		1115 1	20022	2	Y	2006	2016	0	46
							2207 9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: H302CN RRCID -> 295494 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9153 - 14079														
10	26691 X	26237	-0-	-454	-0-		29 1	22214	2	Y	3631	3623	0	56
							3994 9							
11	25869 X	25869	-0-	-0-	-0-		29 1	22119	2	Y	3383	3374	0	65
							3721 9							
12	27125 X	22477	-0-	-4648	-0-		25 1	19437	2	Y	2741	2744	0	62
							3015 9							
01	27784 X	27784	-0-	-0-	-0-		29 1	24573	2	Y	2893	2880	0	75
							3182 9							
02	25246 X	25246	-0-	-0-	-0-		26 1	22661	2	Y	2326	2323	0	78
							2559 9							
03	26722 X	26703	-0-	-19	-0-		30 1	23758	2	Y	2650	2667	0	61
							2915 9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: H302DM RRCID -> 295503 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9100 - 14082														
10	28396 X	27384	-0-	-1012	-0-		1053 1	22320	2	Y	3646	3632	0	56
							4011 9							
11	27480 X	23419	-0-	-4061	-0-		860 1	19226	2	Y	3030	3028	0	58
							3333 9							
12	22413 X	16642	-0-	-5771	-0-		660 1	13635	2	Y	2134	2144	0	48
							2347 9							
01	27373 X	16952	-0-	-10421	-0-		788 1	13476	2	Y	2444	2429	0	63
							2688 9							
02	24724 X	17282	-0-	-7442	-0-		819 1	14180	2	Y	2075	2068	0	70
							2283 9							
03	27373 X	20126	-0-	-7247	-0-		1102 1	16549	2	Y	2250	2268	0	52
							2475 9							
RED BLUFF 57-T1-1X12														
WELL #: B201CN RRCID -> 295568 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9231 - 19167														
10	62009 X	62009	-0-	-0-	-0-		1149 1	52920	2	Y	7218	7203	0	181
							7940 9							
11	56657 X	56657	-0-	-0-	-0-		1104 1	47668	2	Y	7168	7203	0	146
							7885 9							
12	53878 X	45791	-0-	-8087	-0-		957 1	38600	2	Y	5667	5672	0	141
							6234 9							
01	53878 X	48582	-0-	-5296	-0-		1047 1	40647	2	Y	6262	6251	0	152
							6888 9							
02	55468 X	51935	-0-	-3533	-0-		957 1	44363	2	Y	6014	6031	0	135
							6615 9							
03	61411 X	58189	-0-	-3222	-0-		1004 1	50568	2	Y	6015	5980	0	170
							6617 9							

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: H301DM	ASSOCIATED RRCID -> 295569	CAPACITY COMPL. DATE 06/09/2023				TOTAL DEPTH	CNTY: LOVING 9511 PERF. 9691 - 19700			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	53258 X	45358	-0-	-7900	-0-	1059 6656 9	1	37643	2	Y	6051	6052	0	152
11	51540 X	40839	-0-	-10701	-0-	1059 7102 9	1	32678	2	Y	6456	6476	0	132
12	52607 X	36790	-0-	-15817	-0-	977 5870 9	1	29943	2	Y	5336	5335	0	133
01	52607 X	47055	-0-	-5552	-0-	1104 7553 9	1	38398	2	Y	6866	6832	0	167
02	46424 X	42359	-0-	-4065	-0-	997 6732 9	1	34630	2	Y	6120	6150	0	137
03	45353 X	45340	-0-	-13	-0-	1051 7005 9	1	37284	2	Y	6368	6325	0	180

RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: H302DM	RRCID -> 295570	COMPL. DATE 06/09/2023				TOTAL DEPTH	9508 PERF. 9752 - 19685			
10	57908 X	48751	-0-	-9157	-0-	1078 5583 9	1	42090	2	Y	5075	5084	0	127
11	56040 X	43777	-0-	-12263	-0-	1078 5906 9	1	36793	2	Y	5369	5387	0	109
12	53878 X	42051	-0-	-11827	-0-	1049 5206 9	1	35796	2	Y	4733	4724	0	118
01	53878 X	43330	-0-	-10548	-0-	1144 4644 9	1	37542	2	Y	4222	4237	0	103
02	48664 X	43236	-0-	-5428	-0-	996 4849 9	1	37391	2	Y	4408	4412	0	99
03	48763 X	47289	-0-	-1474	-0-	1009 5078 9	1	41202	2	Y	4616	4585	0	130

RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: B201DM	RRCID -> 295692	COMPL. DATE 06/09/2023				TOTAL DEPTH	8940 PERF. 9242 - 19108			
10	48229 X	48229	-0-	-0-	-0-	899 7301 9	1	40029	2	Y	6637	6623	0	166
11	46997 X	46997	-0-	-0-	-0-	936 7458 9	1	38603	2	Y	6780	6808	0	138
12	45601 X	31974	-0-	-13627	-0-	890 5825 9	1	25259	2	Y	5295	5301	0	132
01	45601 X	36227	-0-	-9374	-0-	1015 6356 9	1	28856	2	Y	5778	5769	0	141
02	39256 X	33213	-0-	-6043	-0-	940 6719 9	1	25554	2	Y	6108	6112	0	137
03	44851 X	44851	-0-	-0-	-0-	968 6813 9	1	37070	2	Y	6194	6156	0	175

RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: H301CN	RRCID -> 295700	COMPL. DATE 06/05/2023				TOTAL DEPTH	9582 PERF. 9696 - 19789			
10	52204 X	38356	-0-	-13848	-0-	1215 4631 9	1	32510	2	Y	4210	4207	0	105
11	50520 X	37295	-0-	-13225	-0-	1143 4555 9	1	31597	2	Y	4141	4162	0	84
12	46159 X	30664	-0-	-15495	-0-	936 3552 9	1	26176	2	Y	3229	3233	0	80
01	46159 X	30686	-0-	-15473	-0-	1123 3758 9	1	25805	2	Y	3416	3413	0	83
02	39760 X	34766	-0-	-4994	-0-	1007 4245 9	1	29514	2	Y	3859	3855	0	87
03	39278 X	39278	-0-	-0-	-0-	1038 4525 9	1	33715	2	Y	4114	4085	0	116

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 E				//CONT.// 80544 500 562560 WELL #: H301AP	ASSOCIATED RRCID -> 296312	CAPACITY				CNTY: LOVING						
						COMPL. DATE 10/06/2023	TOTAL DEPTH	9826	PERF.10177	- 20037						
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	62589 X	49578	-0-	-13011	-0-	617 7681	1 9	41280	2	Y	6983	7042	0			72
11	60570 X	40672	-0-	-19898	-0-	683 6210	1 9	33779	2	Y	5645	5594	0			123
12	61380 X	44287	-0-	-17093	-0-	671 7395	1 9	36221	2	Y	6723	6749	0			97
01	59179 X	46225	-0-	-12954	-0-	825 7454	1 9	37946	2	Y	6776	6720	0			153
02	42093 X	42093	-0-	-0-	-0-	729 6277	1 9	35087	2	Y	5706	5677	0			182
03	45063 X	45063	-0-	-0-	-0-	872 6469	1 9	37722	2	Y	5881	5878	0			185
TXL 37/48 F				WELL #: H302AP	RRCID -> 296313	COMPL. DATE 10/06/2023				TOTAL DEPTH	9980	PERF.10346	- 20152			
10	57102 X	40979	-0-	-16123	-0-	618 6195	1 9	34166	2	Y	5632	5664	0			58
11	50160 X	37267	-0-	-12893	-0-	662 5729	1 9	30876	2	Y	5208	5152	0			114
12	49972 X	34681	-0-	-15291	-0-	674 4547	1 9	29460	2	Y	4134	4189	0			59
01	47337 X	37768	-0-	-9569	-0-	841 5759	1 9	31168	2	Y	5235	5176	0			118
02	34356 X	33983	-0-	-373	-0-	729 4971	1 9	28283	2	Y	4519	4493	0			144
03	38037 X	36420	-0-	-1617	-0-	881 5370	1 9	30169	2	Y	4882	4873	0			153
TXL 37/48 G				WELL #: H301B0	RRCID -> 296378	COMPL. DATE 10/06/2023				TOTAL DEPTH	9795	PERF.10161	- 20033			
10	56086 X	56086	-0-	-0-	-0-	620 10555	1 9	44911	2	Y	9595	9654	0			99
11	49151 X	49151	-0-	-0-	-0-	672 6367	1 9	42112	2	Y	5788	5761	0			126
12	48112 X	40646	-0-	-7466	-0-	673 4792	1 9	35181	2	Y	4356	4419	0			63
01	48112 X	35933	-0-	-12179	-0-	864 4931	1 9	30138	2	Y	4483	4445	0			101
02	43657 X	43657	-0-	-0-	-0-	730 6777	1 9	36150	2	Y	6161	6065	0			197
03	45937 X	45937	-0-	-0-	-0-	977 5862	1 9	39098	2	Y	5329	5359	0			167
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #: H301B0	RRCID -> 297669	COMPL. DATE 07/15/2024				TOTAL DEPTH	9209	PERF. 9176	- 14165			
10	SHUT IN	50628	-0-	50628	228457	1048 8423	1 9	41157	2	Y	7657	7675	0			119
11	277446 X	48989	-0-	-228457	-0-	863 7018	1 9	41108	2	Y	6380	6376	0			123
12	47492 X	41934	-0-	-5558	-0-	551 6658	1 9	34725	2	Y	6053	6040	0			136
01	47492 X	41686	-0-	-5806	-0-	604 5254	1 9	35828	2	Y	4776	4789	0			123
02	42896 X	34767	-0-	-8129	-0-	615 3777	1 9	30375	2	Y	3434	3442	0			115
03	47492 X	34858	-0-	-12634	-0-	920 3834	1 9	30104	2	Y	3485	3520	0			80

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: H302AP RRCID -> 297670 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9314 - 14237														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	SHUT IN	64970	-0-	64970	165488	26	1	52028	2	Y	11742	11790	0	182
11	209173 X	43685	-0-	-165488	-0-	12916	9	35476	2	Y	7269	7311	0	140
12	58249 X	46612	-0-	-11637	-0-	213	1	38318	2	Y	7181	7159	0	162
01	58249 X	45835	-0-	-12414	-0-	7996	9	39207	2	Y	5602	5619	0	145
02	52612 X	34161	-0-	-18451	-0-	395	1	29147	2	Y	4067	4076	0	136
03	58249 X	37814	-0-	-20435	-0-	7899	9	32368	2	Y	4190	4229	0	97
						466	1							
						6162	9							
						540	1							
						4474	9							
						837	1							
						4609	9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: H301AP RRCID -> 297671 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9468 - 14586														
10	SHUT IN	46767	-0-	46767	148780	639	1	35578	2	Y	9591	9691	0	149
11	216016 X	67236	-0-	-148780	-0-	10550	9	56099	2	Y	9922	9880	0	191
12	58249 X	51164	-0-	-7085	-0-	223	1	42825	2	Y	7199	7228	0	162
01	58249 X	51624	-0-	-6625	-0-	10914	9	43708	2	Y	6769	6756	0	175
02	52612 X	39213	-0-	-13399	-0-	420	1	33582	2	Y	4626	4646	0	155
03	58249 X	41716	-0-	-16533	-0-	7919	9	35652	2	Y	4749	4794	0	110
						470	1							
						7446	9							
						542	1							
						5089	9							
						840	1							
						5224	9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: B201AP RRCID -> 297719 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8909 - 13951														
10	SHUT IN	33684	-0-	33684	106485	255	1	23794	2	Y	8759	8865	0	136
11	158704 X	52219	-0-	-106485	-0-	9635	9	38450	2	Y	12026	11930	0	232
12	42749 X	40888	-0-	-1861	-0-	540	1	30890	2	Y	8682	8718	0	196
01	47973 X	47973	-0-	-0-	-0-	13229	9	37923	2	Y	8708	8679	0	225
02	40380 X	40380	-0-	-0-	-0-	448	1	32146	2	Y	7003	6993	0	235
03	42749 X	41837	-0-	-912	-0-	9550	9	33471	2	Y	6862	6939	0	158
						471	1							
						9579	9							
						531	1							
						7703	9							
						818	1							
						7548	9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: B201B0 RRCID -> 297838 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8596 - 13621														
10	SHUT IN	46650	-0-	46650	245585	95	1	33087	2	Y	12244	12277	0	190
11	300424 X	54839	-0-	-245585	-0-	13468	9	41436	2	Y	11617	11583	0	224
12	48646 X	48646	-0-	-0-	-0-	624	1	37821	2	Y	9415	9427	0	212
01	53728 X	53728	-0-	-0-	-0-	12779	9	43405	2	Y	8991	8971	0	232
02	47494 X	47494	-0-	-0-	-0-	468	1	38928	2	Y	7367	7352	0	247
03	49295 X	49295	-0-	-0-	-0-	10357	9	40647	2	Y	7170	7252	0	165
						433	1							
						9890	9							
						462	1							
						8104	9							
						761	1							
						7887	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560							
ZUMA 57-T1-3X10 E		WELL #: H301DM		RRCID -> 297976		COMPL. DATE 09/06/2024		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9263 - 19525	
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
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SHUT IN	75819	-0-	75819	75819	22 1	54299 2	Y	19544 19150 0 394
10	210978 X	135159	-0-	-75819	-0-	21498 9			
11	123403 X	123403	-0-	-0-	-0-	30 1	101824 2	Y	30277 30327 0 344
12	105307 X	104895	-0-	-412	-0-	33305 9			
01	105307 X	78632	-0-	-26675	-0-	30 1	96692 2	Y	24255 24296 0 303
02	95116 X	68643	-0-	-26473	-0-	26681 9			
03	105307 X	73891	-0-	-31416	-0-	31 1	84010 2	Y	18958 18916 0 345
						20854 9			
						629 1	61662 2	Y	14855 14951 0 249
						16341 9			
						1052 1	54157 2	Y	12213 12174 0 288
						13434 9			
						1219 1	59365 2	Y	12097 12058 0 327
						13307 9			
ZUMA 57-T1-3X10 F		WELL #: H302DM		RRCID -> 297977		COMPL. DATE 09/01/2024		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9146 - 19471	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SHUT IN	76898	-0-	76898	76898	26 1	54613 2	Y	20235 19827 0 408
10	202650 X	125752	-0-	-76898	-0-	22259 9			
11	107607 X	107607	-0-	-0-	-0-	30 1	94825 2	Y	28088 28177 0 319
12	105307 X	59285	-0-	-46022	-0-	30897 9			
01	105307 X	78896	-0-	-26411	-0-	30 1	84235 2	Y	21220 21274 0 265
02	95116 X	65716	-0-	-29400	-0-	23342 9			
03	105307 X	71872	-0-	-33435	-0-	156 1	46407 2	Y	11565 11620 0 210
						12722 9			
						1109 1	61948 2	Y	14399 14368 0 241
						15839 9			
						1050 1	53160 2	Y	10460 10455 0 246
						11506 9			
						1197 1	59004 2	Y	10610 10569 0 287
						11671 9			
ZUMA 57-T1-3X10 G		WELL #: H301CN		RRCID -> 297978		COMPL. DATE 08/26/2024		TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9155 - 19439	
08	SHUT IN	259	-0-	259	259	32 2	227 9	Y	206
09	SHUT IN	62272	-0-	62272	62531	21 1	45114 2	Y	15579 15471 0 314
10	137109 X	74578	-0-	-62531	-0-	17137 9			
11	90210 X	87580	-0-	-2630	-0-	68 1	57283 2	Y	15661 15797 0 178
12	93217 X	77629	-0-	-15588	-0-	17227 9			
01	93217 X	69099	-0-	-24118	-0-	226 1	70382 2	Y	15429 15414 0 193
02	84196 X	55717	-0-	-28479	-0-	16972 9			
03	93217 X	66320	-0-	-26897	-0-	1369 1	62237 2	Y	12748 12709 0 232
						14023 9			
						1571 1	55972 2	Y	10505 10561 0 176
						11556 9			
						1259 1	45830 2	Y	7844 7835 0 185
						8628 9			
						1568 1	55787 2	Y	8150 8115 0 220
						8965 9			
TXL 39/46		WELL #: H301AY		RRCID -> 299084		COMPL. DATE 12/31/2024		TOTAL DEPTH 9695 PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//			80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING					
PDEH LLC						646827														
ROSS 55-2-46			WELL #:			1H			RRCID -> 274853			COMPL. DATE 10/23/2013			TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572					
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
LINDLEY 54-2-44 LOV																				
			WELL #:			1H			RRCID -> 275864			COMPL. DATE 12/23/2012			TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		324						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		324						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		324						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		324						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		324						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		203						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		203						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		203						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		203						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		203						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)															
PDEH LLC															
JOHNSON 54-2-26															
		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
		//CONT.//		646827											
		WELL #:		1H		RRCID -> 277189		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH		8609		PERF. 8950 - 12501	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-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	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
JOHNSON 54-2-36 LOV															
		WELL #:		2H		RRCID -> 277192		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH		8599		PERF. 8834 - 13090	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	17003						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	17003						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	17003						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	17003						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	17003						Y	-0-	-0-
03	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	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	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	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	113607						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	113607						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	113607						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	113607						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	113607						Y	-0-	-0-
03	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	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	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	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
LINDLEY 54-2-30		WELL #: 1V		RRCID -> 277230	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 11184	PERF. 8375	- 8523								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277231	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 8362	PERF. 8767	- 12529								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING					
PDEH LLC				//CONT.//	646827														
WALLACE 54-1-42 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	277386	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL	DEPTH	8611	PERF.	8864	-	12908			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					115	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					115	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					115	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					115	
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					115	
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					115	
PLUGGED AND ABANDONED				06/13/2024															

TOM MCKNIGHT 21					WELL #:	2H	RRCID -> 277395	COMPL. DATE 08/11/2012	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 9079	- 13217
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	
10	9796 X	8819	-0-	-977	-0-	552	1	6319 3	Y	1752	1768	0		46
						21 4		1927 9						
11	9120 X	6032	-0-	-3088	-0-	441 1		4218 3	Y	1230	1244	0	1 8	31
						20 4		1353 9						
12	10075 X	8914	-0-	-1161	-0-	556 1		6204 3	Y	1932	1921	0		42
						29 4		2125 9						
01	10075 X	9571	-0-	-504	-0-	547 1		6836 3	Y	1967	1938	0		71
						24 4		2164 9						
02	8876 X	7321	-0-	-1555	-0-	488 1		5606 3	Y	1103	1135	0		39
						14 4		1213 9						
03	8928 X	3265	-0-	-5663	-0-	512 1		2141 3	Y	551	575	0		15
						6 4		606 9						

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A				WELL #:	3H	RRCID -> 290852	COMPL. DATE 04/14/2021			TOTAL	DEPTH	10188	PERF.10591	- 17661	
10	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	70	1	12275	3	Y	2999	2970	0		79
						35	4	3299	9						
11	11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	52	1	9366	3	Y	2229	2249	0	3 8	56
						37	4	2452	9						
12	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	52	1	9405	3	Y	2290	2297	0		49
						34	4	2519	9						
01	14446 X	9998	-0-	-4448	-0-	50	1	7846	3	Y	1890	1871	0		68
						23	4	2079	9						
02	11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	47	1	8864	3	Y	2014	2011	0		71
						26	4	2215	9						
03	11377 X	10856	-0-	-521	-0-	59	1	8618	3	Y	1962	1981	0		52
						21	4	2158	9						

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND															
				WELL #:	7H	RRCID ->	291395	COMPL. DATE 05/01/2021			TOTAL	DEPTH	9650	PERF.10087 - 17331	
10	18228 X	15925	-0-	-2303	-0-	71	1	12439	3	N	3072	3092	0		81
						36	4	3379	9						
11	17640 X	14828	-0-	-2812	-0-	67	1	11571	3	N	2857	2863	0	3 8	72
						47	4	3143	9						
12	15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	69	1	12269	3	N	2991	2998	0		65
						45	4	3290	9						
01	15934 X	8693	-0-	-7241	-0-	45	1	6768	3	N	1691	1695	0		61
						20	4	1860	9						
02	14392 X	10852	-0-	-3540	-0-	53	1	8272	3	N	2271	2251	0		81
						29	4	2498	9						
03	15934 X	12648	-0-	-3286	-0-	76	1	9782	3	N	2512	2527	0		66
						27	4	2763	9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
PDC PERMIAN, INC. 646832														
BUCKSKIN STATE 1003 9U WELL #: T 9H RRCID -> 295150 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9466 - 19366														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31124 X	-0-	-0-	-31124	-0-					Y	-0-			-0-
11	30120 X	-0-	-0-	-30120	-0-					Y	-0-			-0-
12	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-			-0-
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-4			-1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 0	1 0	-0-
BUCKSKIN STATE 1003 10U WELL #: T 10H RRCID -> 295192 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9453 - 19086														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623														
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2024														
CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			407
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			407
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			407
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			407
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			407
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			407
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2025														
ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925														
10	154 X	154	-0-	-0-	-0-	142	3	12	9	N	11			431
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	29	3	31	9	N	28			459
12	61 X	61	-0-	-0-	-0-	19	3	42	9	N	38			497
01	246 X	246	-0-	-0-	-0-	30	3	216	9	N	196	178	1	515
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			515
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			515

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623															
CBR 32				WELL #:	1H	RRCID ->	277928	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL	DEPTH	7765	PERF.	8203	-	12323				
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LINDSAY 2				WELL #:	2H	RRCID ->	278466	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL	DEPTH	8972	PERF.	9316	-	13436				
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					38	
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/25/2024																
COVINGTON 46				WELL #:	1H	RRCID ->	278512	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL	DEPTH	6999	PERF.	7402	-	11522				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CBR 22				WELL #:	3H	RRCID ->	278634	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL	DEPTH	8151	PERF.	8567	-	12687				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/13/2025																
CBR 12				WELL #:	1H	RRCID ->	278773	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL	DEPTH	8355	PERF.	9033	-	12105				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LINDSAY 10				WELL #:	1H	RRCID ->	278774	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL	DEPTH	8782	PERF.	9358	-	12982				
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					178	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					178	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					178	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					178	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					178	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					178	
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/03/2024																
CBR 22				WELL #:	1H	RRCID ->	278777	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	7675	PERF.	8087	-	11711				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/20/2024																

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 88544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
ROBINSON 5		WELL #: 1H		RRCID -> 278861		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 7526	
								PERF. 7981 - 11853	
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
10	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5327 3	24 4	N	226
11	421 X	421	-0-	-0-	-0-	276 9	31 9	N	254
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	390 3		N	254
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	254
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	254
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	254
CBR 28		WELL #: 1H		RRCID -> 278931		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 7602	
								PERF. 7937 - 12057	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	157
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	157
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	157
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	157
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	157
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	157
PECOS STATE 46		WELL #: 1H		RRCID -> 278935		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 7399	
								PERF. 7946 - 11570	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
LINDSAY 10		WELL #: 2H		RRCID -> 279351		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 8822	
								PERF. 9583 - 13207	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
TXL 29		WELL #: B201AP		RRCID -> 280421		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 9112	
								PERF. 9587 - 13600	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
TXL 21		WELL #: B201MD		RRCID -> 280426		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 8157	
								PERF. 9265 - 13590	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)											CAPACITY					CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC											//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED									
TXL 33											//CONT.// 942623									
WELL #: B201PA											RRCID -> 280429									
COMPL. DATE 11/19/2012											TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867									
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	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CBR 32					WELL #:		9H	RRCID -> 283156			COMPL. DATE 06/15/2017			TOTAL DEPTH 9062		PERF. 9067 - 13437				
10	5983 X	811	-0-	-5172	-0-	598	3	213	9	Y	194								534	
11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	5	194	1						345	
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-								345	
01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	11								356	
02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	2	181	1						177	
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT								177	
LINDSAY 9					WELL #:		6H	RRCID -> 283464			COMPL. DATE 05/31/2017			TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10574 - 15220				
10	26288 X	11652	-0-	-14636	-0-	597	1	9387	3	Y	1516	1467	0	1	8				160	
						1668	9													
11	8760 X	2449	-0-	-6311	-0-	106	1	1888	3	Y	414	460	0						114	
						455	9													
12	9052 X	3539	-0-	-5513	-0-	45	1	2857	3	Y	579	617	0						76	
						637	9													
01	11656 X	4650	-0-	-7006	-0-	166	1	3616	3	Y	789	805	0						60	
						868	9													
02	10528 X	7412	-0-	-3116	-0-	202	1	5958	3	Y	1138	1144	0	1	8				53	
						1252	9													
03	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT								53	
CBR 22					WELL #:		24H	RRCID -> 283813			COMPL. DATE 02/28/2018			TOTAL DEPTH 9951		PERF. 9975 - 14635				
10	12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	11690	3	1203	9	N	1094	1039	0						154	
11	13144 X	13144	-0-	-0-	-0-	11917	3	1227	9	N	1115	1155	0						114	
12	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	12083	3	1151	9	N	1046	1049	0						111	
01	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	13879	3	1309	9	N	1190	1213	0						88	
02	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4280	3	386	9	N	351	353	0						86	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								86	
CBR 11-2					WELL #:		1H	RRCID -> 284847			COMPL. DATE 10/04/2018			TOTAL DEPTH 10251		PERF. 10588 - 20714				
10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	2	0						-0-	
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-								-0-	
12	2511 X	112	-0-	-2399	-0-	112	3			Y	-0-								-0-	
01	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-								-0-	
02	2800 N	5123	-0-	2323	2323	4769	3	25	4	Y	299	290	0	2	8				7	
						329	9													
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	2199					Y	NO RPT								7	

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 9-4M				WELL #:	13H	RRCID ->	285324	COMPL.	DATE 01/12/2019	TOTAL	DEPTH	9887	PERF.10346	-	20204
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	
10	27496 X	27496	-0-	-0-	-0-	24854	3	2642	9	N	2402	2419	0	169	
11	25786 X	25786	-0-	-0-	-0-	23480	3	31	4	N	2068	2071	0	166	
						2275	9								
12	25706 X	25706	-0-	-0-	-0-	23417	3	2289	9	N	2081	2092	0	155	
01	24894 X	24894	-0-	-0-	-0-	22706	3	2188	9	N	1989	1937	0	207	
02	22864 X	22864	-0-	-0-	-0-	20938	3	1926	9	N	1751	1819	0	138	1 8
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138	
CBR 22-27A				WELL #:	1H	RRCID ->	285383	COMPL.	DATE 09/22/2019	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.10425	-	20535
10	7006 X	3429	-0-	-3577	-0-	3427	3	2	9	Y	2			3	
11	6780 X	5511	-0-	-1269	-0-	5021	3	490	9	Y	445	412	0	36	
12	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	5244	3	3	4	Y	875	761	0	150	
						963	9								
01	3503 X	3266	-0-	-237	-0-	2992	3	274	9	Y	249	376	0	23	
02	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	10419	3	1507	9	Y	1370	1314	0	79	
03	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT			79	
CBR 22-27B				WELL #:	2H	RRCID ->	285385	COMPL.	DATE 10/04/2019	TOTAL	DEPTH	9884	PERF.10347	-	20460
10	20925 X	-0-	-0-	-20925	-0-					Y	41			114	
11	20250 X	-0-	-0-	-20250	-0-					Y	21	133	0	2	
12	20925 X	14767	-0-	-6158	-0-	14301	3	466	9	Y	424	353	0	73	
01	16182 X	16157	-0-	-25	-0-	14741	3	1416	9	Y	1287	1244	0	116	
02	15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	13997	3	1658	9	Y	1507	1535	0	87	1 8
03	14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT			87	
CBR 22-27C				WELL #:	3H	RRCID ->	285809	COMPL.	DATE 03/08/2019	TOTAL	DEPTH	9891	PERF.10420	-	20558
10	32798 X	-0-	-0-	-32798	-0-					Y	-0-			59	
11	34255 X	34255	-0-	-0-	-0-	30215	3	4040	9	Y	3673	3432	0	300	
12	32798 X	4753	-0-	-28045	-0-	3869	3	884	9	Y	804	966	0	138	
01	28582 X	15481	-0-	-13101	-0-	13097	3	107	4	Y	2070	2021	0	187	
						2277	9								
02	31976 X	21904	-0-	-10072	-0-	19008	3	2896	9	Y	2633	2667	0	152	1 8
03	35402 X	NO RPT	-0-	-35402	-0-					Y	NO RPT			152	
CBR 11-2B-56-1				WELL #:	332H	RRCID ->	287133	COMPL.	DATE 06/21/2019	TOTAL	DEPTH	10235	PERF.10645	-	20711
10	8339 X	7178	-0-	-1161	-0-	6468	3	3	4	Y	643	661	0	12	1 8
						707	9								
11	8070 X	6372	-0-	-1698	-0-	5725	3	2	4	Y	586	589	0	9	
						645	9								
12	8339 X	1584	-0-	-6755	-0-	1398	3	186	9	Y	169	172	0	6	
01	7192 X	2985	-0-	-4207	-0-	2180	3	568	4	Y	215	217	0	4	
						237	9								
02	6496 X	3650	-0-	-2846	-0-	3052	3	9	4	Y	535	525	0	13	1 8
						589	9								
03	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT			13	

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623										
CBR 11-2C-56-1				WELL #:		333H	RRCID ->		287159	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL	DEPTH	10120	PERF.10397	- 20540
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
10	41881 X	25306	-0-	-16575	-0-	19220 3	2 4	Y	5531	5560	0					103
11	40530 X	19115	-0-	-21415	-0-	6084 9										77
12	41075 X	18570	-0-	-22505	-0-	13832 3	5283 9	Y	4803	4829	0					145
01	28303 X	18755	-0-	-9548	-0-	13778 3	4792 9	Y	4356	4288	0					80
						13862 3	3 4	Y	4445	4510	0					
						4890 9										
02	22848 X	9146	-0-	-13702	-0-	5994 3	3152 9	Y	2865	2874	0					71
03	25296 X	NO RPT	-0-	-25296	-0-			Y	NO RPT							71
CBR 11-2D-56-1				WELL #:		334H	RRCID ->		287161	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL	DEPTH	10219	PERF.10640	- 20684
10	25575 X	21959	-0-	-3616	-0-	19019 3	2940 9	Y	2673	2687	0			1 8		50
11	24750 X	18608	-0-	-6142	-0-	16448 3	2160 9	Y	1964	1982	0					32
12	21266 X	15627	-0-	-5639	-0-	14118 3	1509 9	Y	1372	1358	0					46
01	21948 X	4398	-0-	-17550	-0-	3639 3	5 4	Y	685	719	0					12
						754 9										
02	19824 X	8300	-0-	-11524	-0-	7893 3	407 9	Y	370	373	0					9
03	21948 X	NO RPT	-0-	-21948	-0-			Y	NO RPT							9
CBR 32-29A-56-1				WELL #:		331H	RRCID ->		287197	COMPL. DATE	09/24/2019	TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 9952	- 19793
10	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1002 3	736 9	Y	669	683	0			1 8		32
11	3660 X	1865	-0-	-1795	-0-	1051 3	241 4	Y	521	522	0					31
						573 9										
12	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	4674 3	1747 9	Y	1588	1550	0			1 8		68
01	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	4301 3	1692 9	Y	1538	1463	0					143
02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	3001 3	1466 9	Y	1333	1318	0			3 8		155
03	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT							155
CBR 32-29B-56-1				WELL #:		332H	RRCID ->		287198	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	9676	PERF. 9932	- 20000
10	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	4907 3	11 4	Y	950	934	0			3 8		45
						1045 9										
11	5010 X	1102	-0-	-3908	-0-	836 3	266 9	Y	242	273	0					14
12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-			Y	64	75	0					3
01	5952 X	3684	-0-	-2268	-0-	2794 3	890 9	Y	809	737	0					75
02	5376 X	2230	-0-	-3146	-0-	1705 3	525 9	Y	477	494	0			3 8		55
03	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT							55
CBR 32-29C-56-1				WELL #:		333H	RRCID ->		287199	COMPL. DATE	09/23/2019	TOTAL	DEPTH	9681	PERF. 9878	- 20026
10	23095 X	10937	-0-	-12158	-0-	8840 3	3 4	Y	1904	1890	0			1 8		91
						2094 9										
11	19230 X	16153	-0-	-3077	-0-	13661 3	2492 9	Y	2265	2223	0					133
12	16957 X	14810	-0-	-2147	-0-	11806 3	3004 9	Y	2731	2748	0					116
01	15934 X	13812	-0-	-2122	-0-	11056 3	2756 9	Y	2505	2388	0					233
02	15064 X	9944	-0-	-5120	-0-	8332 3	1612 9	Y	1465	1527	0			1 8		170
03	16678 X	NO RPT	-0-	-16678	-0-			Y	NO RPT							170

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623										
CBR 6-7-56-1			WELL #:		332H	RRCID -> 287501		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016			
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
10	20770 X	19387	-0-	-1383	-0-	17746	3	1641	9	Y	1492	1503	0		27
11	22920 X	17958	-0-	-4962	-0-	16367	3	1591	9	Y	1446	1440	0		33
12	23684 X	15757	-0-	-7927	-0-	14601	3	13	4	Y	1039	1019	0		53
01	23684 X	18154	-0-	-5530	-0-	1143	9								
02	18200 X	12547	-0-	-5653	-0-	16809	3	1345	9	Y	1223	1216	0		60
03	19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-	11017	3	1530	9	Y	1391	1334	0	1 8	116
											NO RPT				116
CBR 6-7-56-1			WELL #:		331H	RRCID -> 287502		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094			
10	28520 X	25364	-0-	-3156	-0-	23199	3	2165	9	Y	1968	1979	0		36
11	28410 X	23580	-0-	-4830	-0-	21612	3	1968	9	Y	1789	1784	0		41
12	29357 X	23190	-0-	-6167	-0-	20618	3	19	4	Y	2321	2245	0		117
01	29357 X	19852	-0-	-9505	-0-	2553	9								
02	23520 X	21373	-0-	-2147	-0-	18059	3	1793	9	Y	1630	1667	0		80
03	25358 X	NO RPT	-0-	-25358	-0-	19496	3	1877	9	Y	1706	1643	0	1 8	142
											NO RPT				142
CBR 10 PILOT			WELL #:		1	RRCID -> 288024		COMPL. DATE 07/23/2019				TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CBR 27-22D-56-1			WELL #:		335H	RRCID -> 288593		COMPL. DATE 01/23/2020				TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864			
10	15934 X	9857	-0-	-6077	-0-	8622	3	1235	9	Y	1123	1125	0	1 8	12
11	14970 X	8074	-0-	-6896	-0-	6995	3	1079	9	Y	981	970	0		23
12	12834 X	10951	-0-	-1883	-0-	9526	3	1425	9	Y	1295	1298	0		20
01	12834 X	10286	-0-	-2548	-0-	9488	3	798	9	Y	725	718	0		27
02	11592 X	7011	-0-	-4581	-0-	5878	3	1133	9	Y	1030	1009	0	1 8	47
03	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT				47
CBR 27-22E-56-1			WELL #:		336H	RRCID -> 288602		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837			
10	19592 X	11569	-0-	-8023	-0-	9761	3	1808	9	Y	1644	1645	0	1 8	18
11	15900 X	9162	-0-	-6738	-0-	7849	3	1313	9	Y	1194	1184	0		28
12	15004 X	11116	-0-	-3888	-0-	9302	3	1814	9	Y	1649	1652	0		25
01	15004 X	11465	-0-	-3539	-0-	7971	3	3494	9	Y	3176	3082	0		119
02	12908 X	7425	-0-	-5483	-0-	6002	3	1423	9	Y	1294	1353	0	1 8	59
03	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT				59
CBR 8-5A-56-1			WELL #:		331H	RRCID -> 288998		COMPL. DATE 03/25/2020				TOTAL DEPTH 9765 PERF. 10224 - 20394			
10	35092 X	33755	-0-	-1337	-0-	30468	3	3287	9	Y	2988	2980	0	1 8	19
11	33960 X	23948	-0-	-10012	-0-	21438	3	2510	9	Y	2282	2280	0		21
12	35092 X	29792	-0-	-5300	-0-	26599	3	3193	9	Y	2903	2902	0		22
01	33759 X	25245	-0-	-8514	-0-	22830	3	2415	9	Y	2195	2171	0		46
02	30492 X	26129	-0-	-4363	-0-	22699	3	3430	9	Y	3118	3068	0	1 8	95
03	33759 X	NO RPT	-0-	-33759	-0-					Y	NO RPT				95

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623									
CBR 17-20A-56-1			WELL #:		331H	RRCID ->	289060	COMPL. DATE	03/26/2020	TOTAL	DEPTH	9654	PERF.10274 - 20444	
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	
10	18972 X	7733	-0-	-11239	-0-	7725	3	8	9	Y	7	6 0	-0-	
11	5640 X	4242	-0-	-1398	-0-	4241	3	1	9	Y	1	1 0	-0-	
12	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	6996	3	591	9	Y	537	533 0	4	
01	13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	11804	3	1685	9	Y	1532	1504 0	32	
02	11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	9690	3	2052	9	Y	1865	1838 0	57	
03	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-				Y	NO RPT		2 8	57	
LINDSAY 10-15R-55-1			WELL #:		331H	RRCID ->	289363	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL	DEPTH	10399	PERF.10597 - 18307	
10	25859 X	25859	-0-	-0-	-0-	21302	3	4557	9	Y	4143	4125 0	102	
11	22710 X	21426	-0-	-1284	-0-	17502	3	3924	9	Y	3567	3524 0	145	
12	26415 X	26415	-0-	-0-	-0-	21760	3	4655	9	Y	4232	4262 0	115	
01	25854 X	24522	-0-	-1332	-0-	20137	3	4385	9	Y	3986	4029 0	72	
02	25068 X	25068	-0-	-0-	-0-	20898	3	4170	9	Y	3791	3778 0	84	
03	26412 X	NO RPT	-0-	-26412	-0-				Y	NO RPT		1 8	84	
CBR 35-38-56-1			WELL #:		331H	RRCID ->	289500	COMPL. DATE	12/17/2021	TOTAL	DEPTH	9949	PERF.10364 - 20538	
10	49073 X	17719	-0-	-31354	-0-	15848	3	1871	9	Y	1701	1661 0	114	
11	45330 X	40148	-0-	-5182	-0-	34682	3	5466	9	Y	4969	5024 0	59	
12	46841 X	43456	-0-	-3385	-0-	38194	3	5262	9	Y	4784	4773 0	70	
01	46841 X	35698	-0-	-11143	-0-	31219	3	4479	9	Y	4072	4075 0	67	
02	40096 X	39615	-0-	-481	-0-	35027	3	4588	9	Y	4171	4174 0	62	
03	43462 X	NO RPT	-0-	-43462	-0-				Y	NO RPT		2 8	62	
CBR 35-38-56-1			WELL #:		332H	RRCID ->	289508	COMPL. DATE	12/22/2021	TOTAL	DEPTH	9907	PERF.10345 - 20526	
10	45818 X	14253	-0-	-31565	-0-	12936	3	1317	9	Y	1197	1192 0	80	
11	43320 X	38215	-0-	-5105	-0-	33549	3	4666	9	Y	4242	4272 0	50	
12	44764 X	40051	-0-	-4713	-0-	35202	3	4849	9	Y	4408	4393 0	65	
01	44764 X	36987	-0-	-7777	-0-	33226	3	3761	9	Y	3419	3428 0	56	
02	38808 X	35815	-0-	-2993	-0-	31515	3	4300	9	Y	3909	3905 0	58	
03	40052 X	NO RPT	-0-	-40052	-0-				Y	NO RPT		2 8	58	
CBR 35-38-56-1			WELL #:		333H	RRCID ->	289509	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	9885	PERF.10432 - 20613	
10	46965 X	28838	-0-	-18127	-0-	26078	3	2760	9	Y	2509	2411 0	169	
11	43560 X	39734	-0-	-3826	-0-	35522	3	4212	9	Y	3829	3952 0	46	
12	45012 X	39299	-0-	-5713	-0-	35124	3	4175	9	Y	3795	3785 0	56	
01	45012 X	32871	-0-	-12141	-0-	29380	3	3491	9	Y	3174	3178 0	52	
02	40040 X	34853	-0-	-5187	-0-	31253	3	3600	9	Y	3273	3275 0	49	
03	41044 X	NO RPT	-0-	-41044	-0-				Y	NO RPT		1 8	49	
LINDSAY 10-15T-55-1			WELL #:		332H	RRCID ->	289650	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL	DEPTH	10556	PERF.10985 - 17941	
10	27849 X	27849	-0-	-0-	-0-	23456	3	4393	9	Y	3994	4049 0	59	
11	26914 X	26914	-0-	-0-	-0-	22687	3	61	4	Y	3787	3666 0	180	
12	30328 X	30328	-0-	-0-	-0-	4166	9							
						25179	3	9	4	Y	4673	4685 0	168	
						5140	9							
01	28680 X	28680	-0-	-0-	-0-	23607	3	5073	9	Y	4612	4641 0	139	
02	25144 X	24500	-0-	-644	-0-	20086	3	4414	9	Y	4013	4046 0	105	
03	30318 X	NO RPT	-0-	-30318	-0-				Y	NO RPT		1 8	105	

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 10-3A-56-1				//CONT.// 942623 WELL #:	80544 500 331H	ASSOCIATED RRCID ->	CAPACITY DATE 09/02/2020							CNTY: LOVING				
M O	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	33046 X	8961	-0-	-24085	-0-	6480	3	2481	9	Y	2255	2226	0		3	8	28	
11	31980 X	9940	-0-	-22040	-0-	7003	3	2937	9	Y	2670	2662	0				36	
12	21886 X	14458	-0-	-7428	-0-	10228	3	4230	9	Y	3845	3846	0		2	8	33	
01	21886 X	13593	-0-	-8293	-0-	9412	3	4181	9	Y	3801	3795	0				39	
02	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	7512	3	34	4	Y	3297	3281	0		3	8	52	
						3627	9											
03	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT						52	
CBR 10-3B-56-1					WELL #:	332H	RRCID ->	289870	COMPL.	DATE	09/02/2020	TOTAL	DEPTH	10035	PERF.	10398	- 20521	
10	18538 X	7145	-0-	-11393	-0-	5553	3	1592	9	Y	1447	1430	0				18	
11	17940 X	7267	-0-	-10673	-0-	5490	3	1777	9	Y	1615	1611	0				22	
12	13671 X	11091	-0-	-2580	-0-	8489	3	2602	9	Y	2365	2367	0				20	
01	13671 X	10768	-0-	-2903	-0-	8113	3	2655	9	Y	2414	2409	0				25	
02	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	8877	3	46	4	Y	1607	1606	0		1	8	25	
						1768	9											
03	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT						25	
CBR 9-4G-56-1					WELL #:	333H	RRCID ->	289913	COMPL.	DATE	09/01/2020	TOTAL	DEPTH	9993	PERF.	10370	- 20491	
10	29072 X	29072	-0-	-0-	-0-	26555	3	2517	9	Y	2288	2411	0		1	8	99	
11	28939 X	28939	-0-	-0-	-0-	26379	3	2560	9	Y	2327	2295	0				131	
12	27358 X	27358	-0-	-0-	-0-	25053	3	2305	9	Y	2095	2103	0				123	
01	27099 X	27099	-0-	-0-	-0-	24178	3	602	4	Y	2108	2105	0				126	
						2319	9											
02	27020 X	24819	-0-	-2201	-0-	22709	3	2110	9	Y	1918	1926	0		1	8	117	
03	29915 X	NO RPT	-0-	-29915	-0-					Y	NO RPT						117	
CBR 9-4H-56-1					WELL #:	321H	RRCID ->	289914	COMPL.	DATE	09/02/2020	TOTAL	DEPTH	9378	PERF.	9731	- 19681	
10	23808 X	20933	-0-	-2875	-0-	16580	3	4353	9	Y	3957	3874	0		2	8	171	
11	25860 X	23759	-0-	-2101	-0-	19022	3	4737	9	Y	4306	4235	0				242	
12	26722 X	25275	-0-	-1447	-0-	20728	3	4547	9	Y	4134	4132	0		1	8	243	
01	26722 X	26562	-0-	-160	-0-	20572	3	1039	4	Y	4501	4476	0				268	
						4951	9											
02	26027 X	26027	-0-	-0-	-0-	21460	3	4567	9	Y	4152	4164	0		3	8	253	
03	25265 X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					Y	NO RPT						253	
CBR 35-38-56-1					WELL #:	334H	RRCID ->	289969	COMPL.	DATE	11/20/2021	TOTAL	DEPTH	9690	PERF.	10186	- 20375	
10	55583 X	52096	-0-	-3487	-0-	47070	3	5026	9	Y	4569	4574	0		1	8	102	
11	53790 X	48334	-0-	-5456	-0-	43530	3	4804	9	Y	4367	4374	0				95	
12	50158 X	38505	-0-	-11653	-0-	34651	3	5	4	Y	3499	3546	0				48	
						3849	9											
01	52080 X	46604	-0-	-5476	-0-	41897	3	4707	9	Y	4279	4172	0				155	
02	47068 X	41687	-0-	-5381	-0-	37785	3	10	4	Y	3538	3504	0		2	8	187	
						3892	9											
03	52111 X	NO RPT	-0-	-52111	-0-					Y	NO RPT						187	

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	ALLOW 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
10	49879 X	45400	-0-	-4479	-0-	40158	3	5242	9	Y	4765	4772	0	1 8	106
11	47310 X	46214	-0-	-1096	-0-	40950	3	5264	9	Y	4785	4787	0		104
12	46128 X	35508	-0-	-10620	-0-	31607	3	11	4	Y	3536	3591	0		49
						3890	9								
01	46364 X	46364	-0-	-0-	-0-	41208	3	5156	9	Y	4687	4566	0		170
02	43120 X	39538	-0-	-3582	-0-	34921	3	4617	9	Y	4197	4143	0	2 8	222
03	47740 X	NO RPT	-0-	-47740	-0-					Y	NO RPT				222
LINDSAY 9-4A-55-1				WELL #:	331H	RRCID ->	289978	COMPL. DATE	09/12/2020	TOTAL	DEPTH	10464	PERF.10834	-	20939
10	42470 X	25681	-0-	-16789	-0-	24009	3	2	4	Y	1518	1541	0	1 8	42
						1670	9								
11	41100 X	38868	-0-	-2232	-0-	34087	3	56	4	Y	4295	4254	0		83
						4725	9								
12	40548 X	39589	-0-	-959	-0-	34987	3	4602	9	Y	4184	4170	0		97
01	40548 X	33312	-0-	-7236	-0-	28776	3	7	4	Y	4117	4091	0		123
						4529	9								
02	36624 X	32767	-0-	-3857	-0-	28903	3	3864	9	Y	3513	3553	0	1 8	82
03	40176 X	NO RPT	-0-	-40176	-0-					Y	NO RPT				82
LINDSAY 3-10A-55-1				WELL #:	331H	RRCID ->	289987	COMPL. DATE	09/06/2020	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.11081	-	18368
10	21545 X	19712	-0-	-1833	-0-	16954	3	2758	9	Y	2507	2520	0		68
11	20850 X	19766	-0-	-1084	-0-	16070	3	3696	9	Y	3360	3367	0		61
12	21545 X	18613	-0-	-2932	-0-	15541	3	3072	9	Y	2793	2779	0		75
01	19716 X	18801	-0-	-915	-0-	16147	3	2654	9	Y	2413	2414	0		74
02	18452 X	15879	-0-	-2573	-0-	13598	3	2281	9	Y	2074	2037	0		111
03	20429 X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT				111
CBR 9-4J-56-1				WELL #:	332H	RRCID ->	290033	COMPL. DATE	08/24/2024	TOTAL	DEPTH	9821	PERF.10185	-	20215
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	918	-0-	918	918	557	3	361	9	Y	328	309	0		19
01	T. A.	2100	-0-	2100	3018	1368	3	257	4	Y	432	425	0		26
						475	9								
02	2800 N	3277	-0-	477	3495	2768	3	509	9	Y	463	460	0	1 8	28
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	2565					Y	NO RPT				28
CBR 35-38-56-1				WELL #:	336H	RRCID ->	290052	COMPL. DATE	12/19/2021	TOTAL	DEPTH	9753	PERF.10175	-	20342
10	47802 X	35311	-0-	-12491	-0-	30318	3	4993	9	Y	4539	4562	0	1 8	101
11	46260 X	39042	-0-	-7218	-0-	33469	3	5573	9	Y	5066	5057	0		110
12	41199 X	29023	-0-	-12176	-0-	24836	3	7	4	Y	3800	3857	0		53
						4180	9								
01	41199 X	36184	-0-	-5015	-0-	30638	3	5546	9	Y	5042	4912	0		183
02	37212 X	32040	-0-	-5172	-0-	27913	3	4127	9	Y	3752	3734	0	2 8	199
03	40331 X	NO RPT	-0-	-40331	-0-					Y	NO RPT				199
LINDSAY 2-11A-55-1				WELL #:	331H	RRCID ->	290062	COMPL. DATE	09/06/2020	TOTAL	DEPTH	10639	PERF.10971	-	18128
10	20026 X	18573	-0-	-1453	-0-	16300	3	2273	9	Y	2066	2070	0		56
11	19601 X	19601	-0-	-0-	-0-	17240	3	2361	9	Y	2146	2163	0		39
12	20026 X	19499	-0-	-527	-0-	16950	3	2549	9	Y	2317	2293	0		63
01	19747 X	19162	-0-	-585	-0-	16747	3	2415	9	Y	2195	2191	0		67
02	18284 X	13396	-0-	-4888	-0-	11612	3	1784	9	Y	1622	1602	0		87
03	20243 X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					Y	NO RPT				87

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 17-20C-56-1				WELL #:	332H	RRCID -> 290214	COMPL. DATE 11/21/2020	TOTAL	DEPTH	9456	PERF.10159	-	20348		
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
10	51708 X	49303	-0-	-2405	-0-	42089	3	7214	9	Y	6558	6528	0	1 8	90
11	50040 X	46336	-0-	-3704	-0-	39433	3	6903	9	Y	6275	6307	0		58
12	51708 X	46644	-0-	-5064	-0-	39527	3	7117	9	Y	6470	6470	0		58
01	49569 X	48129	-0-	-1440	-0-	41247	3	6882	9	Y	6256	6264	0		50
02	44772 X	41434	-0-	-3338	-0-	35549	3	5885	9	Y	5350	5352	0	2 8	46
03	49290 X	NO RPT	-0-	-49290	-0-					Y	NO RPT				46
CBR 11-2F-56-1				WELL #:	336H	RRCID -> 290215	COMPL. DATE 12/07/2020	TOTAL	DEPTH	10216	PERF.10566	-	20718		
10	36704 X	11416	-0-	-25288	-0-	9070	3	2346	9	Y	2133	2104	0	2 8	30
11	35520 X	16157	-0-	-19363	-0-	12881	3	3276	9	Y	2978	2953	0		55
12	33263 X	17977	-0-	-15286	-0-	14385	3	3592	9	Y	3265	3278	0		42
01	22568 X	3555	-0-	-19013	-0-	2865	3	690	9	Y	627	636	0		33
02	15092 X	-0-	-0-	-15092	-0-					Y	-0-				33
03	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT				33
CBR 8-5F-56-1				WELL #:	321H	RRCID -> 290229	COMPL. DATE 11/21/2020	TOTAL	DEPTH	9229	PERF. 9552	-	19741		
10	69626 X	64000	-0-	-5626	-0-	59161	3	4839	9	Y	4399	4374	0	2 8	60
11	67380 X	62728	-0-	-4652	-0-	58490	3	4238	9	Y	3853	3877	0		36
12	69626 X	63314	-0-	-6312	-0-	59909	3	3405	9	Y	3095	3102	0	1 8	28
01	66991 X	60071	-0-	-6920	-0-	57408	3	2663	9	Y	2421	2429	0		20
02	58548 X	54116	-0-	-4432	-0-	51078	3	3038	9	Y	2762	2756	0	2 8	24
03	64821 X	NO RPT	-0-	-64821	-0-					Y	NO RPT				24
CBR 11-2E-56-1				WELL #:	335H	RRCID -> 290231	COMPL. DATE 12/06/2020	TOTAL	DEPTH	10092	PERF.10421	-	20527		
10	40889 X	36010	-0-	-4879	-0-	29806	3	6204	9	Y	5640	5691	0	1 8	78
11	39570 X	28672	-0-	-10898	-0-	23884	3	4788	9	Y	4353	4351	0		80
12	33914 X	29440	-0-	-4474	-0-	24922	3	4518	9	Y	4107	4135	0		52
01	36022 X	5678	-0-	-30344	-0-	4830	3	848	9	Y	771	783	0		40
02	31332 X	-0-	-0-	-31332	-0-					Y	-0-				40
03	34689 X	NO RPT	-0-	-34689	-0-					Y	NO RPT				40
LINDSAY 3-10C-55-1				WELL #:	333H	RRCID -> 290440	COMPL. DATE 10/23/2021	TOTAL	DEPTH	10594	PERF.10782	-	18294		
10	33325 X	29856	-0-	-3469	-0-	591	1	26362	3	Y	2639	2648	0		52
						2903	9								
11	29460 X	28885	-0-	-575	-0-	463	1	24884	3	Y	3216	3181	0		87
						3538	9								
12	29109 X	28256	-0-	-853	-0-	450	1	24338	3	Y	3153	3169	0		71
						3468	9								
01	32893 X	32893	-0-	-0-	-0-	617	1	28968	3	Y	3007	3010	0		68
						3308	9								
02	26964 X	24075	-0-	-2889	-0-	454	1	21000	3	Y	2383	2366	0	1 8	84
						2621	9								
03	29853 X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					Y	NO RPT				84

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
LINDSAY 3-10D-55-1				WELL #:	334H	RRCID -> 290441	COMPL. DATE 10/28/2021	TOTAL	DEPTH 10585	PERF.10883 - 18270				
M	ALLOW 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				
10	30281 X	30281	-0-	-0-	-0-	569 1	25334 3	Y	3980	3965 0				78
11	27540 X	26769	-0-	-771	-0-	4378 9								
12	28458 X	27040	-0-	-1418	-0-	426 1	22920 3	Y	3112	3105 0				85
01	30287 X	21993	-0-	-8294	-0-	3423 9								
02	27356 X	21613	-0-	-5743	-0-	438 1	23645 3	Y	2688	2712 0				61
03	30287 X	NO RPT	-0-	-30287	-0-	2957 9								
						393 1	18441 3	Y	2872	2868 0				65
						3159 9								
						394 1	18212 3	Y	2734	2701 0	1 8			97
						3007 9								
								Y	NO RPT					97
CBR 9-4N-56-1				WELL #:	334H	RRCID -> 290445	COMPL. DATE 04/14/2022	TOTAL	DEPTH 9487	PERF. 9805 - 20189				
10	36518 X	34786	-0-	-1732	-0-	31443 3	3343 9	Y	3039	2974 0	1 8			96
11	35340 X	31223	-0-	-4117	-0-	28199 3	3024 9	Y	2749	2811 0				34
12	36580 X	35366	-0-	-1214	-0-	32190 3	3176 9	Y	2887	2876 0				45
01	36580 X	35347	-0-	-1233	-0-	31898 3	493 4	Y	2687	2666 0				66
						2956 9								
02	33040 X	31916	-0-	-1124	-0-	29213 3	2703 9	Y	2457	2438 0	2 8			83
03	35371 X	NO RPT	-0-	-35371	-0-			Y	NO RPT					83
LINDSAY 3-10B-55-1				WELL #:	332H	RRCID -> 290457	COMPL. DATE 10/20/2021	TOTAL	DEPTH 10610	PERF.10903 - 18372				
10	33914 X	28130	-0-	-5784	-0-	528 1	23531 3	Y	3701	3688 0				73
11	26010 X	24329	-0-	-1681	-0-	4071 9								
12	27259 X	27259	-0-	-0-	-0-	387 1	20777 3	Y	2877	2872 0				78
01	28117 X	12555	-0-	-15562	-0-	3165 9								
02	25396 X	21036	-0-	-4360	-0-	440 1	23794 3	Y	2750	2766 0				62
03	28117 X	NO RPT	-0-	-28117	-0-	3025 9								
						201 1	9432 3	Y	2656	2658 0				60
						2922 9								
						390 1	18027 3	Y	2381	2356 0	1 8			84
						2619 9								
								Y	NO RPT					84
LINDSAY 3-10E-55-1				WELL #:	335H	RRCID -> 290468	COMPL. DATE 10/31/2021	TOTAL	DEPTH 10585	PERF.10906 - 18414				
10	30789 X	30789	-0-	-0-	-0-	577 1	25702 3	Y	4100	4081 0				81
11	29513 X	29513	-0-	-0-	-0-	4510 9								
12	29109 X	29109	-0-	-0-	-0-	471 1	25252 3	Y	3430	3418 0				93
01	30783 X	29799	-0-	-984	-0-	17 4	3773 9							
02	27804 X	25894	-0-	-1910	-0-	465 1	25159 3	Y	3168	3189 0				72
03	30783 X	NO RPT	-0-	-30783	-0-	3485 9								
						553 1	25855 3	Y	3083	3085 0				70
						3391 9								
						485 1	22404 3	Y	2732	2704 0	1 8			97
						3005 9								
								Y	NO RPT					97

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623								
LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #:		321H	RRCID ->	290502	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL	DEPTH	9870	PERF.10259 - 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	BALANCE	
10		10478 X	5732	-0-	-4746	-0-	4750 3	982 9	Y	893	886 0	3 8
11		10140 X	2392	-0-	-7748	-0-	1684 3	24 4	Y	622	587 0	8
							684 9					29
12		9238 X	3929	-0-	-5309	-0-	2647 3	1282 9	Y	1165	1184 0	1 8
01		5735 X	4044	-0-	-1691	-0-	3048 3	996 9	Y	905	906 0	43
02		5180 X	2391	-0-	-2789	-0-	1659 3	732 9	Y	665	680 0	24
03		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y	NO RPT		24
CBR 9-40-56-1		WELL #:		335H	RRCID ->	290508	COMPL. DATE	04/11/2022	TOTAL	DEPTH	9769	PERF.10073 - 20456
10		50437 X	39945	-0-	-10492	-0-	36815 3	4 4	Y	2842	2782 0	1 8
							3126 9					90
11		48810 X	37872	-0-	-10938	-0-	34893 3	2979 9	Y	2708	2764 0	34
12		42222 X	39637	-0-	-2585	-0-	36676 3	2961 9	Y	2692	2684 0	42
01		42191 X	39596	-0-	-2595	-0-	35804 3	517 4	Y	2977	2945 0	74
							3275 9					
02		38108 X	36494	-0-	-1614	-0-	33601 3	2893 9	Y	2630	2614 0	1 8
03		39959 X	NO RPT	-0-	-39959	-0-			Y	NO RPT		89
CBR 9-4P-56-1		WELL #:		336H	RRCID ->	290509	COMPL. DATE	04/11/2022	TOTAL	DEPTH	9921	PERF.10760 - 20811
10		44237 X	34619	-0-	-9618	-0-	31452 3	3167 9	Y	2879	2818 0	1 8
11		42810 X	32542	-0-	-10268	-0-	29630 3	2912 9	Y	2647	2705 0	33
12		36983 X	35818	-0-	-1165	-0-	32765 3	3053 9	Y	2775	2765 0	43
01		36983 X	35407	-0-	-1576	-0-	31934 3	335 4	Y	2853	2825 0	71
							3138 9					
02		33404 X	32956	-0-	-448	-0-	30166 3	2790 9	Y	2536	2520 0	1 8
03		35805 X	NO RPT	-0-	-35805	-0-			Y	NO RPT		86
CBR 17-20D-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	290632	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL	DEPTH	9524	PERF. 9869 - 20250
10		34906 X	23538	-0-	-11368	-0-	20210 3	3328 9	Y	3025	3011 0	1 8
11		33780 X	30369	-0-	-3411	-0-	25874 3	4495 9	Y	4086	4116 0	42
12		34043 X	34043	-0-	-0-	-0-	29345 3	4698 9	Y	4271	4236 0	77
01		32017 X	32017	-0-	-0-	-0-	27635 3	4382 9	Y	3984	3985 0	76
02		30770 X	30770	-0-	-0-	-0-	26459 3	4311 9	Y	3919	3914 0	2 8
03		34038 X	NO RPT	-0-	-34038	-0-			Y	NO RPT		79
CBR 17-20E-56-1		WELL #:		335H	RRCID ->	290633	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL	DEPTH	9552	PERF.10080 - 20491
10		47647 X	37670	-0-	-9977	-0-	32426 3	5244 9	Y	4767	4746 0	1 8
11		46110 X	43021	-0-	-3089	-0-	37002 3	5 4	Y	5467	5525 0	56
							6014 9					
12		46717 X	45668	-0-	-1049	-0-	39832 3	5836 9	Y	5305	5265 0	96
01		46717 X	42804	-0-	-3913	-0-	37460 3	5344 9	Y	4858	4861 0	93
02		42196 X	41606	-0-	-590	-0-	36372 3	5234 9	Y	4758	4753 0	2 8
03		45663 X	NO RPT	-0-	-45663	-0-			Y	NO RPT		96

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623													
CBR 17-20F-56-1				WELL #:		334H	RRCID ->		290634	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL	DEPTH	9702	PERF.	10150 - 20536			
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	
10	49383 X	38899	-0-	-10484	-0-		33799	3	5100	9	Y	4636		4622	0	1	8	111	
11	49440 X	47029	-0-	-2411	-0-		40557	3		2	4	Y	5882	5933	0			60	
							6470	9											
12	52576 X	48981	-0-	-3595	-0-		42763	3	6218	9	Y	5653		5611	0			102	
01	52576 X	38216	-0-	-14360	-0-		33175	3	5041	9	Y	4583		4598	0			87	
02	47488 X	44442	-0-	-3046	-0-		38727	3	5715	9	Y	5195		5175	0	2	8	105	
03	48980 X	NO RPT	-0-	-48980	-0-						Y	NO RPT						105	
CBR 33-28E-56-1				WELL #:		335H	RRCID ->		291431	COMPL. DATE	02/15/2022	TOTAL	DEPTH	9653	PERF.	9870 - 20021			
10	42253 X	36869	-0-	-5384	-0-		31657	3	5212	9	Y	4738		4718	0	2	8	50	
11	40890 X	29706	-0-	-11184	-0-		25680	3	4026	9	Y	3660		3664	0			46	
12	39649 X	32828	-0-	-6821	-0-		28319	3	4509	9	Y	4099		4112	0	1	8	32	
01	38750 X	32847	-0-	-5903	-0-		28126	3	4721	9	Y	4292		4246	0			78	
02	35000 X	28619	-0-	-6381	-0-		24640	3	3979	9	Y	3617		3653	0	3	8	39	
03	36859 X	NO RPT	-0-	-36859	-0-						Y	NO RPT						39	
CBR 33-28A-56-1				WELL #:		331H	RRCID ->		291438	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL	DEPTH	9568	PERF.	9724 - 20019			
10	41664 X	32906	-0-	-8758	-0-		30194	3	2712	9	Y	2465		2465	0	1	8	36	
11	40320 X	32469	-0-	-7851	-0-		29830	3		2	4	Y	2397	2391	0			42	
							2637	9											
12	41633 X	4953	-0-	-36680	-0-		4257	3	696	9	Y	633		652	0			23	
01	39680 X	25824	-0-	-13856	-0-		23253	3		18	4	Y	2321	2296	0			48	
							2553	9											
02	35840 X	31510	-0-	-4330	-0-		27892	3		11	4	Y	3279	3269	0	2	8	56	
							3607	9											
03	33542 X	NO RPT	-0-	-33542	-0-						Y	NO RPT						56	
CBR 33-28B-56-1				WELL #:		332H	RRCID ->		291439	COMPL. DATE	01/25/2022	TOTAL	DEPTH	9727	PERF.	9978 - 20340			
10	42005 X	31002	-0-	-11003	-0-		28292	3	2710	9	Y	2464		2462	0	1	8	36	
11	40650 X	31521	-0-	-9129	-0-		28563	3	2958	9	Y	2689		2678	0			47	
12	40176 X	19539	-0-	-20637	-0-		17651	3	1888	9	Y	1716		1700	0			63	
01	37262 X	32933	-0-	-4329	-0-		29262	3	3671	9	Y	3337		3331	0			69	
02	32256 X	29365	-0-	-2891	-0-		25995	3	3370	9	Y	3064		3079	0	2	8	52	
03	32581 X	NO RPT	-0-	-32581	-0-						Y	NO RPT						52	
CBR 33-28C-56-1				WELL #:		333H	RRCID ->		291440	COMPL. DATE	02/06/2022	TOTAL	DEPTH	9614	PERF.	9872 - 20165			
10	45229 X	44573	-0-	-656	-0-		39987	3	4586	9	Y	4169		4151	0	1	8	44	
11	43770 X	39283	-0-	-4487	-0-		35355	3	3928	9	Y	3571		3570	0			45	
12	44268 X	39932	-0-	-4336	-0-		35925	3	4007	9	Y	3643		3660	0			28	
01	44578 X	38768	-0-	-5810	-0-		34791	3	3977	9	Y	3615		3578	0			65	
02	40264 X	34004	-0-	-6260	-0-		30427	3	3577	9	Y	3252		3280	0	2	8	35	
03	44578 X	NO RPT	-0-	-44578	-0-						Y	NO RPT						35	
CBR 33-28D-56-1				WELL #:		334H	RRCID ->		291441	COMPL. DATE	02/11/2022	TOTAL	DEPTH	9793	PERF.	9961 - 20283			
10	52700 X	44965	-0-	-7735	-0-		40328	3	4637	9	Y	4215		4196	0	1	8	45	
11	51000 X	38844	-0-	-12156	-0-		34717	3	4127	9	Y	3752		3750	0			47	
12	49817 X	44910	-0-	-4907	-0-		40550	3	4360	9	Y	3964		3980	0			31	
01	49817 X	45043	-0-	-4774	-0-		40461	3	4582	9	Y	4165		4121	0			75	
02	42448 X	38904	-0-	-3544	-0-		34932	3	3972	9	Y	3611		3645	0	2	8	39	
03	44950 X	NO RPT	-0-	-44950	-0-						Y	NO RPT						39	

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 32-29D-56-1														
WELL #: 334H RRCID -> 291445 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9700 - 20011														
M	ALLOW CODE	GAS 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	32333 X	22522	-0-	-9811	-0-	19552	3	2970	9	Y	2700	2696	0	77
11	31290 X	15070	-0-	-16220	-0-	13308	3	1762	9	Y	1602	1569	0	110
12	27342 X	23112	-0-	-4230	-0-	20306	3	2806	9	Y	2551	2588	0	72
01	27342 X	23760	-0-	-3582	-0-	20703	3	3057	9	Y	2779	2730	0	121
02	23212 X	21018	-0-	-2194	-0-	18443	3	2	4	Y	2339	2368	0	90
03	23126 X	NO RPT	-0-	-23126	-0-	2573	9			Y	NO RPT			90
CBR 32-29E-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 291449 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183														
10	38378 X	32369	-0-	-6009	-0-	29000	3	3369	9	Y	3063	3067	0	87
11	37140 X	25009	-0-	-12131	-0-	22658	3	2351	9	Y	2137	2077	0	147
12	34844 X	28920	-0-	-5924	-0-	26252	3	2668	9	Y	2425	2503	0	69
01	34844 X	29046	-0-	-5798	-0-	25746	3	3300	9	Y	3000	2938	0	131
02	31472 X	25677	-0-	-5795	-0-	22870	3	2807	9	Y	2552	2583	0	98
03	32364 X	NO RPT	-0-	-32364	-0-					Y	NO RPT			98
MAHOGANY 24-13H-56-1														
WELL #: 331H RRCID -> 291832 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 10635 - 20586														
10	44268 X	41334	-0-	-2934	-0-	36902	3	4432	9	Y	4029	4042	0	43
11	42840 X	37246	-0-	-5594	-0-	33090	3	4156	9	Y	3778	3776	0	45
12	44268 X	38150	-0-	-6118	-0-	33697	3	4453	9	Y	4048	4037	0	56
01	43749 X	43749	-0-	-0-	-0-	39391	3	4358	9	Y	3962	3881	0	137
02	39424 X	27435	-0-	-11989	-0-	24039	3	3396	9	Y	3087	3117	0	106
03	41323 X	NO RPT	-0-	-41323	-0-					Y	NO RPT			106
MAHOGANY 24-13I-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 291835 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 10572 - 20523														
10	34937 X	24715	-0-	-10222	-0-	22319	3	2396	9	Y	2178	2187	0	23
11	31740 X	21829	-0-	-9911	-0-	19637	3	2192	9	Y	1993	1992	0	24
12	30349 X	20443	-0-	-9906	-0-	18228	3	2215	9	Y	2014	2010	0	28
01	28520 X	16662	-0-	-11858	-0-	15072	3	1590	9	Y	1445	1423	0	50
02	24584 X	15538	-0-	-9046	-0-	13857	3	1681	9	Y	1528	1524	0	53
03	24707 X	NO RPT	-0-	-24707	-0-					Y	NO RPT			53
MAHOGANY 24-13P-56-1														
WELL #: 322H RRCID -> 291836 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957														
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CBR 16-21A-56-1														
WELL #: 331H RRCID -> 291872 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 10294 - 20732														
10	47523 X	46069	-0-	-1454	-0-	40221	3	5848	9	Y	5316	5337	0	76
11	49170 X	33686	-0-	-15484	-0-	29283	3	4403	9	Y	4003	4009	0	70
12	48081 X	40566	-0-	-7515	-0-	34862	3	5704	9	Y	5185	5188	0	67
01	48081 X	43096	-0-	-4985	-0-	37057	3	6039	9	Y	5490	5439	0	118
02	41608 X	35944	-0-	-5664	-0-	31205	3	4739	9	Y	4308	4372	0	53
03	46066 X	NO RPT	-0-	-46066	-0-					Y	NO RPT			53

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY				CNTY: LOVING											
WPX ENERGY PERMIAN, LLC												//CONT.// 80544 500															
MAHOGANY 24-130-56-1												//CONT.// 942623															
WELL #: 321H												RRCID -> 291873				COMPL. DATE 12/24/2021				TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834							
M	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							
10	25730 X	-0-	-0-	-0-	-25730	-0-					Y	2542	2557	0		2	8		27								
11	24900 X	-0-	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	2009	2012	0					24								
12	25110 X	-0-	-0-	-0-	-25110	-0-					Y	1703	1702	0		1	8		24								
01	17732 X	-0-	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	420	429	0					15								
02	14840 X	-0-	-0-	-0-	-14840	-0-					Y	151	160	0		1	8		5								
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							5								
CBR 16-21B-56-1												WELL #: 332H				RRCID -> 291874				COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9876 PERF. 10246 - 20640			
10	40393 X	38217	-0-	-0-	-2176	-0-			32737	3	5480	9	Y	4982	4992	0		1	8	71							
11	39150 X	36009	-0-	-0-	-3141	-0-			31118	3	4891	9	Y	4446	4439	0				78							
12	39300 X	39300	-0-	-0-	-0-	-0-			33887	3	5413	9	Y	4921	4935	0				64							
01	38316 X	38242	-0-	-0-	-74	-0-			33037	3	5205	9	Y	4732	4694	0				102							
02	34524 X	29114	-0-	-0-	-5410	-0-			25155	3	3959	9	Y	3599	3656	0		1	8	44							
03	38812 X	NO RPT	-0-	-0-	-38812	-0-						Y	NO RPT							44							
CBR 16-21C-56-1												WELL #: 333H				RRCID -> 291875				COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 10271 - 20665			
10	50096 X	44058	-0-	-0-	-6038	-0-			36432	3	7626	9	Y	6933	6962	0		1	8	99							
11	48870 X	25648	-0-	-0-	-23222	-0-			19976	3	5672	9	Y	5156	5165	0				90							
12	49166 X	36143	-0-	-0-	-13023	-0-			31461	3	4682	9	Y	4256	4291	0				55							
01	47833 X	35178	-0-	-0-	-12655	-0-			30276	3	4902	9	Y	4456	4415	0				96							
02	40040 X	31350	-0-	-0-	-8690	-0-			27163	3	4187	9	Y	3806	3854	0		1	8	47							
03	44051 X	NO RPT	-0-	-0-	-44051	-0-						Y	NO RPT							47							
CBR 16-21D-56-1												WELL #: 334H				RRCID -> 291876				COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9916 PERF. 10303 - 20695			
10	33511 X	33209	-0-	-0-	-302	-0-			28317	3	4892	9	Y	4447	4442	0		1	8	64							
11	34650 X	33081	-0-	-0-	-1569	-0-			28471	3	4610	9	Y	4191	4182	0				73							
12	33883 X	23043	-0-	-0-	-10840	-0-			19437	3	3606	9	Y	3278	3308	0				43							
01	33883 X	16864	-0-	-0-	-17019	-0-			14215	3	2649	9	Y	2408	2399	0				52							
02	30884 X	26685	-0-	-0-	-4199	-0-			22531	3	4154	9	Y	3776	3781	0		1	8	46							
03	34193 X	NO RPT	-0-	-0-	-34193	-0-						Y	NO RPT							46							
MAHOGANY 24-13K-56-1												WELL #: 324H				RRCID -> 292095				COMPL. DATE 12/24/2021				TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-							
MAHOGANY 24-13J-56-1												WELL #: 333RD				RRCID -> 292108				COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 10231 PERF. 10731 - 20503			
10	36208 X	25696	-0-	-0-	-10512	-0-			23091	3	2605	9	Y	2368	2378	0		1	8	25							
11	31140 X	25726	-0-	-0-	-5414	-0-			22980	3	2746	9	Y	2496	2491	0				30							
12	29915 X	24363	-0-	-0-	-5552	-0-			21946	3	2417	9	Y	2197	2197	0				30							
01	29543 X	23135	-0-	-0-	-6408	-0-			20936	3	2199	9	Y	1999	1960	0				69							
02	24892 X	19678	-0-	-0-	-5214	-0-			17757	3	1921	9	Y	1746	1754	0		1	8	60							
03	26598 X	NO RPT	-0-	-0-	-26598	-0-						Y	NO RPT							60							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623										
CBR 8-5G-56-1			WELL #:		322H	RRCID ->	292183	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL	DEPTH	9189	PERF. 9644 - 19812		
M	ALLOW 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		
10	34131 X	19778	-0-	-14353	-0-	16530	3	3248	9	Y	2953	2947 0	18		
11	33030 X	572	-0-	-32458	-0-	79	3	493	9	Y	448	462 0	4		
12	25141 X	3011	-0-	-22130	-0-	2123	3	56	4	Y	756	754 0	6		
						832	9								
01	25141 X	5560	-0-	-19581	-0-	5457	3	22	4	Y	74	78 0	2		
						81	9								
02	22708 X	1545	-0-	-21163	-0-	1351	3	194	9	Y	176	168 0	5		
03	19778 X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					NO RPT			5		

CBR 8-5B-56-1			WELL #:		332H	RRCID ->	292188	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL	DEPTH	9777	PERF. 10148 - 20272		
10	33402 X	33402	-0-	-0-	-0-	30054	3	3348	9	Y	3044	3036 0	19		
11	33690 X	23923	-0-	-9767	-0-	21858	3	2065	9	Y	1877	1879 0	17		
12	34813 X	27126	-0-	-7687	-0-	24147	3	2979	9	Y	2708	2705 0	20		
01	34813 X	26878	-0-	-7935	-0-	24351	3	2527	9	Y	2297	2269 0	48		
02	30688 X	24033	-0-	-6655	-0-	21196	3	2837	9	Y	2579	2548 0	78		
03	33387 X	NO RPT	-0-	-33387	-0-					NO RPT			78		

CBR 8-5E-56-1			WELL #:		335H	RRCID ->	292189	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL	DEPTH	9862	PERF. 10072 - 20426		
10	37417 X	27533	-0-	-9884	-0-	24352	3	3181	9	Y	2892	2888 0	20		
11	35010 X	31964	-0-	-3046	-0-	28316	3	3648	9	Y	3316	3314 0	22		
12	36177 X	31990	-0-	-4187	-0-	28545	3	3445	9	Y	3132	3137 0	17		
01	36177 X	28970	-0-	-7207	-0-	25924	3	3046	9	Y	2769	2773 0	13		
02	29820 X	26718	-0-	-3102	-0-	23806	3	2912	9	Y	2647	2643 0	16		
03	33015 X	NO RPT	-0-	-33015	-0-					NO RPT			16		

CBR 8-5D-56-1			WELL #:		334H	RRCID ->	292190	COMPL. DATE	04/03/2022	TOTAL	DEPTH	9644	PERF. 10015 - 20073		
10	65007 X	59173	-0-	-5834	-0-	56012	3	3161	9	Y	2874	2867 0	20		
11	67710 X	47662	-0-	-20048	-0-	44364	3	3298	9	Y	2998	2998 0	20		
12	69967 X	34791	-0-	-35176	-0-	31586	3	3205	9	Y	2914	2918 0	16		
01	69967 X	29976	-0-	-39991	-0-	27006	3	2970	9	Y	2700	2703 0	13		
02	54852 X	28721	-0-	-26131	-0-	25907	3	2814	9	Y	2558	2554 0	16		
03	59179 X	NO RPT	-0-	-59179	-0-					NO RPT			16		

CBR 8-5C-56-1			WELL #:		333H	RRCID ->	292207	COMPL. DATE	04/06/2022	TOTAL	DEPTH	9805	PERF. 10225 - 20445		
10	43834 X	36615	-0-	-7219	-0-	33742	3	2873	9	Y	2612	2605 0	16		
11	42420 X	29362	-0-	-13058	-0-	27314	3	2048	9	Y	1862	1861 0	17		
12	43834 X	33543	-0-	-10291	-0-	30918	3	2625	9	Y	2386	2385 0	18		
01	39339 X	33716	-0-	-5623	-0-	31502	3	2214	9	Y	2013	1989 0	42		
02	33292 X	31498	-0-	-1794	-0-	28942	3	2556	9	Y	2324	2294 0	71		
03	36611 X	NO RPT	-0-	-36611	-0-					NO RPT			71		

CBR 8-5I-56-1			WELL #:		323H	RRCID ->	292208	COMPL. DATE	04/10/2022	TOTAL	DEPTH	9261	PERF. 9644 - 19896		
10	54002 X	34725	-0-	-19277	-0-	31602	3	3123	9	Y	2839	2835 0	20		
11	60780 X	41676	-0-	-19104	-0-	38262	3	3414	9	Y	3104	3103 0	21		
12	62806 X	44279	-0-	-18527	-0-	39892	3	4387	9	Y	3988	3986 0	22		
01	62806 X	42445	-0-	-20361	-0-	38903	3	3542	9	Y	3220	3226 0	16		
02	38892 X	23107	-0-	-15785	-0-	20901	3	2206	9	Y	2005	2007 0	12		
03	44268 X	NO RPT	-0-	-44268	-0-					NO RPT			12		

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
10	156922 X	30040	-0-	-126882	-0-	26910	3	3130	9	Y	2845	2850	0	3	8	20
11	141210 X	36101	-0-	-105109	-0-	32440	3	3661	9	Y	3328	3325	0			23
12	145917 X	25219	-0-	-120698	-0-	22282	3	2937	9	Y	2670	2677	0	1	8	15
01	145917 X	16513	-0-	-129404	-0-	14229	3	2284	9	Y	2076	2081	0			10
02	87836 X	42425	-0-	-45411	-0-	36826	3	5599	9	Y	5090	5060	0	8	8	32
03	37293 X	NO RPT	-0-	-37293	-0-					Y	NO RPT					32
CBR 8-5H-56-1			WELL #: <td>336H</td> <td colspan="2">RRCID -><td>292210</td><td colspan="2">COMPL. DATE<td>04/07/2022</td><td colspan="2">TOTAL DEPTH<td>9206</td><th>PERF. 9515 - 19682</th></td></td></td>		336H	RRCID -> <td>292210</td> <td colspan="2">COMPL. DATE<td>04/07/2022</td><td colspan="2">TOTAL DEPTH<td>9206</td><th>PERF. 9515 - 19682</th></td></td>		292210	COMPL. DATE <td>04/07/2022</td> <td colspan="2">TOTAL DEPTH<td>9206</td><th>PERF. 9515 - 19682</th></td>		04/07/2022	TOTAL DEPTH <td>9206</td> <th>PERF. 9515 - 19682</th>		9206	PERF. 9515 - 19682	
10	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	2359	3	40	4	Y	1588	1597	0	2	8	10
						1747	9									
11	22590 X	1754	-0-	-20836	-0-	934	3	37	4	Y	712	716	0			6
						783	9									
12	33759 X	8072	-0-	-25687	-0-	6363	3	137	4	Y	1429	1423	0	1	8	11
						1572	9									
01	33759 X	11608	-0-	-22151	-0-	9158	3	136	4	Y	2104	2071	0			44
						2314	9									
02	30492 X	5371	-0-	-25121	-0-	4453	3	21	4	Y	815	831	0	3	8	25
						897	9									
03	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					25
CBR 6-7-56-1			WELL #: <td>321H</td> <td colspan="2">RRCID -><td>293485</td><td colspan="2">COMPL. DATE<td>05/31/2021</td><td colspan="2">TOTAL DEPTH<td>9037</td><th>PERF. 9375 - 19747</th></td></td></td>		321H	RRCID -> <td>293485</td> <td colspan="2">COMPL. DATE<td>05/31/2021</td><td colspan="2">TOTAL DEPTH<td>9037</td><th>PERF. 9375 - 19747</th></td></td>		293485	COMPL. DATE <td>05/31/2021</td> <td colspan="2">TOTAL DEPTH<td>9037</td><th>PERF. 9375 - 19747</th></td>		05/31/2021	TOTAL DEPTH <td>9037</td> <th>PERF. 9375 - 19747</th>		9037	PERF. 9375 - 19747	
10	52638 X	46946	-0-	-5692	-0-	43332	3	3614	9	Y	3285	3302	0	1	8	60
11	51750 X	45222	-0-	-6528	-0-	41868	3	3354	9	Y	3049	3039	0			70
12	53475 X	44505	-0-	-8970	-0-	41679	3	2826	9	Y	2569	2508	0	1	8	130
01	53475 X	44702	-0-	-8773	-0-	41506	3	76	4	Y	2836	2827	0			139
						3120	9									
02	42728 X	36136	-0-	-6592	-0-	33342	3	2794	9	Y	2540	2465	0	2	8	212
03	46934 X	NO RPT	-0-	-46934	-0-					Y	NO RPT					212
CBR 6-7-56-1			WELL #: <td>333H</td> <td colspan="2">RRCID -><td>293486</td><td colspan="2">COMPL. DATE<td>05/21/2021</td><td colspan="2">TOTAL DEPTH<td>9543</td><th>PERF. 9863 - 20251</th></td></td></td>		333H	RRCID -> <td>293486</td> <td colspan="2">COMPL. DATE<td>05/21/2021</td><td colspan="2">TOTAL DEPTH<td>9543</td><th>PERF. 9863 - 20251</th></td></td>		293486	COMPL. DATE <td>05/21/2021</td> <td colspan="2">TOTAL DEPTH<td>9543</td><th>PERF. 9863 - 20251</th></td>		05/21/2021	TOTAL DEPTH <td>9543</td> <th>PERF. 9863 - 20251</th>		9543	PERF. 9863 - 20251	
10	33077 X	33049	-0-	-28	-0-	28756	3	4293	9	Y	3903	3909	0	1	8	48
11	34264 X	34264	-0-	-0-	-0-	30029	3	4235	9	Y	3850	3863	0			35
12	38502 X	36719	-0-	-1783	-0-	32409	3	4310	9	Y	3918	3925	0			28
01	38502 X	32604	-0-	-5898	-0-	29245	3	3359	9	Y	3054	3055	0			27
02	34776 X	34028	-0-	-748	-0-	30783	3	3245	9	Y	2950	2926	0	1	8	50
03	36704 X	NO RPT	-0-	-36704	-0-					Y	NO RPT					50
CBR 6-7-56-1			WELL #: <td>334H</td> <td colspan="2">RRCID -><td>293487</td><td colspan="2">COMPL. DATE<td>05/21/2021</td><td colspan="2">TOTAL DEPTH<td>9753</td><th>PERF. 10046 - 20434</th></td></td></td>		334H	RRCID -> <td>293487</td> <td colspan="2">COMPL. DATE<td>05/21/2021</td><td colspan="2">TOTAL DEPTH<td>9753</td><th>PERF. 10046 - 20434</th></td></td>		293487	COMPL. DATE <td>05/21/2021</td> <td colspan="2">TOTAL DEPTH<td>9753</td><th>PERF. 10046 - 20434</th></td>		05/21/2021	TOTAL DEPTH <td>9753</td> <th>PERF. 10046 - 20434</th>		9753	PERF. 10046 - 20434	
10	30276 X	30276	-0-	-0-	-0-	27263	3	3013	9	Y	2739	2737	0	1	8	33
11	38490 X	29787	-0-	-8703	-0-	26915	3	2872	9	Y	2611	2620	0			24
12	39773 X	30673	-0-	-9100	-0-	27752	3	2921	9	Y	2655	2660	0			19
01	39773 X	23600	-0-	-16173	-0-	21927	3	37	4	Y	1487	1493	0			13
						1636	9									
02	27804 X	26370	-0-	-1434	-0-	23656	3	268	4	Y	2224	2198	0	1	8	38
						2446	9									
03	30783 X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					Y	NO RPT					38
CBR 6-7-56-1			WELL #: <td>336H</td> <td colspan="2">RRCID -><td>293488</td><td colspan="2">COMPL. DATE<td>05/22/2021</td><td colspan="2">TOTAL DEPTH<td>9143</td><th>PERF. 9510 - 19882</th></td></td></td>		336H	RRCID -> <td>293488</td> <td colspan="2">COMPL. DATE<td>05/22/2021</td><td colspan="2">TOTAL DEPTH<td>9143</td><th>PERF. 9510 - 19882</th></td></td>		293488	COMPL. DATE <td>05/22/2021</td> <td colspan="2">TOTAL DEPTH<td>9143</td><th>PERF. 9510 - 19882</th></td>		05/22/2021	TOTAL DEPTH <td>9143</td> <th>PERF. 9510 - 19882</th>		9143	PERF. 9510 - 19882	
10	41912 X	30371	-0-	-11541	-0-	28104	3	2267	9	Y	2061	2080	0	1	8	38
11	40950 X	26274	-0-	-14676	-0-	24049	3	2225	9	Y	2023	2014	0			47
12	42315 X	23866	-0-	-18449	-0-	22218	3	1648	9	Y	1498	1469	0			76
01	42315 X	30933	-0-	-11382	-0-	27886	3	3047	9	Y	2770	2710	0			136
02	33908 X	25831	-0-	-8077	-0-	23797	3	2034	9	Y	1849	1830	0	1	8	154
03	30380 X	NO RPT	-0-	-30380	-0-					Y	NO RPT					154

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MAHOGANY 24-13N-56-1														
WELL #: 325H RRCID -> 293554 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9829 - 19880														
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
10	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	8533	3	1988	9	Y	1807	1810	0	83
11	9870 X	8781	-0-	-1089	-0-	6996	3	1785	9	Y	1623	1618	0	88
12	10664 X	9084	-0-	-1580	-0-	7233	3	1851	9	Y	1683	1718	0	52
01	18113 X	18113	-0-	-0-	-0-	15861	3	2252	9	Y	2047	1985	0	114
02	9268 X	8097	-0-	-1171	-0-	6421	3	1676	9	Y	1524	1423	0	210
03	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					NO RPT			5 8	210
LINDSAY 2-11B-55-1														
WELL #: 332H RRCID -> 293575 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10909 - 18101														
10	26877 X	22998	-0-	-3879	-0-	19441	3	3557	9	Y	3234	3257	0	88
11	26010 X	22937	-0-	-3073	-0-	19553	3	3384	9	Y	3076	3108	0	56
12	26319 X	23171	-0-	-3148	-0-	19563	3	3608	9	Y	3280	3247	0	89
01	26009 X	21702	-0-	-4307	-0-	18500	3	3202	9	Y	2911	2911	0	89
02	21420 X	18752	-0-	-2668	-0-	15956	3	2796	9	Y	2542	2494	0	136
03	23715 X	NO RPT	-0-	-23715	-0-					NO RPT			1 8	136
LINDSAY 2-11D-55-1														
WELL #: 321H RRCID -> 293576 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 10119 - 17345														
10	5115 X	3222	-0-	-1893	-0-	2586	3	636	9	Y	578	574	0	16
11	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	5208	3	8	4	Y	1314	1306	0	24
12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	1445	9							
01	5084 X	2611	-0-	-2473	-0-	4007	3	1196	9	Y	1087	1081	0	29
						1890	3	6	4	Y	650	659	0	20
						715	9							
02	6216 X	496	-0-	-5720	-0-	367	3	129	9	Y	117	128	0	6
03	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					NO RPT			3 8	6
MAHOGANY 24-13M-56-1														
WELL #: 336H RRCID -> 293643 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 10458 - 20461														
10	42439 X	34170	-0-	-8269	-0-	29313	3	4857	9	Y	4415	4401	0	204
11	41070 X	29063	-0-	-12007	-0-	25082	3	3981	9	Y	3619	3627	0	196
12	33697 X	32142	-0-	-1555	-0-	27787	3	4355	9	Y	3959	4033	0	122
01	34162 X	29048	-0-	-5114	-0-	25168	3	3880	9	Y	3527	3453	0	196
02	30856 X	17900	-0-	-12956	-0-	15314	3	2586	9	Y	2351	2222	0	324
03	34162 X	NO RPT	-0-	-34162	-0-					NO RPT			1 8	324
LINDSAY 2-11E-55-1														
WELL #: 322H RRCID -> 293644 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF. 10450 - 17505														
10	16585 X	15935	-0-	-650	-0-	11812	3	5	4	Y	3744	3659	0	101
						4118	9							
11	18378 X	18378	-0-	-0-	-0-	14520	3	27	4	Y	3483	3521	0	63
						3831	9							
12	13795 X	1252	-0-	-12543	-0-	591	3	63	4	Y	544	592	0	15
						598	9							
01	15934 X	8164	-0-	-7770	-0-	6400	3	18	4	Y	1587	1553	0	49
						1746	9							
02	17164 X	606	-0-	-16558	-0-	238	3	15	4	Y	321	351	0	17
						353	9						2 8	
03	19003 X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					Y	NO RPT			17
LINDSAY 2-11C-55-1														
WELL #: 333H RRCID -> 293661 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 11151 - 18274														
10	30938 X	29331	-0-	-1607	-0-	24433	3	4898	9	Y	4453	4470	0	121
11	29940 X	18628	-0-	-11312	-0-	14692	3	3936	9	Y	3578	3634	0	65
12	27900 X	19284	-0-	-8616	-0-	15020	3	4264	9	Y	3876	3836	0	105
01	29326 X	9988	-0-	-19338	-0-	6346	3	3642	9	Y	3311	3315	0	101
02	26488 X	20209	-0-	-6279	-0-	16221	3	3988	9	Y	3625	3532	0	193
03	29326 X	NO RPT	-0-	-29326	-0-					Y	NO RPT		1 8	193

SANDBAR (BONE SPRING)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
MAHOGANY 24-13L-56-1															
WELL #: 335H RRCID -> 293675 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10531 - 20355															
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	
10	32519 X	24792	-0-	-7727	-0-	21051 3	3741 9	Y	3401	3394 0	1 8			157	
11	30270 X	19808	-0-	-10462	-0-	16521 3	3287 9	Y	2988	2983 0				162	
12	31279 X	18592	-0-	-12687	-0-	15453 3	3139 9	Y	2854	2928 0				88	
01	28861 X	9769	-0-	-19092	-0-	7975 3	1794 9	Y	1631	1628 0				91	
02	26068 X	6500	-0-	-19568	-0-	5391 3	1109 9	Y	1008	959 0	1 8			139	
03	24800 X	NO RPT	-0-	-24800	-0-			Y	NO RPT					139	
MAHOGANY 24-13Q-56-1															
WELL #: 323H RRCID -> 293728 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9712 - 19942															
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
CBR 14-23-26K-56-1															
WELL #: 321H RRCID -> 293919 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10313 - 25606															
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-					-0-	
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
CBR 14-23-26A-56-1															
WELL #: 331H RRCID -> 293925 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10743 - 25585															
10	31868 X	28102	-0-	-3766	-0-	24484 3	3618 9	Y	3289	3291 0	1 8			41	
11	30840 X	26924	-0-	-3916	-0-	22551 3	4373 9	Y	3975	3943 0				73	
12	30907 X	25397	-0-	-5510	-0-	22436 3	2961 9	Y	2692	2726 0				39	
01	30907 X	25711	-0-	-5196	-0-	21359 3	4352 9	Y	3956	3906 0				89	
02	23324 X	20006	-0-	-3318	-0-	16403 3	3603 9	Y	3275	3252 0	1 8			111	
03	25823 X	NO RPT	-0-	-25823	-0-			Y	NO RPT					111	
CBR 14-23-26B-56-1															
WELL #: 332H RRCID -> 294102 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10612 - 25912															
10	52297 X	32803	-0-	-19494	-0-	27204 3	5599 9	Y	5090	5178 0	2 8			64	
11	44790 X	28941	-0-	-15849	-0-	23330 3	5611 9	Y	5101	5071 0				94	
12	49445 X	24147	-0-	-25298	-0-	20676 3	3471 9	Y	3155	3203 0	1 8			45	
01	49445 X	22228	-0-	-27217	-0-	18727 3	3501 9	Y	3183	3156 0				72	
02	42812 X	10793	-0-	-32019	-0-	8997 3	1796 9	Y	1633	1646 0	4 8			55	
03	32798 X	NO RPT	-0-	-32798	-0-			Y	NO RPT					55	
CBR 14-23-26C-56-1															
WELL #: 333H RRCID -> 294103 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10707 - 26053															
10	69750 X	47682	-0-	-22068	-0-	41526 3	6156 9	Y	5596	5633 0	2 8			70	
11	65220 X	35571	-0-	-29649	-0-	30046 3	5525 9	Y	5023	5000 0				93	
12	67394 X	35544	-0-	-31850	-0-	31783 3	3761 9	Y	3419	3462 0	1 8			49	
01	67394 X	24537	-0-	-42857	-0-	20646 3	3891 9	Y	3537	3506 0				80	
02	56252 X	25053	-0-	-31199	-0-	20513 3	4540 9	Y	4127	4064 0	3 8			140	
03	47678 X	NO RPT	-0-	-47678	-0-			Y	NO RPT					140	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 14-23-26D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 294113		COMPL. DATE 04/27/2023		TOTAL DEPTH 10190	
								PERF.10806 - 26157	
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
10	41695 X	35072	-0-	-6623	-0-	28650 3	6422 9	5838	83
11	40350 X	26691	-0-	-13659	-0-	21776 3	4915 9	4468	68
12	38812 X	29812	-0-	-9000	-0-	24635 3	5 4	4702	81
						5172 9			
01	38812 X	24498	-0-	-14314	-0-	19914 3	4584 9	4167	80
02	31668 X	19931	-0-	-11737	-0-	16084 3	3847 9	3497	114
03	35061 X	NO RPT	-0-	-35061	-0-			NO RPT	114
CBR 14-23-26H-56-1		WELL #: 324H		RRCID -> 294115		COMPL. DATE 04/28/2023		TOTAL DEPTH 9556	
								PERF.10065 - 25416	
10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
CBR 14-23-26I-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 294116		COMPL. DATE 04/27/2023		TOTAL DEPTH 9597	
								PERF.10190 - 25541	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
CBR 14-23-26J-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 294119		COMPL. DATE 04/19/2023		TOTAL DEPTH 9592	
								PERF.10167 - 25466	
10	13299 X	6211	-0-	-7088	-0-	2667 3	3544 9	3222	40
11	12870 X	2304	-0-	-10566	-0-	1805 3	499 9	454	8
12	8835 X	6368	-0-	-2467	-0-	895 3	5473 9	4975	71
01	6448 X	1187	-0-	-5261	-0-	628 3	559 9	508	11
02	3276 X	819	-0-	-2457	-0-	674 3	145 9	132	4
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			NO RPT	4
CBR 14-23-26E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 294173		COMPL. DATE 04/28/2023		TOTAL DEPTH 10177	
								PERF.10659 - 26257	
10	50499 X	12528	-0-	-37971	-0-	10107 3	2421 9	2201	31
11	31920 X	6479	-0-	-25441	-0-	4889 3	1590 9	1445	22
12	30442 X	12915	-0-	-17527	-0-	9778 3	2 4	2850	49
						3135 9			
01	12524 X	7565	-0-	-4959	-0-	5572 3	1993 9	1812	35
02	11312 X	5998	-0-	-5314	-0-	4482 3	1516 9	1378	45
03	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-			NO RPT	45
CBR 14-23-26F-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 294174		COMPL. DATE 04/27/2023		TOTAL DEPTH 10163	
								PERF.10548 - 26119	
10	56544 X	20554	-0-	-35990	-0-	16860 3	3694 9	3358	48
11	59910 X	28250	-0-	-31660	-0-	23318 3	4932 9	4484	68
12	61907 X	40901	-0-	-21006	-0-	34588 3	7 4	5733	99
						6306 9			
01	61907 X	42353	-0-	-19554	-0-	35620 3	6733 9	6121	118
02	34834 X	34834	-0-	-0-	-0-	29283 3	5551 9	5046	164
03	40889 X	NO RPT	-0-	-40889	-0-			NO RPT	164

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 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				
10	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-		137	136	0	1 8			2	
11	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-		70	71	0				1	
12	4526 X	1456	-0-	-3070	-0-	1378 3	78 9	71	0				1	
01	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2458 3	67 9	61	0				1	
02	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1896 3	36 9	33	0	1 8			1	
03	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-		NO RPT						1	
LINDSAY 15-10V-55-1				WELL #:	321H	RRCID -> 295022	COMPL. DATE 05/31/2023	TOTAL	DEPTH	9852	PERF.10267	-	17524	
10	6324 X	3614	-0-	-2710	-0-	3140 3	474 9	431	424	0	4 8		7	
11	6120 X	1830	-0-	-4290	-0-	1732 3	98 9	89	95	0			1	
12	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3549 3	481 9	437	426	0	2 8		10	
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			143	147	0			6	
02	3276 X	1112	-0-	-2164	-0-	1014 3	98 9	89	87	0	6 8		2	
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			NO RPT					2	
LINDSAY 15-10L-55-1				WELL #:	334H	RRCID -> 295056	COMPL. DATE 05/09/2024	TOTAL	DEPTH	10517	PERF.10724	-	17976	
10	45880 X	33060	-0-	-12820	-0-	26306 3	6754 9	6140	6173	0	1 8		101	
11	44400 X	31233	-0-	-13167	-0-	24957 3	6276 9	5705	5714	0			92	
12	38781 X	29240	-0-	-9541	-0-	23307 3	5933 9	5394	5357	0			129	
01	38781 X	17784	-0-	-20997	-0-	13938 3	3846 9	3496	3475	0			150	
02	29876 X	22363	-0-	-7513	-0-	17750 3	1 4	4193	4253	0	1 8		89	
03	33046 X	NO RPT	-0-	-33046	-0-	4612 9		NO RPT					89	
LINDSAY 15-10X-55-1				WELL #:	323H	RRCID -> 295057	COMPL. DATE 05/25/2023	TOTAL	DEPTH	9872	PERF.10251	-	17468	
10	21948 X	9970	-0-	-11978	-0-	8085 3	1885 9	1714	1774	0	1 8		25	
11	15390 X	6259	-0-	-9131	-0-	4996 3	13 4	1136	1107	0			54	
12	20243 X	12381	-0-	-7862	-0-	1250 9								
						10433 3	3 4	1768	1757	0	1 8		64	
						1945 9								
01	20243 X	11439	-0-	-8804	-0-	9807 3	1632 9	1484	1503	0			45	
02	18284 X	10179	-0-	-8105	-0-	8551 3	1628 9	1480	1483	0	3 8		39	
03	12369 X	NO RPT	-0-	-12369	-0-			NO RPT					39	
LINDSAY 15-100-55-1				WELL #:	335H	RRCID -> 295085	COMPL. DATE 05/24/2023	TOTAL	DEPTH	10533	PERF.10767	-	18068	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
LINDSAY 15-10Y-55-1				WELL #:	324H	RRCID -> 295086	COMPL. DATE 05/24/2023	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.10241	-	17411	
10	16771 X	6109	-0-	-10662	-0-	4194 3	1915 9	1741	1716	0	3 8		26	
11	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	7858 3	21 4	2486	2394	0			118	
12	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	2735 9								
						6874 3	2 4	2280	2315	0	1 8		82	
						2508 9								
01	7688 X	6514	-0-	-1174	-0-	4861 3	1653 9	1503	1540	0			45	
02	9912 X	7296	-0-	-2616	-0-	5717 3	1579 9	1435	1439	0	4 8		37	
03	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-			NO RPT					37	

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 15-10H-55-1														
WELL #: 333H RRCID -> 295116 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10809 - 18109														
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
10	32085 X	25323	-0-	-6762	-0-		20812	3	4511	9	Y	4101	4116 0	68
11	29550 X	24370	-0-	-5180	-0-		19942	3	4428	9	Y	4025	4028 0	65
12	27063 X	23195	-0-	-3868	-0-		18781	3	4414	9	Y	4013	3982 0	96
01	26443 X	13972	-0-	-12471	-0-		11286	3	2686	9	Y	2442	2433 0	105
02	22876 X	17492	-0-	-5384	-0-		14298	3	1	4	Y	2903	2945 0	62
							3193	9					1 8	
03	25327 X	NO RPT	-0-	-25327	-0-						Y	NO RPT		62
LINDSAY 15-10W-55-1														
WELL #: 322H RRCID -> 295117 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10109 - 17406														
10	18034 X	18034	-0-	-0-	-0-		13702	3	4332	9	Y	3938	3912 0	65
11	19921 X	19921	-0-	-0-	-0-		15442	3	4479	9	Y	4072	4071 0	66
12	17169 X	17169	-0-	-0-	-0-		13400	3	3769	9	Y	3426	3409 0	82
01	18042 X	5234	-0-	-12808	-0-		4049	3	1185	9	Y	1077	1113 0	46
02	16100 X	7734	-0-	-8366	-0-		6106	3	1628	9	Y	1480	1492 0	31
03	17825 X	NO RPT	-0-	-17825	-0-						Y	NO RPT		31
LINDSAY 9-4L-55-1														
WELL #: 332H RRCID -> 296463 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10842 - 20895														
10	83514 X	49048	-0-	-34466	-0-		42756	3	262	4	Y	5482	5538 0	96
							6030	9						
11	78420 X	47880	-0-	-30540	-0-		40694	3	137	4	Y	6408	6311 0	193
							7049	9						
12	78213 X	53530	-0-	-24683	-0-		47837	3	52	4	Y	5128	5247 0	73
							5641	9						
01	66836 X	46374	-0-	-20462	-0-		40211	3	95	4	Y	5516	5513 0	76
							6068	9						
02	52556 X	34443	-0-	-18113	-0-		29598	3	76	4	Y	4335	4301 0	108
							4769	9						
03	53537 X	NO RPT	-0-	-53537	-0-						Y	NO RPT		108
LINDSAY 9-4P-55-1														
WELL #: 323H RRCID -> 296464 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10216 - 20295														
10	56854 X	-0-	-0-	-56854	-0-						Y	-0-	6 0	-0-
11	55020 X	-0-	-0-	-55020	-0-						Y	-0-		-0-
12	41571 X	-0-	-0-	-41571	-0-						Y	-0-		-0-
01	15283 X	-0-	-0-	-15283	-0-						Y	-0-		-0-
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
LINDSAY 9-4Q-55-1														
WELL #: 324H RRCID -> 296465 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10159 - 20237														
10	46810 X	10926	-0-	-35884	-0-		8535	3	2391	9	Y	2174	2186 0	38
11	28680 X	16148	-0-	-12532	-0-		12371	3	3777	9	Y	3434	3369 0	103
12	37777 X	37777	-0-	-0-	-0-		29042	3	8735	9	Y	7941	7928 0	113
01	11036 X	6365	-0-	-4671	-0-		4920	3	1445	9	Y	1314	1409 0	18
02	15064 X	-0-	-0-	-15064	-0-						Y	-0-	18 0	-0-
03	37789 X	NO RPT	-0-	-37789	-0-						Y	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623															
LINDSAY 4-9N-55-1				WELL #: 334H		RRCID -> 296492		COMPL. DATE 11/16/2023		TOTAL DEPTH 10560		PERF.11036 - 20519							
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	76415 X	54044	-0-	-22371	-0-			45696	3	8348	9	Y	7589	7624	0	1	8	4	
11	73950 X	42787	-0-	-31163	-0-			35433	3	7354	9	Y	6685	6684	0			5	
12	64759 X	53566	-0-	-11193	-0-			45513	3	8053	9	Y	7321	7320	0			6	
01	63333 X	50554	-0-	-12779	-0-			43143	3	7411	9	Y	6737	6733	0			10	
02	49784 X	45206	-0-	-4578	-0-			38295	3	29	4	Y	6256	6252	0	2	8	12	
								6882	9										
03	54033 X	NO RPT	-0-	-54033	-0-							Y	NO RPT					12	
LINDSAY 4-90-55-1																			
WELL #: 322H RRCID -> 296493 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10624 - 19961																			
10	46128 X	18996	-0-	-27132	-0-			14396	3	11	4	Y	4172	4184	0	6	8	2	
								4589	9										
11	44640 X	29030	-0-	-15610	-0-			22560	3	17	4	Y	5866	5864	0			4	
								6453	9										
12	40176 X	28882	-0-	-11294	-0-			23231	3	8	4	Y	5130	5128	0	2	8	4	
								5643	9										
01	24397 X	11665	-0-	-12732	-0-			9826	3	9	4	Y	1664	1666	0			2	
								1830	9										
02	27104 X	10475	-0-	-16629	-0-			7982	3	599	4	Y	1722	1711	0	10	8	3	
								1894	9										
03	30008 X	NO RPT	-0-	-30008	-0-							Y	NO RPT					3	
LINDSAY 4-9M-55-1																			
WELL #: 333H RRCID -> 296494 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10859 - 20677																			
10	91574 X	54221	-0-	-37353	-0-			46848	3	7373	9	Y	6703	6738	0	1	8	4	
11	88620 X	46032	-0-	-42588	-0-			38740	3	7292	9	Y	6629	6628	0			5	
12	72478 X	51567	-0-	-20911	-0-			45080	3	6487	9	Y	5897	5897	0			5	
01	71424 X	43294	-0-	-28130	-0-			37329	3	47	4	Y	5380	5377	0			8	
								5918	9										
02	48972 X	11229	-0-	-37743	-0-			9458	3	1771	9	Y	1610	1614	0	1	8	3	
03	54219 X	NO RPT	-0-	-54219	-0-							Y	NO RPT					3	
BEVO 15-56-1																			
WELL #: 333H RRCID -> 296551 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 15522 PERF.10396 - 15439																			
10	49817 X	6419	-0-	-43398	-0-			4789	3	1630	9	Y	1482	1499	0	1	8	18	
11	55380 X	13136	-0-	-42244	-0-			10104	3	22	4	Y	2736	2717	0			37	
								3010	9										
12	57226 X	25970	-0-	-31256	-0-			21282	3	4688	9	Y	4262	4262	0			37	
01	57226 X	30338	-0-	-26888	-0-			24719	3	6	4	Y	5103	5087	0			53	
								5613	9										
02	33139 X	33139	-0-	-0-	-0-			27274	3	5865	9	Y	5332	5300	0	2	8	83	
03	22847 X	NO RPT	-0-	-22847	-0-							Y	NO RPT					83	
BEVO 15-56-1																			
WELL #: 321H RRCID -> 296600 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9795 - 14656																			
10	73842 X	13201	-0-	-60641	-0-			8908	3	4293	9	Y	3903	3904	0	3	8	49	
11	71460 X	3161	-0-	-68299	-0-			2230	3	6	4	Y	841	879	0			11	
								925	9										
12	69502 X	25903	-0-	-43599	-0-			18128	3	7775	9	Y	7068	7017	0	1	8	61	
01	69502 X	24358	-0-	-45144	-0-			17126	3	19	4	Y	6557	6550	0			68	
								7213	9										
02	22935 X	22935	-0-	-0-	-0-			16703	3	6232	9	Y	5665	5639	0	5	8	89	
03	25916 X	NO RPT	-0-	-25916	-0-							Y	NO RPT					89	

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 18														
WELL #: 331H RRCID -> 296749 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10081 - 15080														
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			
10	53692 X	37042	-0-	-16650	-0-	30105	3	6937	9	Y	6306	6311	0	20
11	49590 X	35884	-0-	-13706	-0-	29519	3	6365	9	Y	5786	5785	0	21
12	44640 X	35792	-0-	-8848	-0-	29684	3	6108	9	Y	5553	5550	0	24
01	43493 X	34464	-0-	-9029	-0-	28867	3	5597	9	Y	5088	5041	0	71
02	33488 X	30682	-0-	-2806	-0-	25582	3	5100	9	Y	4636	4664	0	43
03	37076 X	NO RPT	-0-	-37076	-0-					Y	NO RPT			43
CBR 19-18R-56-T1 WELL #: 333H RRCID -> 296750 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10219 - 20378														
10	113584 X	88882	-0-	-24702	-0-	79186	3	3	4	Y	8812	8784	0	112
						9693	9							
11	108840 X	77376	-0-	-31464	-0-	69253	3	1	4	Y	7384	7412	0	84
						8122	9							
12	112468 X	59187	-0-	-53281	-0-	52974	3	6213	9	Y	5648	5587	0	145
01	112468 X	38907	-0-	-73561	-0-	33157	3	5750	9	Y	5227	5274	0	98
02	82096 X	42993	-0-	-39103	-0-	38137	3	4	4	Y	4411	4438	0	71
						4852	9							
03	88877 X	NO RPT	-0-	-88877	-0-					Y	NO RPT			71
CBR 18-190-56-T1 WELL #: 321H RRCID -> 296764 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9260 - 19662														
10	125147 X	62794	-0-	-62353	-0-	48536	3	14258	9	Y	12962	12955	0	41
11	84060 X	68901	-0-	-15159	-0-	55711	3	13190	9	Y	11991	11988	0	44
12	86862 X	64579	-0-	-22283	-0-	52612	3	11967	9	Y	10879	10877	0	46
01	86862 X	63361	-0-	-23501	-0-	52095	3	11266	9	Y	10242	10146	0	142
02	64316 X	55606	-0-	-8710	-0-	45838	3	9768	9	Y	8880	8940	0	82
03	71207 X	NO RPT	-0-	-71207	-0-					Y	NO RPT			82
CBR 18-19P-56-T1 WELL #: 332H RRCID -> 296765 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9843 - 20244														
10	106051 X	66138	-0-	-39913	-0-	58179	3	7959	9	Y	7235	7232	0	23
11	102630 X	54936	-0-	-47694	-0-	48708	3	4	4	Y	5658	5660	0	21
						6224	9							
12	87544 X	48759	-0-	-38785	-0-	43141	3	5618	9	Y	5107	5106	0	22
01	85932 X	54412	-0-	-31520	-0-	48278	3	6134	9	Y	5576	5521	0	77
02	64798 X	64798	-0-	-0-	-0-	58475	3	6323	9	Y	5748	5772	0	53
03	66123 X	NO RPT	-0-	-66123	-0-					Y	NO RPT			53
CBR 18-19Q-56-T1 WELL #: 322H RRCID -> 296767 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9319 - 19695														
10	74958 X	45900	-0-	-29058	-0-	36329	3	9571	9	Y	8701	8695	0	27
11	72540 X	51912	-0-	-20628	-0-	42926	3	8986	9	Y	8169	8166	0	30
12	69378 X	34488	-0-	-34890	-0-	28042	3	6446	9	Y	5860	5865	0	25
01	61101 X	31407	-0-	-29694	-0-	25235	3	6172	9	Y	5611	5558	0	78
02	48440 X	28474	-0-	-19966	-0-	23296	3	5178	9	Y	4707	4741	0	44
03	53630 X	NO RPT	-0-	-53630	-0-					Y	NO RPT			44
CBR 19-18S-56-T1 WELL #: 323H RRCID -> 296768 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9667 - 19805														
10	59572 X	59572	-0-	-0-	-0-	49602	3	1	4	Y	9063	9045	0	115
						9969	9							
11	70140 X	16490	-0-	-53650	-0-	13864	3	2626	9	Y	2387	2475	0	27
12	72478 X	-0-	-0-	-72478	-0-					Y	87	112	0	2
01	72478 X	-0-	-0-	-72478	-0-					Y	29	30	0	1
02	53284 X	955	-0-	-52329	-0-	425	3	530	9	Y	482	475	0	8
03	58993 X	NO RPT	-0-	-58993	-0-					Y	NO RPT			8

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	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	AMT	BALANCE		
10	129859 X	82193	-0-	-47666	-0-	72441	3	2	4	Y	8864	8849 0	113		
11	108300 X	95107	-0-	-13193	-0-	9750	9								
						84697	3	1	4	Y	9463	9469 0	107		
						10409	9								
12	111910 X	69485	-0-	-42425	-0-	60425	3	9060	9	Y	8236	8132 0	211		
01	111910 X	68451	-0-	-43459	-0-	59526	3	8925	9	Y	8114	8172 0	153		
02	88760 X	56787	-0-	-31973	-0-	49579	3	5	4	Y	6548	6595 0	106		
						7203	9								
03	98270 X	NO RPT	-0-	-98270	-0-					Y	NO RPT		106		
CBR 19-18U-56-T1			WELL #:		324H	RRCID ->	296770	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	9065	PERF. 9527 - 19464		
10	73160 X	25381	-0-	-47779	-0-	17790	3	1	4	Y	6900	6873 0	88		
						7590	9								
11	63532 X	63532	-0-	-0-	-0-	51203	3	1	4	Y	11207	11168 0	127		
						12328	9								
12	36735 X	17457	-0-	-19278	-0-	11500	3	5957	9	Y	5415	5403 0	139		
01	67417 X	67417	-0-	-0-	-0-	53551	3	13866	9	Y	12605	12507 0	237		
02	85324 X	85324	-0-	-0-	-0-	72821	3	8	4	Y	11359	11412 0	184		
						12495	9								
03	65658 X	NO RPT	-0-	-65658	-0-					Y	NO RPT		184		
CBR 20-17J-56-1			WELL #:		323H	RRCID ->	297180	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	9147	PERF. 9416 - 19805		
10	37076 X	23877	-0-	-13199	-0-	20131	3	3746	9	Y	3405	3403 0	47		
11	33840 X	25294	-0-	-8546	-0-	21201	3	4093	9	Y	3721	3726 0	42		
12	32643 X	26979	-0-	-5664	-0-	22977	3	4002	9	Y	3638	3637 0	42		
01	30690 X	21373	-0-	-9317	-0-	17760	3	72	4	Y	3219	3192 0	69		
						3541	9								
02	24827 X	24827	-0-	-0-	-0-	21254	3	3573	9	Y	3248	3228 0	86		
03	26970 X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					Y	NO RPT		86		
CBR 20-17K-56-1			WELL #:		324H	RRCID ->	297181	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	8963	PERF. 9130 - 19517		
10	32612 X	2941	-0-	-29671	-0-	2215	3	726	9	Y	660	649 0	9		
11	18600 X	7155	-0-	-11445	-0-	5520	3	1635	9	Y	1486	1478 0	17		
12	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	9994	3	2071	9	Y	1883	1877 0	22		
01	14205 X	14205	-0-	-0-	-0-	12097	3	49	4	Y	1872	1854 0	40		
						2059	9								
02	16467 X	16467	-0-	-0-	-0-	14038	3	2429	9	Y	2208	2187 0	58		
03	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT		58		
CBR 27-22H-56-1			WELL #:		321H	RRCID ->	297182	COMPL. DATE	08/30/2022	TOTAL	DEPTH	9378	PERF. 9645 - 19676		
10	29760 X	15349	-0-	-14411	-0-	13503	3	1846	9	Y	1678	1767 0	195		
11	21330 X	13946	-0-	-7384	-0-	12263	3	1683	9	Y	1530	1370 0	355		
12	22041 X	19480	-0-	-2561	-0-	17323	3	2157	9	Y	1961	2031 0	284		
01	17484 X	16785	-0-	-699	-0-	16555	3	230	9	Y	209	89 0	404		
02	15792 X	1848	-0-	-13944	-0-	1838	3	10	9	Y	9	374 0	38		
03	18414 X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT		38		
CBR 27-22I-56-1			WELL #:		322H	RRCID ->	297183	COMPL. DATE	09/06/2022	TOTAL	DEPTH	9406	PERF. 9421 - 19590		
10	19654 X	4903	-0-	-14751	-0-	4503	3	400	9	Y	364	369 0	42		
11	9000 X	3864	-0-	-5136	-0-	3410	3	454	9	Y	413	359 0	96		
12	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	443	474 0	64		
01	9300 X	4826	-0-	-4474	-0-	4727	3	99	9	Y	90	20 0	134		
02	4424 X	1784	-0-	-2640	-0-	1620	3	164	9	Y	149	124 0	158		
03	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT		158		

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623												
CBR 27-22J-56-1			WELL #:		323H	RRCID ->	297184	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL	DEPTH	9341	PERF. 9664 - 19547				
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
10		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CBR 27-22K-56-1			WELL #:		324H	RRCID ->	297185	COMPL. DATE	09/09/2022	TOTAL	DEPTH	9365	PERF. 9593 - 19418				
10		868 X	-0-	-0-	-868	-0-				179	177	0	1 8	2			
11		1200 X	947	-0-	-253	-0-	773 3	174 9	Y	158	156	0		4			
12		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	124	125	0	1 8	2			
01		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2241 3	307 9	Y	279	271	0		10			
02		896 X	888	-0-	-8	-0-	755 3	133 9	Y	121	125	0	1 8	5			
03		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT				5			
CBR 27-22L-56-1			WELL #:		325H	RRCID ->	297186	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	9318	PERF. 9615 - 19440				
10		4960 X	2705	-0-	-2255	-0-	2598 3	107 9	Y	97	94	0	2 8	1			
11		6930 X	90	-0-	-6840	-0-	28 4	62 9	Y	56	56	0		1			
12		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-			Y	279	276	0		4			
01		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-			Y	196	193	0		7			
02		2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-			Y	81	83	0	1 8	4			
03		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT				4			
CBR 17-20G-56-1			WELL #:		336H	RRCID ->	297195	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL	DEPTH	9248	PERF. 9645 - 19680				
10		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-			Y	-0-				-0-			
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-			
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1	1	0		-0-			
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	356	349	0		7			
02	14B2 EXT	1697	-0-	-0-	1697	1697	764 3	933 9	Y	848	834	0	4 8	17			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1697			Y	NO RPT				17			
CBR 9-4Q-56-1			WELL #:		322H	RRCID ->	297196	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL	DEPTH	9300	PERF. 9606 - 19907				
10		43586 X	31623	-0-	-11963	-0-	27908 3	3715 9	Y	3377	3405	0	1 8	78			
11		41040 X	24292	-0-	-16748	-0-	21678 3	2614 9	Y	2376	2408	0		46			
12		42408 X	32290	-0-	-10118	-0-	28254 3	4036 9	Y	3669	3670	0		45			
01		35185 X	21915	-0-	-13270	-0-	19289 3	2626 9	Y	2387	2404	0		28			
02		28784 X	20454	-0-	-8330	-0-	17869 3	2585 9	Y	2350	2346	0	2 8	30			
03		32302 X	NO RPT	-0-	-32302	-0-			Y	NO RPT				30			
CBR 6-7-56-1			WELL #:		322H	RRCID ->	297199	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL	DEPTH	9131	PERF. 9449 - 19772				
10		43318 X	43318	-0-	-0-	-0-	39347 3	3971 9	Y	3610	3603	0	2 8	44			
11		47444 X	47444	-0-	-0-	-0-	43564 3	3880 9	Y	3527	3539	0		32			
12		47760 X	47760	-0-	-0-	-0-	44210 3	3550 9	Y	3227	3235	0	1 8	23			
01		51108 X	51108	-0-	-0-	-0-	48311 3	2797 9	Y	2543	2544	0		22			
02		49902 X	49902	-0-	-0-	-0-	46967 3	2935 9	Y	2668	2643	0	2 8	45			
03		49011 X	NO RPT	-0-	-49011	-0-			Y	NO RPT				45			
CBR 6-7-56-1			WELL #:		323H	RRCID ->	297200	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL	DEPTH	8955	PERF. 9333 - 19458				
10		44795 X	23559	-0-	-21236	-0-	19598 3	3961 9	Y	3601	3569	0	2 8	44			
11		43350 X	28643	-0-	-14707	-0-	23725 3	4918 9	Y	4471	4474	0		41			
12		41323 X	32766	-0-	-8557	-0-	27697 3	5069 9	Y	4608	4615	0	1 8	33			
01		23560 X	21313	-0-	-2247	-0-	17896 3	3417 9	Y	3106	3112	0		27			
02		38034 X	38034	-0-	-0-	-0-	33254 3	4780 9	Y	4345	4296	0	3 8	73			
03		32209 X	NO RPT	-0-	-32209	-0-			Y	NO RPT				73			

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623										
CBR 9-4R-56-1			WELL #:		323H	RRCID ->		297201	COMPL. DATE	04/06/2022	TOTAL	DEPTH	9276	PERF. 9589 - 19970	
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	46159 X	44704	-0-	-1455	-0-		40278	3	4426	9	Y	4024	4044	0	93
11	44670 X	35682	-0-	-8988	-0-		32708	3	2974	9	Y	2704	2744	0	53
12	42966 X	42109	-0-	-857	-0-		38026	3	4083	9	Y	3712	3720	0	45
01	42966 X	40786	-0-	-2180	-0-		37317	3	3469	9	Y	3154	3163	0	36
02	40376 X	32660	-0-	-7716	-0-		29841	3	2819	9	Y	2563	2564	0	33
03	44702 X	NO RPT	-0-	-44702	-0-						Y	NO RPT			33
CBR 17-20I-56-1			WELL #:		322H	RRCID ->		297239	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL	DEPTH	9223	PERF. 9462 - 19847	
10	61380 X	20981	-0-	-40399	-0-		17818	3	3163	9	Y	2875	2873	0	39
11	43200 X	27701	-0-	-15499	-0-		23270	3	4431	9	Y	4028	4030	0	37
12	44640 X	26684	-0-	-17956	-0-		22463	3	4221	9	Y	3837	3839	0	34
01	40393 X	27519	-0-	-12874	-0-		23311	3	4208	9	Y	3825	3828	0	31
02	30800 X	22901	-0-	-7899	-0-		19457	3	3444	9	Y	3131	3132	0	27
03	28613 X	NO RPT	-0-	-28613	-0-						Y	NO RPT			27
CBR 17-20H-56-1			WELL #:		321H	RRCID ->		297289	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL	DEPTH	9245	PERF. 9526 - 19913	
10	61101 X	42993	-0-	-18108	-0-		37484	3	5509	9	Y	5008	4991	0	69
11	59130 X	45030	-0-	-14100	-0-		39098	3	5932	9	Y	5393	5412	0	50
12	61101 X	43911	-0-	-17190	-0-		37915	3	5996	9	Y	5451	5451	0	49
01	53599 X	47337	-0-	-6262	-0-		41222	3	6115	9	Y	5559	5563	0	45
02	46284 X	42486	-0-	-3798	-0-		37347	3	5139	9	Y	4672	4673	0	40
03	46531 X	NO RPT	-0-	-46531	-0-						Y	NO RPT			40
CBR 12-1A-56-1			WELL #:		331H	RRCID ->		297871	COMPL. DATE	12/07/2024	TOTAL	DEPTH	10251	PERF. 10476 - 20833	
10	730934 X	176545	-0-	-554389	-0-		147410	3	4	4	Y	26483	26488	0	40
							29131	9							
11	203970 X	136337	-0-	-67633	-0-		114385	3	21952	9	Y	19956	19926	0	70
12	210769 X	88546	-0-	-122223	-0-		73499	3	8	4	Y	13672	13685	0	57
							15039	9							
01	210769 X	100966	-0-	-109803	-0-		84555	3	20	4	Y	14901	14896	0	62
							16391	9							
02	159460 X	69212	-0-	-90248	-0-		57973	3	11239	9	Y	10217	10211	0	68
03	176545 X	NO RPT	-0-	-176545	-0-						Y	NO RPT			68
CBR 12-1B-56-1			WELL #:		321H	RRCID ->		297872	COMPL. DATE	07/15/2024	TOTAL	DEPTH	9626	PERF. 9915 - 19979	
10	288842 X	74036	-0-	-214806	-0-		51010	3	1	4	Y	20932	20915	0	32
							23025	9							
11	105780 X	45833	-0-	-59947	-0-		29929	3	15904	9	Y	14458	14440	0	50
12	109306 X	19046	-0-	-90260	-0-		12475	3	1	4	Y	5973	5998	0	25
							6570	9							
01	109306 X	25251	-0-	-84055	-0-		18544	3	5	4	Y	6093	6093	0	25
							6702	9							
02	66864 X	23320	-0-	-43544	-0-		16844	3	6476	9	Y	5887	5873	0	39
03	74028 X	NO RPT	-0-	-74028	-0-						Y	NO RPT			39

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 12-1C-56-1				//CONT.// 80544 500 WELL #: 332H	ASSOCIATED RRCID -> 297873	CAPACITY COMPL. DATE 07/12/2024				TOTAL	DEPTH	10254	PERF.10408	- 20765
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	679549	X	127894	-0-	-551655	-0-	106052 21839	3	3	4	Y	19854	19863 0	30
11	230550	X	127837	-0-	-102713	-0-	107225	3	20612	9	Y	18738	18703 0	65
12	238235	X	115809	-0-	-122426	-0-	97536	3	10	4	Y	16603	16599 0	69
01	238235	X	99689	-0-	-138546	-0-	18263 84487	3	20	4	Y	13802	13814 0	57
02	137116	X	74112	-0-	-63004	-0-	15182	9	11207	9	Y	10188	10178 0	67
03	132091	X	NO RPT	-0-	-132091	-0-	62905	3			Y	NO RPT		67
CBR 12-1D-56-1				WELL #: 322H	RRCID -> 297874	COMPL. DATE 07/10/2024	TOTAL	DEPTH	9621	PERF. 9927	- 19994			
10	462800	X	78347	-0-	-384453	-0-	58829 19516	3	2	4	Y	17742	17760 0	27
11	125340	X	84452	-0-	-40888	-0-	65522	3	18930	9	Y	17209	17176 0	60
12	129518	X	72487	-0-	-57031	-0-	57124	3	6	4	Y	13961	13963 0	58
01	129518	X	34480	-0-	-95038	-0-	15357 26863	3	6	4	Y	6919	6948 0	29
02	111804	X	43138	-0-	-68666	-0-	7611	9	8909	9	Y	8099	8074 0	54
03	87265	X	NO RPT	-0-	-87265	-0-	34229	3			Y	NO RPT		54
CBR 12-1E-56-1				WELL #: 333H	RRCID -> 297875	COMPL. DATE 07/13/2024	TOTAL	DEPTH	10262	PERF.10220	- 20635			
10	653799	X	116298	-0-	-537501	-0-	96720 19577	3	1	4	Y	17797	17792 0	45
11	224130	X	86905	-0-	-137225	-0-	71789	3	15116	9	Y	13742	13730 0	57
12	231601	X	82678	-0-	-148923	-0-	68409	3	14269	9	Y	12972	12950 0	79
01	231601	X	74013	-0-	-157588	-0-	62053	3	11960	9	Y	10873	10880 0	72
02	142576	X	63895	-0-	-78681	-0-	53615	3	10280	9	Y	9345	9313 0	104
03	116312	X	NO RPT	-0-	-116312	-0-					Y	NO RPT		104
CBR 12-1I-56-1				WELL #: 335H	RRCID -> 297915	COMPL. DATE 07/08/2024	TOTAL	DEPTH	10305	PERF.10585	- 20971			
10	851723	X	154312	-0-	-697411	-0-	126625 27685	3	2	4	Y	25168	25160 0	64
11	224130	X	127245	-0-	-96885	-0-	103911 23333	3	1	4	Y	21212	21188 0	88
12	231601	X	114393	-0-	-117208	-0-	92057	3	22336	9	Y	20305	20269 0	124
01	231601	X	108344	-0-	-123257	-0-	88377	3	19967	9	Y	18152	18155 0	121
02	194768	X	73815	-0-	-120953	-0-	59908	3	13907	9	Y	12643	12623 0	141
03	154318	X	NO RPT	-0-	-154318	-0-					Y	NO RPT		141
CBR 12-1H-56-1				WELL #: 324H	RRCID -> 297942	COMPL. DATE 07/12/2024	TOTAL	DEPTH	9625	PERF. 9709	- 20109			
10	564924	X	82877	-0-	-482047	-0-	61607 21269	3	1	4	Y	19335	19343 0	49
11	191730	X	65731	-0-	-125999	-0-	49267 16463	3	1	4	Y	14966	14953 0	62
12	198121	X	40376	-0-	-157745	-0-	29224	3	11152	9	Y	10138	10138 0	62
01	198121	X	50262	-0-	-147859	-0-	36487	3	1	4	Y	12522	12501 0	83
02	141624	X	62673	-0-	-78951	-0-	13774	9	13511	9	Y	12283	12229 0	137
03	82863	X	NO RPT	-0-	-82863	-0-	49162	3			Y	NO RPT		137

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 12-1U-56-1		WELL #: 323RD		RRCID -> 297943		COMPL. DATE 07/15/2024		TOTAL DEPTH 9620	
								PERF. 9947 - 20278	
M	ALLOW 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
10	470189 X	69425	-0-	-400764	-0-	51300 3	16476	16484 0	42
						18124 9			
11	138600 X	58807	-0-	-79793	-0-	43916 3	13537	13523 0	56
12	143220 X	46595	-0-	-96625	-0-	35052 3	10494	10486 0	64
01	143220 X	40592	-0-	-102628	-0-	30391 3	9274	9276 0	62
02	120708 X	23516	-0-	-97192	-0-	17680 3	5305	5308 0	59
03	69440 X	NO RPT	-0-	-69440	-0-		NO RPT		59
CBR 15-10-3C-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 297979		COMPL. DATE 12/13/2024		TOTAL DEPTH 10033	
								PERF. 10372 - 25928	
10	SHUT IN	199599	-0-	199599	199599	155386 3	39806	39674 0	126
						43787 9			
11	SHUT IN	232280	-0-	232280	431879	184452 3	43475	43516 0	85
						47823 9			
12	616179 X	184300	-0-	-431879	-0-	149719 3	31435	31412 0	107
						34579 9			
01	201097 X	176615	-0-	-24482	-0-	146132 3	27712	27709 0	110
02	181636 X	142727	-0-	-38909	-0-	119624 3	21003	20968 0	140
03	201097 X	NO RPT	-0-	-201097	-0-		NO RPT		140
CBR 15-10-3D-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 297983		COMPL. DATE 10/04/2024		TOTAL DEPTH 9453	
								PERF. 9989 - 25367	
10	SHUT IN	148124	-0-	148124	148124	105842 3	38174	38043 0	121
						41991 9			
11	SHUT IN	179070	-0-	179070	327194	124602 3	49514	49539 0	96
						54465 9			
12	484946 X	157752	-0-	-327194	-0-	110510 3	42945	42891 0	147
						47240 9			
01	157315 X	157315	-0-	-0-	-0-	114640 3	38795	38788 0	154
02	127487 X	127487	-0-	-0-	-0-	97336 3	27410	27369 0	183
03	96658 X	NO RPT	-0-	-96658	-0-		NO RPT		183
CBR 15-10-3E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 297984		COMPL. DATE 10/04/2024		TOTAL DEPTH 10060	
								PERF. 10411 - 25946	
10	SHUT IN	204804	-0-	204804	204804	161004 3	39416	39284 0	125
						43358 9			
11	SHUT IN	230023	-0-	230023	434827	182838 3	42892	42934 0	83
						47181 9			
12	607122 X	172295	-0-	-434827	-0-	140188 3	29186	29168 0	100
						32105 9			
01	217155 X	172924	-0-	-44231	-0-	143778 3	26496	26491 0	105
02	196140 X	148588	-0-	-47552	-0-	125838 3	20682	20644 0	138
03	217155 X	NO RPT	-0-	-217155	-0-		NO RPT		138
CBR 15-10-3F-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 297989		COMPL. DATE 10/04/2024		TOTAL DEPTH 9466	
								PERF. 9989 - 25127	
10	SHUT IN	129583	-0-	129583	129583	93197 3	32845	32731 0	104
						36130 9			
11	SHUT IN	136755	-0-	136755	266338	94492 3	38419	38448 0	75
						42261 9			
12	367746 X	101408	-0-	-266338	-0-	69171 3	29305	29277 0	100
						32236 9			
01	121250 X	121250	-0-	-0-	-0-	85925 3	32114	32087 0	127
02	78120 X	57358	-0-	-20762	-0-	38890 3	16789	16793 0	112
03	86490 X	NO RPT	-0-	-86490	-0-		NO RPT		112

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 15-10-3G-56-1														
WELL #: 336H RRCID -> 297990 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10210 - 25788														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	SHUT IN	211862	-0-	211862	211862	168050	3	429	4	Y	39439	39338	0	94
11	SHUT IN	228176	-0-	228176	440038	43383	9							
12	624344 X	184306	-0-	-440038	-0-	185669	3	28	4	Y	38617	38628	0	83
01	215760 X	160413	-0-	-55347	-0-	42479	9							
02	194880 X	133964	-0-	-60916	-0-	148300	3	36006	9	Y	32733	32719	0	96
03	215760 X	NO RPT	-0-	-215760	-0-	131019	3	29394	9	Y	26722	26728	0	90
						111149	3	22815	9	Y	20741	20725	0	101
										Y	NO RPT			101
CBR 15-10-3H-56-1														
WELL #: 324H RRCID -> 297991 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9766 - 25233														
10	SHUT IN	108764	-0-	108764	108764	80862	3	207	4	Y	25177	25107	0	60
11	SHUT IN	111346	-0-	111346	220110	27695	9							
12	303557 X	83447	-0-	-220110	-0-	76810	3	11	4	Y	31386	31379	0	67
01	73638 X	73638	-0-	-0-	-0-	34525	9							
02	56294 X	56294	-0-	-0-	-0-	58026	3	25421	9	Y	23110	23107	0	67
03	55149 X	NO RPT	-0-	-55149	-0-	53099	3	20539	9	Y	18672	18676	0	63
						42954	3	13340	9	Y	12127	12121	0	59
										Y	NO RPT			59
CBR 15-10-3I-56-1														
WELL #: 337H RRCID -> 297992 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10604 - 26006														
10	SHUT IN	200951	-0-	200951	200951	157187	3	402	4	Y	39420	39319	0	94
11	SHUT IN	176305	-0-	176305	377256	43362	9							
12	553520 X	176264	-0-	-377256	-0-	139151	3	21	4	Y	33757	33779	0	72
01	190216 X	147106	-0-	-43110	-0-	37133	9							
02	171808 X	103947	-0-	-67861	-0-	143898	3	32366	9	Y	29424	29409	0	86
03	190216 X	NO RPT	-0-	-190216	-0-	121236	3	25870	9	Y	23518	23525	0	79
						85717	3	18230	9	Y	16573	16568	0	80
										Y	NO RPT			80
CBR 12-1G-56-1														
WELL #: 334H RRCID -> 298092 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10680 - 20929														
10	789567 X	140489	-0-	-649078	-0-	117263	3	1	4	Y	21114	21107	0	54
11	284490 X	105832	-0-	-178658	-0-	23225	9							
12	293973 X	93189	-0-	-200784	-0-	87801	3	1	4	Y	16391	16377	0	68
01	293973 X	83372	-0-	-210601	-0-	18030	9							
02	168672 X	79742	-0-	-88930	-0-	77138	3	16051	9	Y	14592	14571	0	89
03	140492 X	NO RPT	-0-	-140492	-0-	69988	3	13384	9	Y	12167	12175	0	81
						67552	3	12190	9	Y	11082	11040	0	123
										Y	NO RPT			123
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														
10	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4706	2	25	9	N	23	157	1	34
11	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7727	2	46	9	N	42			76
12	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7448	2	50	9	N	45			121
01	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6910	2	50	9	N	45	35	1	131
*02	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5927	2	40	9	N	36			167
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			167

SCHARBAUER RANCH (ATOKA)													81407 200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.													148113									
SCHARBAUER, C. -D-													WELL #: 4	RRCID -> 281679	COMPL. DATE 04/12/2019	TOTAL DEPTH 11425	PERF. 4800 - 5760					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
SCOTT (DELAWARE GAS)													81738 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
PITTS ENERGY CO.													666430									
SCOTT, F.H. STATE													WELL #: 1	RRCID -> 151554	COMPL. DATE 09/11/1994	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5510 - 5665					
10	2387	#	2012	-0-	-375	-0-		1993	2	19	9	N	17							163		
11	2310	#	979	-0-	-1331	-0-		979	2			N	-0-							163		
12	2387	#	927	-0-	-1460	-0-		924	2	3	9	N	3							166		
01	2294	#	1073	-0-	-1221	-0-		1072	2	1	9	N	1							167		
02	2072	#	1191	-0-	-881	-0-		1191	2			N	-0-	139	1					28		
03	2015	#	991	-0-	-1024	-0-		991	2			N	-0-							28		
SCOTT, F. H. STATE "A"													WELL #: 1	RRCID -> 187914	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5665 - 5408					
10	217	#	162	-0-	-55	-0-		104	2	58	9	N	53							147		
11	210	#	166	-0-	-44	-0-		113	2	53	9	N	48							195		
12	186	#	172	-0-	-14	-0-		107	2	65	9	N	59	177	1					77		
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-		125	2	63	9	N	57							134		
02	168	#	131	-0-	-37	-0-		80	2	51	9	N	46							180		
03	186	#	154	-0-	-32	-0-		112	2	42	9	N	38							218		
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					
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-		161	2			N	-0-							-0-		
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-		202	2			N	-0-							-0-		
12	155	N	146	-0-	-9	-0-		146	2			N	-0-							-0-		
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-		274	2			N	-0-							-0-		
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-		221	2			N	-0-							-0-		
03	155	N	145	-0-	-10	-0-		145	2			N	-0-							-0-		
UNIVERSITY													WELL #: 2	RRCID -> 020776	COMPL. DATE 07/26/1945	TOTAL DEPTH 2985	PERF. N/A					
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-		122	2			N	-0-							-0-		
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-		206	2			N	-0-							-0-		
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-		438	2			N	-0-							-0-		
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-		415	2			N	-0-							-0-		
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-		354	2			N	-0-							-0-		
03	248	N	202	-0-	-46	-0-		202	2			N	-0-							-0-		
UNIVERSITY													WELL #: 7	RRCID -> 020781	COMPL. DATE 10/08/1945	TOTAL DEPTH 2954	PERF. N/A					
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-							-0-		
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-							-0-		
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-		241	2			N	-0-							-0-		
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-		170	2			N	-0-							-0-		
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-		257	2			N	-0-							-0-		
03	186	N	168	-0-	-18	-0-		168	2			N	-0-							-0-		

SHAFTER LAKE (YATES)														
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC														
KELLY														
WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070														
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
CARRUTH OIL & GAS, LLC														
UNIVERSITY 14-11														
WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-	-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2				N	-0-	-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-	-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2				N	-0-	-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-	-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2				N	-0-	-0-
UNIVERSITY BLK 14														
WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-	-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2				N	-0-	-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-	-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-	-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-	-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2				N	-0-	-0-
UNIVERSITY BLK 14														
WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-	-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2				N	-0-	-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-	-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2				N	-0-	-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-	-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2				N	-0-	-0-
UNIVERSITY BLK 14														
WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2				N	-0-	-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-	-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-	-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-	-0-
UNIVERSITY -P-														
WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A														
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-	-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-	-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-	-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-	-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-	-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)				//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CARRUTH OIL & GAS, LLC				//CONT.//		135967										
J. E. C. MAST				WELL #:		2	RRCID -> 298000		COMPL. DATE 07/11/1950		TOTAL DEPTH		3051	PERF. 3006 - 3042		
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
10	124 X	26	-0-	-98	-0-			26 2			N	-0-				-0-
11	120 X	8	-0-	-112	-0-			8 2			N	-0-				-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-			24 2			N	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-			37 2			N	-0-				-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-			26 2			N	-0-				-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-			3 2			N	-0-				-0-

J. E. C. MAST				WELL #:		3	RRCID -> 298129		COMPL. DATE 08/01/1959		TOTAL DEPTH		3072	PERF. 3002 - 3022		
10	93 X	25	-0-	-68	-0-			25 2			N	-0-				-0-
11	90 X	12	-0-	-78	-0-			12 2			N	-0-				-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36 2			N	-0-				-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-			55 2			N	-0-				-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-			40 2			N	-0-				-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-			5 2			N	-0-				-0-

FUELED RESOURCES INC				288421												
UNIVERSITY				WELL #:		8	RRCID -> 020782		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
FUELED RESOURCES INC			//CONT.//		288421										
UNIVERSITY 9-14 SW			WELL #:		2	RRCID -> 153213		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2823 - 3002			
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC					385847										
STEVENSON, JAMES			WELL #:		1	RRCID -> 020812		COMPL. DATE 08/14/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-
12	713	N	172	-0-	-541	-0-	172	3			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY "I"			WELL #:		1	RRCID -> 205630		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6956		PERF. 2994 - 3012			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
UNIVERSITY "I"			WELL #:		2	RRCID -> 236405		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 2994 - 3010			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2	EXT	-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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)														
1836 ENERGY LLC														
UNIVERSITY 13-14														
WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982														
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-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														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	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														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	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														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	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														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
1836 ENERGY LLC			//CONT.//		623407								
UNIVERSITY 9-14			WELL #:		3	RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2939 - 2985	
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 3-14			WELL #:		5	RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2967 - 3014	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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 8-14			WELL #: 3		RRCID -> 167014		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2893 - 2938				
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14			WELL #: 4		RRCID -> 167020		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2919 - 2960				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)										CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
REO OPERATING LLC																			
UNIVERSITY 10-14																			
WELL #: 2										RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032									
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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	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									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
UNIVERSITY 9-14										WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
TOM OPERATING AND MINERALS LLC										861689									
CREWS, E. R. ESTATE										WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A									
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-			
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-			
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-			
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-			
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-			
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-			
STEVENSON, J. M.										WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A									
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-			
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-			
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-			
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-			
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-			
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-			
ST. OF TEXAS -H-										WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-			
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-			
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-			
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-			
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-					-0-			
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-			

SHAFTER LAKE (YATES)				//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS											
TOM OPERATING AND MINERALS LLC				//CONT.//		861689																
STATE SCHOOL BOARD				WELL #:		1	RRCID -> 131805		COMPL. DATE 04/21/1989		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 2890 - 3010									
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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23	2				N	-0-					-0-	
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	-0-		12	2				N	-0-					-0-	
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2				N	-0-					-0-	
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		31	2				N	-0-					-0-	
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2				N	-0-					-0-	
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2				N	-0-					-0-	
ST. OF TEXAS -H-						WELL #:		4	RRCID -> 184890		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12705		PERF. 2922 - 2964							
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		71	2				N	-0-					-0-	
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		121	2				N	-0-					-0-	
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	-0-		120	2				N	-0-					-0-	
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		97	2				N	-0-					-0-	
02		112 N	89	-0-	-23	-0-	-0-	-0-		89	2				N	-0-					-0-	
03		124 N	91	-0-	-33	-0-	-0-	-0-		91	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							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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							
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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 #:		RRCID -> 121624		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284										
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-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								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					151
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GUTHRIE 87		WELL #:		3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GUTHRIE 93		WELL #:		1		RRCID -> 225561		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
GUTHRIE 93		WELL #:		2 X		RRCID ->	225562	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	7758 PERF. 7421 - 7610
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
AUTUMN ENERGY OPERATING		WELL #:		037871		RRCID ->	290497	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8190 PERF. 7771 - 7984
POWELL C				1							
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-	30
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1 9	N	-1	31
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-	31
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3		N	-0-	31
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	168	3	1 9	N	-1	32
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-	32
POWELL C		WELL #:		2		RRCID ->	290786	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8187 PERF. 7742 - 8047
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-	59
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	398	3	1 9	N	-1	60
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3		N	-0-	60
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3		N	-0-	60
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1 9	N	-1	61
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-	61
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		WELL #:		385826		RRCID ->	155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030 PERF. 7607 - 7683
POWELL RANCH				1							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45
POWELL RANCH "36"		WELL #:		1		RRCID ->	160960	COMPL. DATE	09/08/1996	TOTAL DEPTH	9070 PERF. 7449 - 7544
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TEXACO "35"		WELL #:		1		RRCID ->	161317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8010 PERF. 7560 - 7570
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)														
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC														
POWELL RANCH "36"														
WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		67
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		67
POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558														
10	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	3				N	-0-		62
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3				N	-0-		62
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3				N	-0-		62
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3				N	-0-		62
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44	3				N	-0-		62
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT		62
SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666														
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3				N	-0-	97 1	40
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1122	3	11	9		N	10		50
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	991	3	8	9		N	7		57
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	936	3	11	9		N	10		67
02	840 N	622	-0-	-218	-0-	612	3	10	9		N	9		76
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT		76
POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B DENY	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 -23-		WELL #:		2	RRCID -> 175164	COMPL. DATE 10/15/1999	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7600	- 7708		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45

POWELL 24		WELL #:		1	RRCID -> 175885	COMPL. DATE 10/18/1999	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7325	- 7655		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXACO "37"		WELL #:		3	RRCID -> 176347	COMPL. DATE 12/29/1999	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7493	- 7841		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POWELL 13		WELL #:		3R	RRCID -> 180318	COMPL. DATE 11/10/2000	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7334	- 7610		
10	868 N	798	-0-	-70	-0-	796 3	2 9	N	2		84
11	960 N	545	-0-	-415	-0-	545 3		N	-0-		84
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-		84
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		84
02	504 N	212	-0-	-292	-0-	212 3		N	-0-		84
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		84

POWELL 26		WELL #:		3	RRCID -> 184714	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7554	- 7706		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POWELL RANCH "18"		WELL #:		2	RRCID -> 185181	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 7911	PERF. 7386	- 7662		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47

POWELL 13		WELL #:		5	RRCID -> 185185	COMPL. DATE 05/24/2001	TOTAL DEPTH 7903	PERF. 7350	- 7604		
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-	155
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	156
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	156

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)														CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC																	
POWELL RANCH "18"																	
				//CONT.//	83518 500	ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	385826												
				WELL #:	1	RRCID -> 185313				COMPL. DATE 06/07/2001				TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1550 N	439	-0-	-1111	-0-	439 3			N	-0-					224	
11		1500 N	467	-0-	-1033	-0-	467 3			N	-0-					224	
12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3			N	-0-					224	
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3			N	-0-					224	
*02		927 N	927	-0-	-0-	-0-	916 3	11	9	N	-0-					234	
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT					234	
POWELL RANCH				WELL #:	6	RRCID -> 187929				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924			
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3			N	-0-					45	
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3			N	-0-					45	
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3			N	-0-					45	
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3			N	-0-					45	
02		504 N	435	-0-	-69	-0-	427 3	8	9	N	-0-					52	
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT					52	
POWELL 24				WELL #:	2	RRCID -> 188069				COMPL. DATE 06/16/2000				TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TEXACO "25"				WELL #:	4	RRCID -> 188094				COMPL. DATE 08/09/2001				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774			
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3			Y	-0-					19	
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			Y	-0-					19	
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3			Y	-0-					19	
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3			Y	-0-					19	
*02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3			Y	-0-					19	
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT					19	
TEXACO -23-				WELL #:	1	RRCID -> 188496				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
POWELL RANCH "24"				WELL #:	3	RRCID -> 188988				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21	
POWELL RANCH "24"				WELL #:	4	RRCID -> 188989				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)														CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC																	
POWELL 13																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 191176																	
COMPL. DATE 08/23/2002																	
TOTAL DEPTH 7915																	
PERF. 7368 - 7636																	
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	
10	15 N	2	-0-	-13	-0-	-0-	2	3			N	-0-				19	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				19	
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				19	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				19	
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				19	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT				19	
POWELL 24																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 287249																	
COMPL. DATE 07/06/2001																	
TOTAL DEPTH 7780																	
PERF. 7353 - 7616																	
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-				185	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				185	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				186	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				186	
POWELL RANCH																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 290315																	
COMPL. DATE 04/21/1998																	
TOTAL DEPTH 7985																	
PERF. 7511 - 7661																	
10	242 X	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-				84	
11	210 X	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				84	
12	205 X	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				84	
01	180 X	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-				84	
*02	183 X	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-				84	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84	
POWELL RANCH																	
WELL #: 2702																	
RRCID -> 290376																	
COMPL. DATE 06/23/1999																	
TOTAL DEPTH 7920																	
PERF. 7690 - 7730																	
10	682 N	158	-0-	-524	-0-	-0-	158	3			Y	-0-				38	
11	210 N	141	-0-	-69	-0-	-0-	141	3			Y	-0-				38	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				38	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-				38	
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-				38	
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					Y	NO RPT				38	
POWELL RANCH																	
WELL #: 2707																	
RRCID -> 290377																	
COMPL. DATE 10/31/2000																	
TOTAL DEPTH 8062																	
PERF. 7582 - 7669																	
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				-0-	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-				-0-	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-				-0-	
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-				-0-	
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	-0-	46	3			Y	-0-				-0-	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
POWELL RANCH																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 290399																	
COMPL. DATE 03/10/2020																	
TOTAL DEPTH 8300																	
PERF. 7566 - 7666																	
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-				100	
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-				100	
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-				100	
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1	67	1		34	
*02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-				34	
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-					N	NO RPT				34	
POWELL RANCH																	
WELL #: 2703																	
RRCID -> 290405																	
COMPL. DATE 08/16/1999																	
TOTAL DEPTH 8050																	
PERF. 7620 - 7709																	
10	558 N	142	-0-	-416	-0-	-0-	142	3			N	-0-				87	
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	-0-	120	3			N	-0-				87	
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3	6	9	N	5				92	
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-				92	
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	-0-	97	3			N	-0-				92	
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT				92	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)														
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC														
CHOATE "16"														
WELL #: 4 RRCID -> 298258 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7831 - 7977														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
10	DELQ	PR		109	-0-	109	109	109	3				N	-0-
11	191	X		82	-0-	-109	-0-	82	3				N	-0-
12	186	X		75	-0-	-111	-0-	75	3				N	-0-
01		0 X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02		0 N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03		62 N	NO	RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT
SLASH RANCH (ELLENBURGER)														
LAST MILE PRODUCTION, LLC														
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF. 21309 - 21640														
10	8835		-0-	-0-	-8835	4605							N	-0-
11	8550		-0-	-0-	-8550	-0-							N	-0-
12	8835		-0-	-0-	-8835	-0-							N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
03		0 #	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
SLASH RANCH (FUSSELMAN)														
LAST MILE PRODUCTION, LLC														
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF. 19304 - 19451														
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
11	3690	#	-0-	-0-	-3690	-0-							N	-0-
12	3689	#	-0-	-0-	-3689	-0-							N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
03		0 #	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT														
WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944														
10	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
12	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
SLASH RANCH (PENN)														
LAST MILE PRODUCTION, LLC														
JOHNSON "40"														
WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF. 15183 - 16055														
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
CHRISTOPHER														
WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF. 15075 - 16660														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03		0 N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

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							
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						79
03	14B2 EXT	-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							
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	990 #	-0-	-0-	-990		-0-						N	-0-						-0-
12	992 #	-0-	-0-	-992		-0-						N	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-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							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						215
03	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							
10	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2	3				N	-0-						-0-
11	1050 N	589	-0-	-461		-0-	589	3				N	-0-						-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-		-0-	1363	3				N	-0-						-0-
01	974 N	974	-0-	-0-		-0-	974	3				N	-0-						-0-
*02	1097 N	1097	-0-	-0-		-0-	1097	3				N	-0-						-0-
03	1085 N	1076	-0-	-9		-0-	1076	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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-

SPRABERRY (TREND AREA)														
APACHE CORPORATION														
SHARPTOOTH 193														
WELL #: 1 RRCID -> 297958 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7332 - 9405														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-			131
11	0	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-			131
12	0	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-			131
01	0	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-			131
02	0	16	-0-	16	166	16	3			N	-0-			131
03	0	6	-0-	6	172	6	3			N	-0-			131
ROBERT C. BROWER, LLC														
COPE 28														
WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251														
10	14B2 EXT	412	-0-	412	5030	259	2	153	9	N	139	139	1	82
11	14B2 EXT	213	-0-	213	5243	213	2			N	-0-			82
12	14B2 EXT	337	-0-	337	5580	188	2	149	9	N	135	135	1	82
01	14B2 EXT	160	-0-	160	5740	160	2			N	-0-			82
02	14B2 EXT	160	-0-	160	5900	160	2			N	-0-			82
03	6286 R	386	-0-	-5900	-0-	204	2	182	9	N	165	165	1	82
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
WHITTENBURG														
WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VITAL ENERGY, INC.														
JV-P COX														
WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRY 38														
WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2025														
CALVERLEY 36A														
WELL #: 5 RRCID -> 292337 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7978 - 7994														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951													
CALVERLEY 36B		WELL #: 1		RRCID -> 292431		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 8046 - 8072					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	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					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	2195	-0-	2195	2195	2099	2	96	9	Y	87	26	0		61
02	0 Z	1972	-0-	1972	4167	1905	2	67	9	Y	61	55	0		67
03	0 Z	1749	-0-	1749	5916	1652	2	97	9	Y	88	78	0		77
ANGELINA SN 33-28 07		WELL #: 107H		RRCID -> 298300		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 7309		PERF. 7474 - 14713					
10	DELQ PR	52978	-0-	52978	79680	54	1	52742	2	Y	165	181	0		21
						182	9								
11	26340	29047	-0-	2707	82387	29007	2	40	9	Y	36	45	0		12
12	27218	24175	-0-	-3043	79344	24128	2	47	9	Y	43	41	0		14
01	27218	29493	-0-	2275	81619	29453	2	40	9	Y	36	35	0		15
02	24584	18411	-0-	-6173	75446	18385	2	26	9	Y	24	31	0		8
03	27218	40013	-0-	12795	88241	39955	2	58	9	Y	53	42	0		19
ANGELINA SN 33-28 08		WELL #: 108H		RRCID -> 298301		COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL DEPTH 7309		PERF. 7667 - 15138					
10	DELQ PR	29663	-0-	29663	91509	29502	2	161	9	Y	146	184	0		22
11	0	14705	-0-	14705	106214	14609	2	96	9	Y	87	80	0		29
12	0	12370	-0-	12370	118584	12236	2	134	9	Y	122	111	0		40
01	0	12045	-0-	12045	130629	11896	2	149	9	Y	135	119	0		56
02	0	13934	-0-	13934	144563	13773	2	161	9	Y	146	155	0		47
03	0	16272	-0-	16272	160835	16084	2	188	9	Y	171	158	0		60
ANGELINA SN 33-28 07		WELL #: 207H		RRCID -> 298320		COMPL. DATE 05/17/2024		TOTAL DEPTH 7581		PERF. 7854 - 14920					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	15998	-0-	15998	15998	37	1	15920	2	Y	37	35	0		12
						41	9								
12	0 Z	18165	-0-	18165	34163	36	1	18114	2	Y	14	22	0		4
						15	9								
01	0 Z	6222	-0-	6222	40385	34	1	6148	2	Y	36	25	0		15
						40	9								
02	0 Z	17910	-0-	17910	58295	32	1	17836	2	Y	38	41	0		12
						42	9								
03	0 Z	17961	-0-	17961	76256	36	1	17867	2	Y	53	46	0		19
						58	9								

SPRABERRY (TREND AREA)														
HANNATHON PETROLEUM II, LLC														
SABINE SN 35-26 02														
WELL #: 102H RRCID -> 298408 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8000 - 15723														
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	AMT
10	0	4862	-0-	4862	8833	1453	1	3323	2	Y	78	91	0	49
11	0	4167	-0-	4167	13000	1360	1	2720	2	Y	79	68	0	60
12	0	4227	-0-	4227	17227	1430	1	2718	2	Y	72	75	0	57
01	0	5253	-0-	5253	22480	1457	1	3700	2	Y	87	83	0	61
02	0	4471	-0-	4471	26951	1046	1	3358	2	Y	61	55	0	67
03	0	4090	-0-	4090	31041	989	1	3023	2	Y	71	76	0	62
ANGELINA SN 33-28 08														
WELL #: 208H RRCID -> 298410 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7856 - 15522														
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 Z	15446	-0-	15446	15446	15406	2	40	9	Y	36	34	0	2
12	0 Z	14304	-0-	14304	29750	14270	2	34	9	Y	31	33	0	-0-
01	0 Z	16598	-0-	16598	46348	16558	2	40	9	Y	36	21	0	15
02	0 Z	17158	-0-	17158	63506	17116	2	42	9	Y	38	41	0	12
03	0 Z	23223	-0-	23223	86729	23165	2	58	9	Y	53	46	0	19
PECOS SN 43-31 01														
WELL #: 101H RRCID -> 299033 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7939 - 15413														
*10	19344 #	NO RPT	-0-	-19344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*11	18720 #	NO RPT	-0-	-18720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*12	19344 #	NO RPT	-0-	-19344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*01	19344 #	NO RPT	-0-	-19344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*02	17472 #	NO RPT	-0-	-17472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	19344 #	16640	-0-	-2704	-0-	16583	2	57	9	N	52	53	0	7
PECOS SN 43-31 01														
WELL #: 201H RRCID -> 299039 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8236 - 15798														
*10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*03	0 Z	13611	-0-	13611	13611	13557	2	54	9	Y	49	49	0	7
TRIGEO ENERGY, LLC														
LUCKY "13" WELL #: 101376 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108														
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC														
MOELLER, FRANCIS WELL #: 101577 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		155
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		155
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		155
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		155
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		155
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		155
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC 101969														
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678														
10	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3				N	-0-		77
11	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3				N	-0-		77
12	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3				N	-0-		77
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3				N	-0-		77
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3				N	-0-		77
03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3				N	-0-		77
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498														
10	775 #	762	-0-	-13	-0-	753	3	9	9	Y	8	6	1	8
11	750 #	645	-0-	-105	-0-	635	3	10	9	Y	9	12	1	5
12	823 R	823	-0-	-0-	-0-	810	3	13	9	Y	12	8	1	9
01	781 R	781	-0-	-0-	-0-	770	3	11	9	Y	10	6	1	13
02	700 #	585	-0-	-115	-0-	578	3	7	9	Y	6	6	1	13
*03	837 #	291	-0-	-546	-0-	287	3	4	9	Y	4	7	1	10
COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494														
10	279 #	204	-0-	-75	-0-	204	3			Y	-0-			-0-
11	240 #	192	-0-	-48	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
12	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-			-0-
01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-			-0-
02	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
03	279 #	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317														
10	352 R	352	-0-	-0-	-0-	315	3	37	9	Y	34			86
11	300 #	251	-0-	-49	-0-	251	3			Y	-0-			86
12	290 R	290	-0-	-0-	-0-	268	3	22	9	Y	20			106
01	341 #	212	-0-	-129	-0-	187	3	25	9	Y	23			129
02	308 #	218	-0-	-90	-0-	200	3	18	9	Y	16	75	1	70
*03	341 #	285	-0-	-56	-0-	273	3	12	9	Y	11			81

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
FERGUSON C		WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7277					
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
10		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
11		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
12		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
02		28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
COUNCIL		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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					
10	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
FERGUSON D		WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7331 - 7414					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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					
10	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
11	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
12	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
01	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
02	140	#	134	-0-	-6	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
03	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6366 - 6424					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
COUNCIL		WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7474				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
11	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
12	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-			-0-
01	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-			-0-
02	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
*03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			-0-

COUNCIL		WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7423 - 7562				
10	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
02	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
*03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-

STERLING 'O' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6868 - 8287				
10	341 #	296	-0-	-45	-0-	13	1	279	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	330 #	185	-0-	-145	-0-	9	1	174	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	341 #	240	-0-	-101	-0-	14	1	222	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	341 #	312	-0-	-29	-0-	16	1	286	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
02	332 R	332	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	-0-			-0-
						4	4							

FERGUSON C		WELL #: 229		RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7149 - 7402				
10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
12	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
01	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
02	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			-0-

ALLEIN		WELL #: 1622		RRCID -> 284613		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7604 - 7614				
10	372 #	236	-0-	-136	-0-	25	1	211	3	Y	-0-			-0-
11	360 #	205	-0-	-155	-0-	21	1	184	3	Y	-0-			-0-
12	557 R	557	-0-	-0-	-0-	61	1	496	3	Y	-0-			-0-
01	378 R	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336	3	Y	-0-			-0-
02	403 R	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	3	Y	-0-			-0-
*03	433 R	433	-0-	-0-	-0-	51	1	382	3	Y	-0-			-0-

FLINT		WELL #: 224		RRCID -> 296109		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6954 - 6975				
10	0 W	240	-0-	240	2663	20	1	220	3	N	-0-			-0-
11	0 W	278	-0-	278	2941	25	1	253	3	N	-0-			-0-
12	0 W	269	-0-	269	3210	22	1	247	3	N	-0-			-0-
01	0 W	256	-0-	256	3466	22	1	234	3	N	-0-			-0-
02	0 W	228	-0-	228	3694	228	3			N	-0-			-0-
*03	0 W	225	-0-	225	3919	20	1	205	3	N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)														
DIAMONDBACK E&P LLC														
DAWN														
WELL #: 1A RRCID -> 295113 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 11572 PERF. 9240 - 11400														
CNTY: MIDLAND														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
11	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
12	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
01	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
02	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
DILLARD														
WELL #: 495445 RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC														
S COUNTY ROAD SWD														
WELL #: 628566 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALT LAKE SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 3462 - 4662														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OVINTIV USA INC.														
DAVIDSON 42A														
WELL #: 628658 RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 10826 - 10828														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)														
OVINTIV USA INC.														
DAVIDSON 27A														
WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 10095 - 17875														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	DLQ G-10	2099	-0-	2099	2099	139 489	1 4	1439 32	3 9	Y	29	25 0		31
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2099					Y	13	25 0		19
12	DLQ G-10	2221	-0-	2221	4320	96 36	1 4	2009 80	3 9	Y	73	17 0		75
01	DLQ G-10	7644	-0-	7644	11964	241 275	1 9	7128 3	3	Y	250	104 0		221
02	DLQ G-10	3660	-0-	3660	15624	135 14	1 4	3453 58	3 9	Y	53	237 0		37
03	15624 R	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	1	35 0		3
OXY USA INC.														
POWELL "21D"														
WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210														
10	434 #	422	-0-	-12	-0-	422 2				N	-0-			-0-
11	420 #	392	-0-	-28	-0-	392 2				N	-0-			-0-
12	434 #	398	-0-	-36	-0-	398 2				N	-0-			-0-
01	434 #	381	-0-	-53	-0-	381 2				N	-0-			-0-
02	392 #	352	-0-	-40	-0-	352 2				N	-0-			-0-
03	434 #	386	-0-	-48	-0-	386 2				N	-0-			-0-
POWELL, E.L. "D"														
WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004														
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
P1 ENERGY, LLC														
FERGUSON BROTHERS "30"														
WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540														
10	DLQ G-10	27	-0-	27	27	27 3				Y	-0-	2 1		3
11	DLQ G-10	27	-0-	27	54	26 3		1 9		Y	1	2 1		2
12	DLQ G-10	32	-0-	32	86	30 3		2 9		Y	2			4
01	103 R	17	-0-	-86	-0-	17 3				Y	-0-			4
02	14 R	14	-0-	-0-	-0-	13 3		1 9		Y	1	2 1		3
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			3
SUGG "D"														
WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593														
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3				Y	-0-			5
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3				Y	-0-			5
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3				Y	-0-			5
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3				Y	-0-			5
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12 3				Y	-0-			5
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			5
FERGUSON BROTHERS "34"														
WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A														
10	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59 3				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	60	-0-	60	119	60 3				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	64	-0-	64	183	64 3				Y	-0-			-0-
01	246 R	63	-0-	-183	-0-	63 3				Y	-0-			-0-
02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3				Y	-0-			-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)															85280 300			ASSOCIATED			49B			CNTY: MIDLAND								
P1 ENERGY, LLC															//CONT.///			631633														
FERGUSON BROTHERS "34"															WELL #:			4			RRCID -> 136445			COMPL. DATE 02/01/1989			TOTAL DEPTH 7700			PERF. N/A		
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	AMT	CODE	EOM BALANCE								
10	DLQ	G-10	674	-0-	674	674	674	3		Y	-0-													65								
11	DLQ	G-10	683	-0-	683	1357	683	3		Y	-0-													65								
12	DLQ	G-10	723	-0-	723	2080	723	3		Y	-0-													65								
01		2395	715	-0-	-1680	400	715	3		Y	-0-													65								
02		1131 R	731	-0-	-400	-0-	731	3		Y	-0-													65								
03		713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT													65								
SUGG "D"															WELL #:			3101			RRCID -> 139339			COMPL. DATE 08/22/1991			TOTAL DEPTH 7750			PERF. 7402 - 7639		
10	DLQ	G-10	47	-0-	47	47	47	3		Y	-0-													7								
11	DLQ	G-10	48	-0-	48	95	48	3		Y	-0-													7								
12	DLQ	G-10	59	-0-	59	154	59	3		Y	-0-													7								
01		198 R	44	-0-	-154	-0-	44	3		Y	-0-													7								
*02		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-													7								
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT													7								
SUGG "D"															WELL #:			3104			RRCID -> 139347			COMPL. DATE 08/24/1991			TOTAL DEPTH 7775			PERF. 7335 - 7609		
10	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	39	3		Y	-0-													13								
11	DLQ	G-10	40	-0-	40	79	40	3		Y	-0-													13								
12	DLQ	G-10	49	-0-	49	128	49	3		Y	-0-													13								
01		164 R	36	-0-	-128	-0-	36	3		Y	-0-													13								
*02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-													13								
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT													13								
SUGG "D"															WELL #:			1902			RRCID -> 139504			COMPL. DATE 07/06/1989			TOTAL DEPTH 7722			PERF. 7281 - 7615		
10	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	15	3		Y	-0-													143								
11	DLQ	G-10	15	-0-	15	30	15	3		Y	-0-													143								
12	DLQ	G-10	15	-0-	15	45	15	3		Y	-0-													143								
01		56 R	11	-0-	-45	-0-	11	3		Y	-0-													143								
02		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-													143								
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT													143								
SUGG "D"															WELL #:			3106			RRCID -> 139667			COMPL. DATE 12/15/1990			TOTAL DEPTH 7725			PERF. 7343 - 7588		
10	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	21	3		Y	-0-													15								
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	42	21	3		Y	-0-													15								
12	DLQ	G-10	26	-0-	26	68	26	3		Y	-0-													15								
01		87 R	19	-0-	-68	-0-	19	3		Y	-0-													15								
*02		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-													15								
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT													15								
PFLUGER "A"															WELL #:			3302			RRCID -> 141030			COMPL. DATE 11/14/1987			TOTAL DEPTH 7889			PERF. N/A		
10	DLQ	G-10	95	-0-	95	95	95	3		Y	-0-													-0-								
11	DLQ	G-10	89	-0-	89	184	89	3		Y	-0-													-0-								
12	DLQ	G-10	89	-0-	89	273	89	3		Y	-0-													-0-								
01		358 R	85	-0-	-273	-0-	85	3		Y	-0-													-0-								
*02		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-													-0-								
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT													-0-								
SUGG 'BB'															WELL #:			1708			RRCID -> 141031			COMPL. DATE 05/01/1991			TOTAL DEPTH 7850			PERF. N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT													-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT													-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT													-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT													-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT													-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT													-0-								

SPRABERRY (TREND AREA)															49B		CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC															//CONT./// 85280 300 ASSOCIATED									
FERGUSON BROTHERS "34"															WELL #: 1		RRCID -> 141033		COMPL. DATE 03/22/1988		TOTAL DEPTH 7800		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					
10	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	67	3				Y	-0-						2					
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	135	68	3				Y	-0-						2					
12	DLQ	G-10	71	-0-	71	206	71	3				Y	-0-						2					
01		277 R	71	-0-	-206	-0-	71	3				Y	-0-						2					
02		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3				Y	-0-						2					
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT						2					
FERGUSON BROTHERS "34"															WELL #: 5		RRCID -> 143238		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7441 - 7609	
10	DLQ	G-10	115	-0-	115	115	115	3				Y	-0-						21					
11	DLQ	G-10	116	-0-	116	231	116	3				Y	-0-						21					
12	DLQ	G-10	123	-0-	123	354	123	3				Y	-0-						21					
01		476 R	122	-0-	-354	-0-	122	3				Y	-0-						21					
02		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3				Y	-0-						21					
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT						21					
FERGUSON BROTHERS "34"															WELL #: 6		RRCID -> 143239		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7427 - 7772	
10	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	67	3				Y	-0-						-0-					
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	135	68	3				Y	-0-						-0-					
12	DLQ	G-10	71	-0-	71	206	71	3				Y	-0-						-0-					
01		277 R	71	-0-	-206	-0-	71	3				Y	-0-						-0-					
02		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3				Y	-0-						-0-					
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT						-0-					
FERGUSON BROS -34-															WELL #: 7		RRCID -> 145016		COMPL. DATE 07/14/1992		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7331 - 7499	
10	DLQ	G-10	152	-0-	152	152	152	3				Y	-0-						-0-					
11	DLQ	G-10	154	-0-	154	306	154	3				Y	-0-						-0-					
12	DLQ	G-10	163	-0-	163	469	163	3				Y	-0-						-0-					
01		630 R	161	-0-	-469	-0-	161	3				Y	-0-						-0-					
02		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3				Y	-0-						-0-					
03		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT						-0-					
FERGUSON BROS -34-															WELL #: 8		RRCID -> 145017		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7345 - 7589	
10	DLQ	G-10	189	-0-	189	189	189	3				Y	-0-						6					
11	DLQ	G-10	191	-0-	191	380	191	3				Y	-0-						6					
12	DLQ	G-10	202	-0-	202	582	202	3				Y	-0-						6					
01		782 R	200	-0-	-582	-0-	200	3				Y	-0-						6					
02		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3				Y	-0-						6					
03		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT						6					
FERGUSON BROS. -34-															WELL #: 9		RRCID -> 145018		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 7385 - 7579	
10	DLQ	G-10	115	-0-	115	115	115	3				Y	-0-						1					
11	DLQ	G-10	116	-0-	116	231	116	3				Y	-0-						1					
12	DLQ	G-10	123	-0-	123	354	123	3				Y	-0-						1					
01		476 R	122	-0-	-354	-0-	122	3				Y	-0-						1					
02		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3				Y	-0-						1					
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT						1					
FERGUSON BROS -34-															WELL #: 10		RRCID -> 145019		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 7400 - 7654	
10	DLQ	G-10	500	-0-	500	500	500	3				Y	-0-						49					
11	DLQ	G-10	506	-0-	506	1006	506	3				Y	-0-						49					
12	DLQ	G-10	536	-0-	536	1542	536	3				Y	-0-						49					
01		2073 R	531	-0-	-1542	-0-	531	3				Y	-0-						49					
02		543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3				Y	-0-						49					
03		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-						Y	NO RPT						49					

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1963

SPRABERRY (TREND AREA)			//CONT.// 85280 300			ASSOCIATED			49B			CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC			//CONT.// 631633																
SUGG "D"			WELL #: 3109			RRCID -> 145020			COMPL. DATE 03/18/1992			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708							
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
10	DLQ	G-10	39	-0-	39	39			39 3			Y	-0-			6 1		13	
11	DLQ	G-10	40	-0-	40	79			40 3			Y	-0-					13	
12	DLQ	G-10	49	-0-	49	128			49 3			Y	-0-					13	
01		164 R	36	-0-	-128	-0-			36 3			Y	-0-					13	
*02		29 R	29	-0-	-0-	-0-			29 3			Y	-0-					13	
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					13	

FERGUSON BROS. -34-			WELL #: 14			RRCID -> 145648			COMPL. DATE 12/12/1992			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578							
10	DLQ	G-10	104	-0-	104	104			104 3			Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	105	-0-	105	209			105 3			Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	111	-0-	111	320			111 3			Y	-0-					-0-	
01		430 R	110	-0-	-320	-0-			110 3			Y	-0-					-0-	
02		113 R	113	-0-	-0-	-0-			113 3			Y	-0-					-0-	
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT					-0-	

FERGUSON BROS -34-			WELL #: 16			RRCID -> 145649			COMPL. DATE 01/05/1993			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451							
10	DLQ	G-10	403	-0-	403	403			403 3			Y	-0-					65	
11	DLQ	G-10	409	-0-	409	812			409 3			Y	-0-					65	
12	DLQ	G-10	433	-0-	433	1245			433 3			Y	-0-					65	
01		1674 R	429	-0-	-1245	-0-			429 3			Y	-0-					65	
02		438 R	438	-0-	-0-	-0-			438 3			Y	-0-					65	
03		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-						Y	NO RPT					65	

SUGG "D"			WELL #: 3114			RRCID -> 151850			COMPL. DATE 10/23/1992			TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476							
10	DLQ	G-10	43	-0-	43	43			43 3			Y	-0-			3 1		3	
11	DLQ	G-10	44	-0-	44	87			44 3			Y	-0-					3	
12	DLQ	G-10	54	-0-	54	141			54 3			Y	-0-					3	
01		181 R	40	-0-	-141	-0-			40 3			Y	-0-					3	
*02		32 R	32	-0-	-0-	-0-			32 3			Y	-0-					3	
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					3	

SUGG "D"			WELL #: 3116			RRCID -> 151851			COMPL. DATE 11/06/1992			TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606							
10	DLQ	G-10	275	-0-	275	275			275 3			Y	-0-			65 1		44	
11	DLQ	G-10	276	-0-	276	551			276 3			Y	-0-					44	
12	DLQ	G-10	342	-0-	342	893			342 3			Y	-0-					44	
01		1148 R	255	-0-	-893	-0-			254 3		1 9	Y	1					45	
*02		203 R	203	-0-	-0-	-0-			203 3			Y	-0-					45	
03		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-						Y	NO RPT					45	

SUGG "D"			WELL #: 1908			RRCID -> 152012			COMPL. DATE 07/01/1992			TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	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							
10	DLQ	G-10	70	-0-	70	70			70 3			Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	80	-0-	80	150			80 3			Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	78	-0-	78	228			78 3			Y	-0-					-0-	
01		293 R	65	-0-	-228	-0-			65 3			Y	-0-					-0-	
*02		68 R	68	-0-	-0-	-0-			68 3			Y	-0-					-0-	
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SPRABERRY (TREND AREA)															49B		CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC															85280 300		ASSOCIATED							
PFLUGER "A"															631633		WELL #: 1509							
															RRCID -> 152014		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7594 - 7762			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE							
10	DLQ	G-10	170	-0-	170	170	170	3				Y	-0-					-0-						
11	DLQ	G-10	170	-0-	170	340	170	3				Y	-0-					-0-						
12	DLQ	G-10	168	-0-	168	508	168	3				Y	-0-					-0-						
01		687 R	179	-0-	-508	-0-	179	3				Y	-0-					-0-						
*02		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3				Y	-0-					-0-						
03		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT					-0-						
BAILEY -10-															WELL #: 15		RRCID -> 190730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7589 - 7841	
10	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	46	3				Y	-0-					-0-						
11	DLQ	G-10	41	-0-	41	87	41	3				Y	-0-					-0-						
12	DLQ	G-10	36	-0-	36	123	36	3				Y	-0-					-0-						
01		160 R	37	-0-	-123	-0-	37	3				Y	-0-					-0-						
*02		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3				Y	-0-					-0-						
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					-0-						
BAILEY -10-															WELL #: 13		RRCID -> 190735		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7637 - 7844	
10	DLQ	G-10	98	-0-	98	98	98	3				Y	-0-					-0-						
11	DLQ	G-10	87	-0-	87	185	87	3				Y	-0-					-0-						
12	DLQ	G-10	78	-0-	78	263	78	3				Y	-0-					-0-						
01		343 R	80	-0-	-263	-0-	80	3				Y	-0-					-0-						
*02		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3				Y	-0-					-0-						
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT					-0-						
SUGG "D"															WELL #: 1906		RRCID -> 190749		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7327 - 7641	
10	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	17	3				Y	-0-					5						
11	DLQ	G-10	16	-0-	16	33	16	3				Y	-0-					5						
12	DLQ	G-10	17	-0-	17	50	17	3				Y	-0-					5						
01		63 R	13	-0-	-50	-0-	13	3				Y	-0-					5						
*02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-					5						
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					5						
PFLUGER "A"															WELL #: 1510		RRCID -> 191182		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7617 - 7758	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
SUGG -B-															WELL #: 1304		RRCID -> 213198		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7717 - 7935	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	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	
10	DLQ	G-10	101	-0-	101	101	101	3				Y	-0-					48						
11	DLQ	G-10	120	-0-	120	221	120	3				Y	-0-					48						
12	DLQ	G-10	131	-0-	131	352	131	3				Y	-0-					48						
01		502 R	150	-0-	-352	-0-	150	3				Y	-0-	20	1			28						
*02		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3				Y	-0-					28						
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT					28						

SPRABERRY (TREND AREA)												49B		CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC												//CONT./// 85280 300 ASSOCIATED									
SUGG -B-												//CONT./// 631633									
WELL #: 1308												RRCID -> 213289		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7749 - 7945			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	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	
10	DLQ	G-10	15	-0-	15	15		15	3			Y	-0-					-0-			
11	DLQ	G-10	15	-0-	15	30		15	3			Y	-0-					-0-			
12	DLQ	G-10	14	-0-	14	44		14	3			Y	-0-					-0-			
01		54 R	10	-0-	-44	-0-		10	3			Y	-0-					-0-			
*02		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	3			Y	-0-					-0-			
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					-0-			
FERGUSON BROTHERS "34"												WELL #: 12		RRCID -> 213463		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7360 - 7691	
10	DLQ	G-10	67	-0-	67	67		67	3			Y	-0-					-0-			
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	135		68	3			Y	-0-					-0-			
12	DLQ	G-10	71	-0-	71	206		71	3			Y	-0-					-0-			
01		277 R	71	-0-	-206	-0-		71	3			Y	-0-					-0-			
*02		72 R	72	-0-	-0-	-0-		72	3			Y	-0-					-0-			
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT					-0-			
PFLUGER "A"												WELL #: 1516		RRCID -> 213475		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7648 - 7776	
10	DLQ	G-10	64	-0-	64	64		64	3			Y	-0-					9			
11	DLQ	G-10	69	-0-	69	133		69	3			Y	-0-					9			
12	DLQ	G-10	74	-0-	74	207		74	3			Y	-0-					9			
01		275 R	68	-0-	-207	-0-		68	3			Y	-0-					9			
*02		62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	3			Y	-0-					9			
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT					9			
SUGG "C"												WELL #: 4302		RRCID -> 213477		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7861 - 8022	
10	DLQ	G-10	19	-0-	19	19		19	3			Y	-0-					22			
11	DLQ	G-10	23	-0-	23	42		23	3			Y	-0-					22			
12	DLQ	G-10	36	-0-	36	78		36	3			Y	-0-					22			
01		120 R	42	-0-	-78	-0-		42	3			Y	-0-					22			
*02		14 R	14	-0-	-0-	-0-		14	3			Y	-0-					22			
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					22			
SUGG -B-												WELL #: 1407		RRCID -> 213480		COMPL. DATE 07/09/1992		TOTAL DEPTH 7876		PERF. 7641 - 7782	
10	DLQ	G-10	23	-0-	23	23		23	3			Y	-0-					2			
11	DLQ	G-10	23	-0-	23	46		22	3	1	9	Y	1		1	1		2			
12	DLQ	G-10	21	-0-	21	67		21	3			Y	-0-		1	1		1			
01		82 R	15	-0-	-67	-0-		15	3			Y	-0-					1			
*02		15 R	15	-0-	-0-	-0-		14	3	1	9	Y	1					2			
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					2			
FERGUSON BROTHERS -34-												WELL #: 13		RRCID -> 214966		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 7379 - 7531	
10	DLQ	G-10	67	-0-	67	67		67	3			Y	-0-					-0-			
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	135		68	3			Y	-0-					-0-			
12	DLQ	G-10	71	-0-	71	206		71	3			Y	-0-					-0-			
01		277 R	71	-0-	-206	-0-		71	3			Y	-0-					-0-			
*02		72 R	72	-0-	-0-	-0-		72	3			Y	-0-					-0-			
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT					-0-			

SPRABERRY (TREND AREA)														
P1 ENERGY, LLC														
FERGUSON BROTHERS -34-														
WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636														
M	ALLOW 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
10	DLQ G-10	96	-0-	96	96	3		Y	-0-					65
11	DLQ G-10	98	-0-	98	194	3		Y	-0-					65
12	DLQ G-10	103	-0-	103	297	3		Y	-0-					65
01	399 R	102	-0-	-297	-0-	2		Y	-0-					65
*02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-					65
03	93 # NO RPT		-0-	-93	-0-			Y	NO RPT					65
SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	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														
10	DLQ G-10	41	-0-	41	41	3		Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	38	-0-	38	79	3		Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	39	-0-	39	118	3		Y	-0-					-0-
01	155 R	37	-0-	-118	-0-	3		Y	-0-					-0-
*02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-					-0-
03	31 # NO RPT		-0-	-31	-0-			Y	NO RPT					-0-
SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538														
10	DLQ G-10	15	-0-	15	15	3		Y	-0-					4
11	DLQ G-10	15	-0-	15	30	3		Y	-0-					4
12	DLQ G-10	15	-0-	15	45	3		Y	-0-					4
01	56 R	11	-0-	-45	-0-	3		Y	-0-					4
*02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-					4
03	31 # NO RPT		-0-	-31	-0-			Y	NO RPT					4
PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792														
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	3		N	-0-					8
11	90 #	65	-0-	-25	-0-	3		N	-0-					8
12	71 R	71	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-					8
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-					8
*02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-					8
03	62 # NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT					8
SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722														
10	DLQ G-10	224	-0-	224	224	3		Y	-0-	6	1			13
11	DLQ G-10	225	-0-	225	449	3		Y	-0-					13
12	DLQ G-10	279	-0-	279	728	3		Y	-0-					13
01	935 R	207	-0-	-728	-0-	3		Y	-0-					13
*02	165 R	165	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-					13
03	248 # NO RPT		-0-	-248	-0-			Y	NO RPT					13
PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669														
10	DLQ G-10	134	-0-	134	134	3		Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	133	-0-	133	267	3		Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	132	-0-	132	399	3		Y	-0-					-0-
01	539 R	140	-0-	-399	-0-	3		Y	-0-					-0-
*02	136 R	136	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-					-0-
03	124 # NO RPT		-0-	-124	-0-			Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA)															49B			CNTY: MIDLAND											
P1 ENERGY, LLC															//CONT.// 85280 300			ASSOCIATED											
SUGG -BB-															//CONT.// 631633														
															WELL #: 1715			RRCID -> 289445			COMPL. DATE 09/21/2004			TOTAL DEPTH 7874			PERF. 6284 - 6854		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
03	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		
10	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	29	3				Y	-0-					-0-											
11	DLQ	G-10	34	-0-	34	63	34	3				Y	-0-					-0-											
12	DLQ	G-10	38	-0-	38	101	38	3				Y	-0-					-0-											
01	141	R	40	-0-	-101	-0-	40	3				Y	-0-					-0-											
*02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3				Y	-0-					-0-											
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					-0-											
BAILEY -32-															WELL #: 14			RRCID -> 289546			COMPL. DATE 11/11/1992			TOTAL DEPTH 7849			PERF. 7538 - 7728		
10	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	3				Y	-0-					-0-											
11	DLQ	G-10	29	-0-	29	40	29	3				Y	-0-					-0-											
12	DLQ	G-10	25	-0-	25	65	25	3				Y	-0-					-0-											
01	90	R	25	-0-	-65	-0-	25	3				Y	-0-					-0-											
*02	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	3				Y	-0-					-0-											
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					-0-											
SUGG "B"															WELL #: 1403			RRCID -> 289547			COMPL. DATE 09/04/2013			TOTAL DEPTH 7962			PERF. 6374 - 7817		
10	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	18	3				Y	-0-					-0-											
11	DLQ	G-10	18	-0-	18	36	18	3				Y	-0-					-0-											
12	DLQ	G-10	17	-0-	17	53	17	3				Y	-0-					-0-											
01	65	R	12	-0-	-53	-0-	12	3				Y	-0-					-0-											
*02	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3				Y	-0-					-0-											
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					-0-											
FERGUSON BROTHERS															WELL #: 3008			RRCID -> 289557			COMPL. DATE 08/04/1992			TOTAL DEPTH 7520			PERF. 7178 - 7313		
10	DLQ	G-10	61	-0-	61	61	61	3				Y	-0-					-0-											
11	DLQ	G-10	59	-0-	59	120	59	3				Y	-0-					-0-											
12	DLQ	G-10	68	-0-	68	188	68	3				Y	-0-					-0-											
01	227	R	39	-0-	-188	-0-	39	3				Y	-0-					-0-											
*02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3				Y	-0-					-0-											
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT					-0-											
FERGUSON BROTHERS															WELL #: 3005			RRCID -> 289762			COMPL. DATE 07/26/1991			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 7214 - 7380		
10	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	28	3				Y	-0-			4	1	4											
11	DLQ	G-10	30	-0-	30	58	27	3	3	9	Y	3			4	1	3												
12	DLQ	G-10	34	-0-	34	92	31	3	3	9	Y	3					6												
01	111	R	19	-0-	-92	-0-	18	3	1	9	Y	1					7												
*02	16	R	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2			4	1	5												
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					5												
PFLUGER -A-															WELL #: 1504			RRCID -> 289908			COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 6370 - 7752		
10	DLQ	G-10	92	-0-	92	92	92	3				Y	-0-					-0-											
11	DLQ	G-10	98	-0-	98	190	98	3				Y	-0-					-0-											
12	DLQ	G-10	106	-0-	106	296	106	3				Y	-0-					-0-											
01	393	R	97	-0-	-296	-0-	97	3				Y	-0-					-0-											
*02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3				Y	-0-					-0-											
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT					-0-											

SPRABERRY (TREND AREA)										CNTY: MIDLAND									
P1 ENERGY, LLC																			
PFLUGER -A-																			
WELL #: 1608										RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342									
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	DLQ	G-10	73	-0-	73	73	73	3		Y	-0-					-0-			
11	DLQ	G-10	78	-0-	78	151	78	3		Y	-0-					-0-			
12	DLQ	G-10	85	-0-	85	236	85	3		Y	-0-					-0-			
01		314 R	78	-0-	-236	-0-	78	3		Y	-0-					-0-			
*02		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-					-0-			
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT					-0-			
PFLUGER -A-										WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
03	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									
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92			
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92			
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92			
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92			
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92			
03	0	#	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									
10	1560	R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-	147	1			111			
11	1554	R	1554	-0-	-0-	-0-	1482	3	72	9	65	72	1			104			
12	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	1320	3	113	9	103	146	1			61			
01	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	1149	3	119	9	108	69	1			100			
*02	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	1090	3	97	9	88	76	1			112			
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					112			
BAILEY -12-										WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940									
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.										665748									
W. C. HOUSTON										WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710									
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 SABALO II OPERATING, LLC 741937
 KILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 296459 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8027 - 9535

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 41770 05/28/2024

STRIP 3 WELL #: 4 RRCID -> 298259 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8266 - 10134

10	DELQ	PR	21	-0-	21	6165	18	3	3	9	N	3	363
11		0	19	-0-	19	6184	19	3			N	-0-	363
12		0	21	-0-	21	6205	19	3	2	9	N	2	365
01		0	22	-0-	22	6227	18	3	4	9	N	4	369
02		0	18	-0-	18	6245	18	3			N	-0-	369
03		0	70	-0-	70	6315	15	3	55	9	N	50	419

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 NOVA 33 WELL #: 2 RRCID -> 295833 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 7740 - 10150

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	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

10	359	R	359	-0-	-0-	-0-	306	3	53	9	Y	48	93	1	65
11	330	#	276	-0-	-54	-0-	276	3			Y	-0-			65
12	341	#	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-			65
01	372	#	324	-0-	-48	-0-	321	3	3	9	Y	3			68
02	336	#	299	-0-	-37	-0-	286	3	13	9	Y	12			80
03	372	#	359	-0-	-13	-0-	334	3	25	9	Y	23			103

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

10	360	R	360	-0-	-0-	-0-	307	3	53	9	Y	48	94	1	65
11	330	#	276	-0-	-54	-0-	276	3			Y	-0-			65
12	341	#	293	-0-	-48	-0-	293	3			Y	-0-			65
01	341	#	325	-0-	-16	-0-	322	3	3	9	Y	3			68
02	308	#	299	-0-	-9	-0-	286	3	13	9	Y	12			80
03	358	R	358	-0-	-0-	-0-	334	3	24	9	Y	22			102

STERLING, N. (CANYON SD.) SAHARA OPERATING COMPANY REED, J. C. ESTATE "A"			85993 200 743279		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING								
			WELL #: 1024		RRCID -> 124467		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 7672 - 7734						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
STONE CUTTER (WOLFCAMP) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. KYLE 10			86305 800 216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
			WELL #: 1		RRCID -> 268719		COMPL. DATE 08/21/2024		TOTAL DEPTH 20247		PERF. 5445 - 5800						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
EOG RESOURCES, INC. STONE-CUTTER			253162		WELL #: 1		RRCID -> 172100		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 12446		PERF. 11850 - 12446				
10	1612	N	345	-0-	-1267	-0-	343	3	2	4		N	-0-				82
11	1560	N	574	-0-	-986	-0-	574	3				N	-0-				82
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-				82
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3				N	-0-				82
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	3	1	4		N	-0-	45	1		37
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1670	3	7	4		N	73				110
							80	9									
SUN VALLEY (TUBB, LOWER) LAST MILE PRODUCTION, LLC VALLEY "F"			87143 500 102051		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
			WELL #: 1		RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290		PERF. N/A						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100
11	60 #	-0-	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				100
12	62 #	-0-	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				100
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				100
SWEETIE PECK (DEVONIAN) APACHE CORPORATION LYNCH, JUNE			87599 142 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
			WELL #: 1		RRCID -> 130532		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 11781 - 11866						
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-						Y	-0-				50
11	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-						Y	-0-				50
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-						Y	-0-				50
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-						Y	-0-				50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				50

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND										
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200															
SANDERS, JUNE TRACT "A"		WELL #:		31	RRCID -> 184694		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 11882		PERF.10010 - 16602								
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-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								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042																	
PECK, JOSIE FAYE		WELL #: D 1				RRCID -> 157354		COMPL. DATE 11/18/1972		TOTAL DEPTH 13316		PERF.11628 - 11910							
10	8556 X	3849	-0-	-4707	-0-	3848	3	1	9	N	1							187	
11	9690 X	1562	-0-	-8128	-0-	1562	3			N	-0-							187	
12	7285 X	3231	-0-	-4054	-0-	3227	3	4	9	N	4							191	
01	7285 X	2813	-0-	-4472	-0-	2809	3	4	9	N	4							195	
02	5264 X	2240	-0-	-3024	-0-	2239	3	1	9	N	1							196	
03	3844 X	2292	-0-	-1552	-0-	2284	3	8	9	N	7							203	

DIAMONDBACK E&P LLC		217012																	
LYNCH "17"		WELL #: 1				RRCID -> 186909		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12175 - 14521							
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	766	3	1	9	N	1							53	
11	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2347	2	102	9	N	93							146	
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2037	2	61	9	N	55							201	
01	3100 N	3124	-0-	24	24	3057	2	67	9	N	61	175	1	1	7			74	
												12	8						
02	2800 N	3486	-0-	686	710	3348	2	138	9	N	125	4	8					195	
03	3100 N	3018	-0-	-82	628	2934	2	84	9	N	76	185	1	9	8			77	

HANNIFIN "20"		WELL #:		1	RRCID -> 188563		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12038 - 16209								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							54	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							54	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							54	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	39	7					54	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							54	
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)													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		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *		*	*	EOM BALANCE					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47					
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47					
03	PRTL PLG	-0-	-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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
ROCA PRODUCTION, INC.													722193										
SMITH, J. O.													WELL #: 3		RRCID -> 086984		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1731 - 2250		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
10	1612 N	1050	-0-	-562	-0-	-0-	1047	3	3	9	N	3						166					
11	1440 N	512	-0-	-928	-0-	-0-	511	3	1	9	N	1						167					
12	1767 N	218	-0-	-1549	-0-	-0-	218	3			N	-0-						167					
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-						167					
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-						167					
*03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	2031	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		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157					
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157					
03	14B DENY	-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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14	N	NO RPT	147
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14	N	NO RPT	147
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14	N	NO RPT	147
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14	N	NO RPT	147
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14	N	NO RPT	147
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14	N	NO RPT	147
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC			423398					
TESTA			WELL #: 5 R	RRCID -> 212744	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 261 - 970	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	69
ROCA PRODUCTION, INC.			722193					
TEXAS COTTON INDUSTRIES			WELL #: 2	RRCID -> 051218	COMPL. DATE 11/01/1983	TOTAL DEPTH 2220	PERF. 1595 - 1630	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006	N	NO RPT	-0-
EATON			WELL #: 1	RRCID -> 072325	COMPL. DATE 07/06/1977	TOTAL DEPTH 2331	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167	N	NO RPT	-0-
SPACE PRODUCTION INC.			807147					
STATE NEELY			WELL #: 1	RRCID -> 106271	COMPL. DATE 07/08/1983	TOTAL DEPTH 1240	PERF. 1183 - 1205	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
VIDONIA OIL LLC				885568						
STOKES, GOLDIE		WELL #:		1	RRCID -> 191507	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH	2239	PERF. 1374 - 1514	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT	123
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT	123
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT	123
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT	123
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT	123
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398						
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID -> 251412	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 261 - 970	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	769 2	4 9	Y	4
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	573 2	3 9	Y	3
12	713	N	12	-0-	-701	-0-	6 2	6 9	Y	5
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715 2	6 9	Y	5
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	792 2	13 9	Y	12
03	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.//		87890 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398														
TESTA		WELL #:		5 R		RRCID -> 251414		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 (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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				//CONT.//	630555								
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	13570	2			Y	-0-		-0-
11	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8290	2	120	4	Y	-0-		-0-
12	5487 X	3324	-0-	-2163	-0-	2380	2	944	4	Y	-0-		-0-
01	11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	11523	2	109	4	Y	-0-		-0-
02	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	2			Y	-0-		-0-
03	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			Y	-0-		-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7920 - 8090
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-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
10	100524 X	28863	-0-	-71661	-0-	28863	2			Y	-0-		-0-
11	32700 X	17883	-0-	-14817	-0-	17883	2			Y	-0-		-0-
12	26567 X	4680	-0-	-21887	-0-	4680	2			Y	-0-		-0-
01	28861 X	23290	-0-	-5571	-0-	23290	2			Y	-0-		-0-
02	26068 X	22890	-0-	-3178	-0-	22890	2			Y	-0-		-0-
03	28861 X	19060	-0-	-9801	-0-	19060	2			Y	-0-		-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7928 - 8073
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TXL "E"		88465 350		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD	
HNG FEE 57		003125							
		WELL #:		11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009	
						TOTAL DEPTH		9850 PERF. 7647 - 9825	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

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								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
03	0 N	-0-	-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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
03	14B2 EXT	-0-	-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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
03	14B2 EXT	-0-	-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								
10	124	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-					21	
11	120	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						N	-0-					21	
12	124	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-					21	
01	124	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-					21	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TEXAS BEND (ATOKA)			89106 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT										CNTY: LOVING		
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222																
VERMEJO			WELL #: 1		RRCID -> 051889		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 19457		PERF. 4985 - 5719								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				102
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				102
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				102
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				102
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				102
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DOWNIE RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000	
								PERF. 1592 - 1660	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DOWNIE RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000	
								PERF. 2488 - 2551	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DOWNIE RANCH		WELL #: 403		RRCID -> 150779		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7000	
								PERF. 6239 - 6419	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

THISTLE (OVERTHRUST)		//CONT.//		89408 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409						
DOWDIE RANCH		WELL #:		401	RRCID -> 237163	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2550	- 5430	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
THREE BAR (WICHITA)					89690 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS	
VIN FISHER OPERATING, INC.					885942					
PARKER RANCH "21"					WELL #: 1	RRCID -> 172113	COMPL. DATE 04/06/1998	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 7031	- 7248
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
THREE BAR (YATES)					89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
WINN OPERATING, LLC					100109					
LOCKHART					WELL #: 18	RRCID -> 248921	COMPL. DATE 04/08/2009	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2879	- 2954
10	1922 N	1671	-0-	-251	-0-	1671 3	N	-0-		-0-
11	1890 N	1675	-0-	-215	-0-	1675 3	N	-0-		-0-
12	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	1100 2	N	1425	1425 1	-0-
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3	N	-0-		-0-
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3	N	-0-		-0-
03	1953 N	1095	-0-	-858	-0-	1095 1	N	-0-		-0-
CARRUTH OIL & GAS, LLC					135967					
UNIVERSITY 11-5					WELL #: 1	RRCID -> 072795	COMPL. DATE 08/26/1977	TOTAL DEPTH 3181	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2	N	-0-		-0-
FUELED RESOURCES INC					288421					
PARKER, J. E.					WELL #: 85	RRCID -> 079796	COMPL. DATE 08/25/1977	TOTAL DEPTH 2911	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THREE BAR (YATES)			//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
FUELED RESOURCES INC			//CONT.//		288421										
PARKER 3-A-54			WELL #:		1	RRCID -> 132312		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2878 - 3074			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PARKER, J. E.			WELL #:		91	RRCID -> 164092		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2973 - 3098			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
1836 ENERGY LLC			623407												
PARKER, J. E.			WELL #:		43	RRCID -> 065230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 2884 - 3030			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES)			//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
1836 ENERGY LLC			//CONT.//		623407								
PARKER, J. E.			WELL #:		88	RRCID -> 077972		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2865 -	2946
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
REO OPERATING LLC			701876										
PARKER, J. E.			WELL #:		83	RRCID -> 066759		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2851 -	3030
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TMBRING (DEVONIAN)			90249 080			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			173777										
LIGON "22" STATE			WELL #:		1H	RRCID -> 200635		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH	14500	PERF. 13006 -	15405
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-		-0-
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-		-0-
12	1333 N	1062	-0-	-271	-0-	1062	3			N	-0-		-0-
01	1302 N	787	-0-	-515	-0-	787	3			N	-0-		-0-
02	1036 N	893	-0-	-143	-0-	893	3			N	-0-		-0-
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-		-0-
TORO (DEVONIAN)			90781 400			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.			148113										
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:		4 U	RRCID -> 045184		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH	21000	PERF. N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TORO (DEVONIAN)													CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.														
HARDIN-STATE														
//CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 148113														
WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 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
10	2728 X	2116	-0-	-612	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
11	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-			-0-
12	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-			-0-
01	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-			-0-
02	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-			-0-
03	3999 X	2412	-0-	-1587	-0-	2412	2			N	-0-			-0-

SOUTHERN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. 1740 - 17208														
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
*01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF. 17340 - 17360														
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER)													CNTY: REEVES	
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC														
REEVES 'AH' FEE														
90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
101691														
WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.														
REEVES TXL FEE UNIT														
148113														
WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF. 19895 - 20735														
10	32240 X	30757	-0-	-1483	-0-	30757	2			N	-0-			-0-
11	58663 X	58663	-0-	-0-	-0-	58663	2			N	-0-			-0-
12	60402 X	60402	-0-	-0-	-0-	60402	2			N	-0-			-0-
01	52790 X	52790	-0-	-0-	-0-	52790	2			N	-0-			-0-
02	48827 X	48827	-0-	-0-	-0-	48827	2			N	-0-			-0-
03	35118 X	35118	-0-	-0-	-0-	35118	2			N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF. 20658 - 20953														
10	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-			-0-
11	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2			N	-0-			-0-
12	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-			-0-
01	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-			-0-
02	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-			-0-
03	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER)				//CONT.//	90781 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113								
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:	4 L	RRCID -> 045002		COMPL. DATE 10/11/1968		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	43404 X	43404	-0-	-0-	-0-	43404	2		N	-0-			-0-
11	45382 X	45382	-0-	-0-	-0-	45382	2		N	-0-			-0-
12	58777 X	58777	-0-	-0-	-0-	58777	2		N	-0-			-0-
01	30086 X	30086	-0-	-0-	-0-	30086	2		N	-0-			-0-
02	42133 X	42133	-0-	-0-	-0-	42133	2		N	-0-			-0-
03	50124 X	50124	-0-	-0-	-0-	50124	2		N	-0-			-0-
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:	3 A	RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A			
10	3503 X	2476	-0-	-1027	-0-	2476	2		N	-0-			-0-
11	3390 X	3204	-0-	-186	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
12	3503 X	3334	-0-	-169	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
01	3503 X	3223	-0-	-280	-0-	3223	2		N	-0-			-0-
02	3164 X	3008	-0-	-156	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
03	3348 X	2876	-0-	-472	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372			
10	4123 X	3487	-0-	-636	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
11	3990 X	914	-0-	-3076	-0-	914	2		N	-0-			-0-
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-			-0-
01	4123 X	839	-0-	-3284	-0-	839	2		N	-0-			-0-
02	3724 X	3359	-0-	-365	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
03	3472 X	1	-0-	-3471	-0-	1	2		N	-0-			-0-
SOUTHERN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A			
10	2858 N	2207	-0-	-651	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
12	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
01	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
02	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
03	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
10	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2	N	-0-
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	2	N	-0-
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2	N	-0-
01	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	2	N	-0-
02	476 N	134	-0-	-342	-0-	134	2	N	-0-
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2	N	-0-

BLOCK 59 STATE 35 1		WELL #:	2H	RRCID ->	223577	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	12413
								PERF.12391 - 14670	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2023									

PELICAN RANCH STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	227157	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10214
								PERF.10600 - 12702	
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-
11	330 N	61	-0-	-269	-0-	61	2	N	-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-

ROBERTSON 265		WELL #:	1ST	RRCID ->	239064	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	10260
								PERF.10612 - 14212	
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SHUFFIELD 72-14		WELL #:	1	RRCID ->	239807	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	13142
								PERF.11995 - 12988	
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-
11	1470 N	1404	-0-	-66	-0-	1404	2	N	-0-
12	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2	N	-0-
01	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2	N	-0-
02	1316 N	1296	-0-	-20	-0-	1296	2	N	-0-
03	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2	N	-0-

MCCLURE STATE 72-23		WELL #:	1H	RRCID ->	241361	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12909
								PERF.12084 - 16376	
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2	N	-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141	2	N	-0-
03	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	2	N	-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030														
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602														
10	744 N	119	-0-	-625	-0-	119	2			N	-0-			43
11	1020 N	93	-0-	-927	-0-	93	2			N	-0-			43
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			43
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			43
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			43
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			43
JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058 HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162 PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE)														CNTY: REEVES	
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC															
TOYAH SWD															
WELL #: 90890 700 RRCID -> 287897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730															
M	ALLOW	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	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-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															
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOYAH SWD															
WELL #: 2 RRCID -> 290088 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 3900 - 6596															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TC OIL AND GAS, LLC															
JOSEPHINE 38															
WELL #: 840303 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF. 12195 - 12908															
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC															
WELTNER TRUST 32-55															
WELL #: 900329 RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360															
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TRIPLE M (WOLFCAMP)														CNTY: STERLING	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION															
BATJER 149															
WELL #: 91336 166 ASSOCIATED 49B RRCID -> 291329 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7651 - 7753															
10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	197	2	23	9	N	21			56	
11	208 R	208	-0-	-0-	-0-	182	2	26	9	N	24			80	
12	222 R	222	-0-	-0-	-0-	189	2	33	9	N	30			110	
01	214 R	214	-0-	-0-	-0-	181	2	33	9	N	30			140	
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	169	2	45	9	N	41	139	1	42	
03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	186	2	44	9	N	40			82	

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
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			173777					
GUM POPPER			WELL #: 1	RRCID -> 282437	COMPL. DATE 05/26/2017	TOTAL DEPTH 7386	PERF. 4960	- 6770
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LONE TREE SWD			WELL #: 1	RRCID -> 282527	COMPL. DATE 11/06/2016	TOTAL DEPTH 7505	PERF. 5250	- 7350
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TUNSTALL (DELAWARE)		//CONT.//		91817	500	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: REEVES			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777								
WATER BEAR		WELL #:		1		RRCID -> 287235		COMPL. DATE 05/27/2019	TOTAL DEPTH	6998	PERF. 5350 - 6900	
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
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264								
GIDDYUP BUTTERCUP		WELL #:		1		RRCID -> 282939		COMPL. DATE 10/20/2023	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 5160 - 6540	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STATELINE WATER, LLC				816096								
BUNIN 4 SWD		WELL #:		1		RRCID -> 286789		COMPL. DATE 03/18/2019	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 3468 - 5044	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	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	
10		14B2 EXT	293	-0-	293	293	69	2	224	9	N	174
11		14B2 EXT	277	-0-	277	570	56	2	221	9	N	195
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	570					N	304
01		14B2 EXT	302	-0-	302	872	139	2	163	9	N	97
02		1587 R	715	-0-	-872	-0-	520	2	195	9	N	108
03		533 R	533	-0-	-0-	-0-	348	2	185	9	N	92

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									
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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TRP OPERATING LLC			872117		RRCID -> 245912		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720									
MEXCO STEELHEAD			WELL #: 1															
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-		3852	2	7	9	Y	6						198
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-		3527	2			Y	-0-						198
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-		4472	2			Y	-0-						198
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-		4073	2			Y	-0-						198
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						198
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						198
CARPENTER			WELL #: 1		RRCID -> 254677		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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									
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)		//CONT.//		93584 440	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222						
STEELHEAD		WELL #:		1	RRCID -> 201841		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CATFISH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)		//CONT.//		93586 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368											
EAST VERMEJO		WELL #:		1	RRCID -> 096337		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806						
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-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						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VIEJOS (DEVONIAN)				93771 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563											
UNIVERSITY "8"		WELL #:		1	RRCID -> 173436		COMPL. DATE		N/A						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				25
11	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				25
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	25	2	11	9	N	10				35
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				42
02	56 #	-0-	-0-	-0-	-56					N	23				65
03	62 #	-0-	-0-	-0-	-62					N	16	76	1		5
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		1	RRCID -> 180885		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212						
10	761 R	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-				-0-
11	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-				-0-
12	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-				-0-
01	775 #	671	-0-	-0-	-104	671	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1468	-0-	-0-	1468	1468	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	1282	-0-	-0-	1282	2750	2			Y	-0-				-0-
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		2	RRCID -> 180886		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283						
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				26
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				26
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				26
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				26
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		3	RRCID -> 180887		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236						
10	87 R	87	-0-	-0-	-0-	79	2	8	9	Y	7	15	1		65
11	81 R	81	-0-	-0-	-0-	72	2	9	9	Y	8				73
12	93 #	71	-0-	-0-	-22	64	2	7	9	Y	6	15	1		64
01	93 #	77	-0-	-0-	-16	69	2	8	9	Y	7				71
02	DLQ G-10	159	-0-	-0-	159	151	2	8	9	Y	7	15	1		63
03	DLQ G-10	138	-0-	-0-	138	297	2	6	9	Y	5				68

VIEJOS (DEVONIAN)														
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563														
UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246														
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
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	157	2	15	9	Y	14	30	1	34
11	162 R	162	-0-	-0-	-0-	145	2	17	9	Y	15			49
12	155 #	144	-0-	-11	-0-	129	2	15	9	Y	14	31	1	32
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	139	2	15	9	Y	14			46
02	DLQ G-10	318	-0-	318	318	303	2	15	9	Y	14	30	1	30
03	DLQ G-10	277	-0-	277	595	265	2	12	9	Y	11			41
UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325														
10	624 R	624	-0-	-0-	-0-	609	2	15	9	Y	14	30	1	24
11	577 R	577	-0-	-0-	-0-	560	2	17	9	Y	15			39
12	513 R	513	-0-	-0-	-0-	499	2	14	9	Y	13	30	1	22
01	550 R	550	-0-	-0-	-0-	536	2	14	9	Y	13			35
02	DLQ G-10	1188	-0-	1188	1188	1174	2	14	9	Y	13	30	1	18
03	DLQ G-10	1037	-0-	1037	2225	1026	2	11	9	Y	10			28
SIMATA ENERGY, LLC 781975														
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2025														
VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500														
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091														
10	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	3			N	-0-			-0-
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
12	19016 X	19016	-0-	-0-	-0-	15082	3	3934	4	N	-0-			-0-
01	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	3			N	-0-			-0-
02	9184 X	8941	-0-	-243	-0-	8941	3			N	-0-			-0-
03	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-			-0-
ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862														
10	18316 X	18316	-0-	-0-	-0-	261	1	16925	3	N	1027	934	1	149
						1130	9							
11	11520 X	238	-0-	-11282	-0-	234	1		4	9	4	96	1	57
12	15563 X	15563	-0-	-0-	-0-	237	1	14306	3	N	927	735	1	249
						1020	9							
01	15097 X	11393	-0-	-3704	-0-	246	1	10536	3	N	555	624	1	180
						611	9							
02	13636 X	8198	-0-	-5438	-0-	187	1	7509	3	N	456	573	1	63
						502	9							
03	15097 X	743	-0-	-14354	-0-	25	1	659	3	N	54	65	1	52
						59	9							

VISTA GRANDE (WOODFORD)			//CONT.//		93998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BRAHMAN OIL & GAS, LLC			//CONT.//		088581								
KING OF THE HILL 33			WELL #:		1H	RRCID ->	289966	COMPL. DATE	04/23/2020	TOTAL DEPTH	13710	PERF. 13516 -	16912
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
10	21871 X	21871	-0-	-0-	-0-	299 1	20041 3	N	1392	1310 1			174
11	10920 X	417	-0-	-10503	-0-	1531 9		N	15	85 1			104
12	19281 X	19281	-0-	-0-	-0-	400 1	17 9	N	1138	928 1			314
01	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	303 1	17726 3	N	687	867 1			134
02	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	1252 9	13263 3	N	557	574 1			117
03	11284 X	956	-0-	-10328	-0-	312 1	9780 3	N	62	102 1			77
						756 9							
						245 1							
						613 9							
						29 1	859 3	N					
						68 9							
PORTER 49			WELL #:		1D	RRCID ->	290916	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 1651 -	2710
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
F. CONGER			WELL #:		303	RRCID ->	118219	COMPL. DATE	08/28/1981	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 8648 -	8673
10	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873 3		Y	-0-				-0-
11	540 #	437	-0-	-103	-0-	437 3		Y	-0-				-0-
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-				-0-
01	558 #	18	-0-	-540	-0-	18 3		Y	-0-				-0-
02	504 #	25	-0-	-479	-0-	25 3		Y	-0-				-0-
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-				-0-
TERRY 17			WELL #:		1	RRCID ->	146991	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8614 -	8646
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-				20
03	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				
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
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	294	3	4	9	Y	4	17	1	7
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	84	3	3	9	Y	3			10
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	229	3	17	9	Y	15			25
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	325	3	20	9	Y	18	22	1	21
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	261	3	19	9	Y	17	25	1	13
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	293	3	17	9	Y	15			28

CONGER, F. 7			WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			-0-
11		240 N	39	-0-	-201	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
01		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-			-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-			-0-

FOSTER CONGER			WELL #: 2		RRCID -> 290321		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5906 - 7359				
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
03		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	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		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
11		990 R	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-			-0-
12		1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
01		1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
02		925 R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-
03		1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		94187 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
01	0 #	1	-0-	1	-0-			1 3			N	-0-				3
02	14B2 EXT	6	-0-	6	6			6 3			N	-0-				3
03	14B2 EXT	9	-0-	9	15			9 3			N	-0-				3

WADDELL (GRAYBURG)				94482 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
WADDELL, W.N.		WELL #:		242	RRCID ->	021000	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3030	-	3110			
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____04/04/2025																

WADDELL, W.N.		WELL #:		898	RRCID ->	034427	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 3048	-	3124			
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	810	3	9 9	Y	8	5 1					9
11	780 N	622	-0-	-158	-0-	612	3	10 9	Y	9	11 1					7
12	868 N	254	-0-	-614	-0-	240	3	14 9	Y	13	6 1					14
01	806 N	805	-0-	-1	-0-	793	3	12 9	Y	11	15 1					10
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	601	3	10 9	Y	9	8 1					11
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	822	3	20 9	Y	18	18 1					11

WADDELL, W.N.		WELL #:		682	RRCID ->	069238	COMPL. DATE	10/05/1976	TOTAL DEPTH	3530	PERF. N/A					
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1364	3	116 4	Y	17	11 1					18
						19 9										
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	849	3	392 4	Y	20	24 1					14
						22 9										
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	666	3	998 4	Y	25	12 1					27
						28 9										
01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1828	3	161 4	Y	23	31 1					19
						25 9										
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1367	3	66 4	Y	18	16 1					21
						20 9										
03	1705 N	1056	-0-	-649	-0-	826	3	210 4	Y	18	28 1					11
						20 9										

WADDELL, W.N.		WELL #:		958	RRCID ->	072449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3159	-	3300			
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	468	3	18 9	Y	16	11 1					17
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	485	3	22 9	Y	20	23 1					14
12	558 N	279	-0-	-279	-0-	251	3	28 9	Y	25	12 1					27
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	650	3	25 9	Y	23	31 1					19
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	524	3	20 9	Y	18	16 1					21
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	637	3	20 9	Y	18	28 1					11

WADDELL, W.N.		WELL #:		15	RRCID ->	144422	COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL DEPTH	3545	PERF. 3044	-	3168			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG)			//CONT.// 94482 375			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056															
WADDELL, W.N.			WELL #: 859			RRCID -> 147187			COMPL. DATE 10/09/1993			TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148						
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
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-		663 3	30 9	Y	27	27 1	1					
11	600 N	547	-0-	-0-	-53	-0-		516 3	31 9	Y	28	28 1	1					
12	620 N	346	-0-	-0-	-274	-0-		313 3	33 9	Y	30	30 1	1					
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-		745 3	33 9	Y	30	30 1	1					
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-		559 3	29 9	Y	26	26 1	1					
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-		715 3	32 9	Y	29	29 1	1					

WADDELL, W.N.			WELL #: 793			RRCID -> 170610			COMPL. DATE 07/10/1998			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						

WADDELL, W.N.			WELL #: 890			RRCID -> 190864			COMPL. DATE 12/16/2003			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						

WADDELL, W.N.			WELL #: 293			RRCID -> 190926			COMPL. DATE 07/29/2002			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						

WADDELL, W. N.			WELL #: 1200			RRCID -> 205775			COMPL. DATE 08/30/2004			TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136						
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-		438 3	8 4	Y	23	23 1	1					
								25 9										
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-		344 3	53 4	Y	22	22 1	1					
								24 9										
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-		141 3	193 4	Y	24	24 1	1					
								26 9										
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-		378 3	16 4	Y	23	24 1	-0-					
								25 9										
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-		360 3	14 4	Y	22	21 1	1					
								24 9										
03	310 N	236	-0-	-0-	-74	-0-		223 3	13 9	Y	12	13 1	-0-					

CITATION OIL & GAS CORP.			154235															
EDWARDS, W. P.			WELL #: 13			RRCID -> 174043			COMPL. DATE 07/29/1999			TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE											
RING ENERGY, INC.				712382																	
HENDERSON, M. F.		WELL #:		158		RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 3200		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
10	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
03	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									
10	248 N	201			-0-	-47		-0-		201	3			Y	-0-						-0-
11	270 N	142			-0-	-128		-0-		142	3			Y	-0-						-0-
12	196 N	196			-0-	-0-		-0-		196	3			Y	-0-						-0-
01	239 N	239			-0-	-0-		-0-		239	3			Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	211			-0-	211		211		211	3			Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	NO RPT			-0-	-0-		211						Y	NO RPT						-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									
10	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT									-0-
11	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT									-0-
12	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT									-0-
01	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT									-0-
02	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT									-0-
03	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT									-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									
10	1380 N	1380			-0-	-0-		-0-		1380	3			N	-0-						-0-
11	602 N	602			-0-	-0-		-0-		602	3			N	-0-						-0-
12	1853 N	1853			-0-	-0-		-0-		1853	3			N	-0-						-0-
01	1260 N	1260			-0-	-0-		-0-		1260	3			N	-0-						-0-
02	978 N	978			-0-	-0-		-0-		978	3			N	-0-						-0-
03	1420 N	1420			-0-	-0-		-0-		1420	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									
10	T. A.	10			-0-	10		1962		10	3			Y	-0-						-0-
11	T. A.	10			-0-	10		1972		10	3			Y	-0-						-0-
12	T. A.	10			-0-	10		1982		10	3			Y	-0-						-0-
01	T. A.	10			-0-	10		1992		10	3			Y	-0-						-0-
02	2002 X	10			-0-	-1992		-0-		10	3			Y	-0-						-0-
03	10 X	10			-0-	-0-		-0-		10	3			Y	-0-						-0-
TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #:		1		RRCID -> 021012		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH 5032		PERF. N/A									
10	T. A.	10			-0-	10		1803		10	3			Y	-0-						49
11	T. A.	10			-0-	10		1813		10	3			Y	-0-						49
12	T. A.	10			-0-	10		1823		10	3			Y	-0-						49
01	T. A.	10			-0-	10		1833		10	3			Y	-0-						49
02	T. A.	10			-0-	10		1843		10	3			Y	-0-						49
03	1853 X	10			-0-	-1843		-0-		10	3			Y	-0-						49

WAHA (DELAWARE)													CNTY: REEVES	
EXTREX OPERATING COMPANY														
FIDELITY TRUST CO., ET AL														
//CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 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	
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 4				Y	-0-		-0-	
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 4				Y	-0-		-0-	
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 4				Y	-0-		-0-	
01	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	1377 4				Y	-0-		-0-	
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 4				Y	-0-		-0-	
*03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 4				Y	-0-		-0-	
N & B OIL AND GAS LLC														
HODGE, H. T.														
WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A														
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3				N	-0-		22	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3				N	-0-		22	
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3				N	-0-		22	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3				N	-0-		22	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3				N	-0-		22	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 3	1 9			N	1		23	
HODGE, J. H.														
WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A														
10	3193 X	1564	-0-	-1629	-0-	1564 3				Y	-0-		77	
11	3000 X	14	-0-	-2986	-0-	14 3				Y	-0-		77	
12	3100 X	2148	-0-	-952	-0-	2148 3				Y	-0-		77	
01	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 3				Y	-0-		77	
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3110 3	6 9			Y	5		82	
*03	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3153 3	33 9			Y	30		112	
HODGE, J. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3				Y	-0-		12	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-		12	
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3				Y	-0-		12	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		12	
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	5		17	
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3				Y	-0-		17	
HODGE, J. H.														
WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932														
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3				Y	-0-		15	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15	
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3				Y	-0-		15	
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3				Y	-0-		15	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3				Y	-0-		15	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3				Y	-0-		15	
HODGE, J. H. "A"														
WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A														
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3				Y	-0-		92	
11	150 N	64	-0-	-86	-0-	64 3				Y	-0-		92	
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3				Y	-0-		92	
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3				Y	-0-		92	
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317 3	1 9			Y	1		93	
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194 3	2 9			Y	2		95	

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
N & B OIL AND GAS LLC		//CONT.//		598288						
HODGE, J. H. "A"		WELL #:		4B	RRCID ->	136983	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	6460 PERF. 4708 - 4735
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
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-	42
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	42
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-	42
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85 3		Y	-0-	42
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215 3	1 9	Y	-1	43
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-	43
XTO ENERGY INC.				945936						
MOORE, WAYNE		WELL #:		3	RRCID ->	021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100 PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WAHA (DEVONIAN)				94648 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506						
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043863	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	15545 PERF. 11601 - 11776
10	T. A.	318	-0-	318	318	318 3		Y	-0-	-0-
11	T. A.	673	-0-	673	991	673 3		Y	-0-	-0-
12	T. A.	2822	-0-	2822	3813	2822 3		Y	-0-	-0-
01	6751 X	2938	-0-	-3813	-0-	2938 3		Y	-0-	-0-
02	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3		Y	-0-	-0-
03	2821 N	1067	-0-	-1754	-0-	1067 3		Y	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 U	RRCID ->	041937	COMPL. DATE	03/09/1967	TOTAL DEPTH	15093 PERF. N/A
10	23436 X	22699	-0-	-737	-0-	22699 3		Y	-0-	60
11	22260 X	8865	-0-	-13395	-0-	8865 3		Y	-0-	60
12	32651 X	32651	-0-	-0-	-0-	32651 3		Y	-0-	60
01	28581 X	28581	-0-	-0-	-0-	28581 3		Y	-0-	60
02	20496 X	12836	-0-	-7660	-0-	12836 3		Y	-0-	60
03	33124 X	33124	-0-	-0-	-0-	33124 3		Y	-0-	60

WAHA (DEVONIAN)		//CONT.//		94648 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
HODGE -B-		WELL #:		1 U	RRCID -> 045654		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 16155 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
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			-0-
02	112 N	44	-0-	-68	-0-	44	3			-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			-0-
HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HU	RRCID -> 203638		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-19555		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-19555		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-19555		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-19555		N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-19555		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-19555		N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	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	
10	1968 N	1968	-0-	-0-	B	-0-	1968	3	Y	-0-
11	1140 N	840	-0-	-300	B	-0-	840	3	Y	-0-
12	2729 N	2729	-0-	-0-	B	-0-	2729	3	Y	-0-
01	2034 N	2034	-0-	-0-	B	-0-	2034	3	Y	-0-
02	0 N	1109	-0-	-1109	B	1109	1109	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	2510	3	Y	-0-
03	3619 N	2510	-0-	-1109	B	-0-	2510	3	Y	-0-
HODGE -B-		WELL #:		1 L	RRCID -> 045680		COMPL. DATE 12/30/1968		TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A	
10	26939	23451	-0-	-3488	B	-21389	23451	3	N	-0-
11	23430	9612	-0-	-13818	B	-35207	9612	3	N	-0-
12	13976	34748	-0-	-20772	B	-14435	34748	3	N	-0-
01	12695	27816	-0-	-15121	B	686	27816	3	N	-0-
02	0	2806	-0-	-2806	B	3492	2806	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	33751	3	N	-0-
03	26939	33751	-0-	-6812	B	10304	33751	3	N	-0-

WAHA (ELLENBURGER)				//CONT.//		94648 498	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936									
TREES ESTATE -20-				WELL #:		1 L	RRCID ->	049990	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	16500	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	380	-0-	380 B	-9511			380 3			Y	-0-			3
11	T. A.	130	-0-	130 B	-9381			130 3			Y	-0-			3
12	0 N	162	-0-	162 B	-9219			162 3			Y	-0-			3
01	372 N	5005	-0-	4633 B	-4586			5005 3			Y	-0-	1 1		2
02	0 N	5934	-0-	5934 B	1348			5934 3			Y	-0-			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1348											
03	6035 N	4687	-0-	-1348 B	-0-			4687 3			Y	-0-			2
WAHA (GAS STORAGE)						94648 510	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES				
WWM OPERATING, LLC						945289									
WAHA/FROST				WELL #:		1C	RRCID ->	220327	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	2416	PERF. 2074	-	2416
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WAHA/FROST				WELL #:		9C	RRCID ->	220431	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2074	-	2380
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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 #:		10C	RRCID -> 220432		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 2386		PERF. 2079 - 2386						
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
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-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						
10	5487 #	712	-0-	-4775	-0-	712	3					N	-0-					234	
11	960 #	854	-0-	-106	-0-	854	3					N	-0-					234	
12	5313 R	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3					N	-0-					234	
01	22056	18375	-0-	-3681	-0-	18375	3					N	-0-					234	
*02	12569 R	12569	-0-	-0-	-0-	12569	3					N	-0-					234	
03	5301 #	1683	-0-	-3618	-0-	1683	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						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
HODGE -B-				WELL #:		2	RRCID -> 045867		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9844 - 10110						
10	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	3					Y	-0-					66	
11	9300 X	4712	-0-	-4588	-0-	4712	3					Y	-0-					66	
12	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	3					Y	-0-					66	
01	11346 X	10700	-0-	-646	-0-	10700	3					Y	-0-					66	
02	10248 X	7492	-0-	-2756	-0-	7492	3					Y	-0-					66	
03	12679 X	11652	-0-	-1027	-0-	11652	3					Y	-0-					66	
MOORE, WAYNE				WELL #:		16 U	RRCID -> 046115		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 17881		PERF. N/A						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WAHA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		94648 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TREES ESTATE -20-		WELL #:		1 U	RRCID -> 049609		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500		PERF. 9929 - 10050	
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
10	1085 N	512	-0-	-573	-0-	512 3		Y	-0-			4
11	1050 N	589	-0-	-461	-0-	589 3		Y	-0-			4
12	3100 N	3344	-0-	244	-0-	3344 3		Y	-0-			4
01	3100 N	6610	-0-	3510	3754	6610 3		Y	-0-	2 1		2
02	8840 X	5086	-0-	-3754	-0-	5086 3		Y	-0-			2
03	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 3		Y	-0-			2
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	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.				945936								
MOORE, WAYNE		WELL #:		16 L	RRCID -> 046078		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 17881		PERF. N/A	
10	124 N	25	-0-	-99	-0-	25 3		Y	-0-			83
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	25 3		Y	-0-			83
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		Y	-0-			83
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-			83
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			83
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-			83
HODGE, J. HOWARD				7H	RRCID -> 190090		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 14988		PERF.11123 - 14988	
10	29512 X	18359	-0-	-11153	-0-	18359 3		N	-0-			160
11	21060 X	6148	-0-	-14912	-0-	6148 3		N	-0-			160
12	43992 X	43992	-0-	-0-	-0-	43992 3		N	-0-			160
01	30246 X	30246	-0-	-0-	-0-	30246 3		N	-0-			160
02	16576 X	9476	-0-	-7100	-0-	9476 3		N	-0-			160
03	39678 X	39678	-0-	-0-	-0-	39678 3		N	-0-			160
LIGON, S E 20				1HL	RRCID -> 192408		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13765 - 16740	
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		Y	-0-			68
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		Y	-0-			68
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		Y	-0-			68
01	1209 N	933	-0-	-276	-0-	933 3		Y	-0-			68
02	700 N	508	-0-	-192	-0-	508 3		Y	-0-			68
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		Y	-0-			68

WAHA (MONTOKA FB-2)														
BREITBURN OPERATING L.P.														
HODGE, J. HOWARD														
WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			235
11	10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-			235
12	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-			235
01	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-			235
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-			235
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			235
P.O.&G. OPERATING, LLC														
HODGE, J.H.														
WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624														
10	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			30
11	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			30
12	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-			30
01	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-			30
02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-			30
03	2821 X	1316	-0-	-1505	-0-	1316	3			N	-0-			30
XTO ENERGY INC.														
HODGE, J. HOWARD														
WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414														
10	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	3			Y	-0-			39
11	7800 X	3658	-0-	-4142	-0-	3658	3			Y	-0-			39
12	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	3			Y	-0-			39
01	9176 X	7734	-0-	-1442	-0-	7734	3			Y	-0-			39
02	7644 X	5766	-0-	-1878	-0-	5766	3			Y	-0-			39
03	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	3			Y	-0-			39
HODGE "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348														
10	7905 X	7332	-0-	-573	-0-	7332	3			N	-0-			46
11	7440 X	4623	-0-	-2817	-0-	4623	3			N	-0-			46
12	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	3			N	-0-			46
01	7688 X	7261	-0-	-427	-0-	7261	3			N	-0-			46
02	6664 X	5499	-0-	-1165	-0-	5499	3			N	-0-			46
03	7905 X	7542	-0-	-363	-0-	7542	3			N	-0-			46
TREES "20"														
WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476														
10	2697 X	798	-0-	-1899	-0-	798	3			Y	-0-			53
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-			53
12	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			Y	-0-			53
01	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6124	3	1	9	Y	-1	20	1	34
02	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			Y	-0-			34
03	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			Y	-0-			34
HODGE, J. HOWARD B														
WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900														
10	17571 X	17571	-0-	-0-	-0-	17571	3			N	-0-			86
11	15510 X	7125	-0-	-8385	-0-	7125	3			N	-0-			86
12	22370 X	22370	-0-	-0-	-0-	22284	3	86	9	N	-78			164
01	16771 X	15885	-0-	-886	-0-	15885	3			N	-0-			164
02	15148 X	10098	-0-	-5050	-0-	10098	3			N	-0-			164
03	16771 X	14968	-0-	-1803	-0-	14968	3			N	-0-			164

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TREES "20"		WELL #:		4	RRCID -> 192283		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3875 X	1767	-0-	-2108	-0-	1767	3			Y	-0-			16
11	3750 X	1606	-0-	-2144	-0-	1606	3			Y	-0-			16
12	3875 X	1345	-0-	-2530	-0-	1345	3			Y	-0-			16
01	3658 X	2636	-0-	-1022	-0-	2636	3			Y	-0-	6 1		10
02	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-			10
03	1426 X	1425	-0-	-1	-0-	1425	3			Y	-0-			10

HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	4H	RRCID -> 256760		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11894		PERF.12100 - 14970		
10	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	3			N	-0-			69
11	14220 X	2505	-0-	-11715	-0-	2505	3			N	-0-			69
12	14694 X	12303	-0-	-2391	-0-	12021	3	282 9		N	256	199 1		126
01	16033 X	16033	-0-	-0-	-0-	16033	3			N	-0-			126
02	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	14089	3			N	-0-			126
03	12307 X	8544	-0-	-3763	-0-	8544	3			N	-0-			126

WAHA (MONTROYA 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			
10	6248 R	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-			22
11	4740 #	2119	-0-	-2621	-0-	2119	3			N	-0-			22
12	9494	8095	-0-	-1399	-0-	8095	3			N	-0-			22
01	6262 #	5578	-0-	-684	-0-	5578	3			N	-0-			22
02	5656 #	1414	-0-	-4242	-0-	1414	3			N	-0-			22
*03	8716	7706	-0-	-1010	-0-	7706	3			N	-0-			22

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			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	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			
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
11	3000 X	1	-0-	-2999	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			2

BECKEN 11				WELL #:	1	RRCID -> 195544		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 17500		PERF.12770 - 16549		
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-			-0-
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1 9		N	1			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
BODKINS															
//CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
147862															
WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701															
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
10	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-				-0-
11	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-				-0-
12	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-				-0-
01	3100 X	3068	-0-	-32	-0-	3068	2			N	-0-				-0-
02	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-				-0-
03	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-				-0-
MARAPE 13															
WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315															
10	2263 N	915	-0-	-1348	-0-	915	2			N	-0-				-0-
11	3000 N	3677	-0-	-677	-0-	3677	2			N	-0-				-0-
12	915 N	238	-0-	-677	-0-	238	2			N	-0-				-0-
01	930 N	146	-0-	-784	-0-	146	2			N	-0-				-0-
02	2044 X	1019	-0-	-1025	-0-	1019	2			N	-0-				-0-
03	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-				-0-
MOORE, WAYNE 3															
WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262															
10	4247 X	3272	-0-	-975	-0-	3272	2			N	-0-				-0-
11	3930 X	2466	-0-	-1464	-0-	2466	2			N	-0-				-0-
12	4061 X	1854	-0-	-2207	-0-	1854	2			N	-0-				-0-
01	3441 X	975	-0-	-2466	-0-	975	2			N	-0-				-0-
02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-				-0-
03	3286 X	2446	-0-	-840	-0-	2446	2			N	-0-				-0-
CHEVRON U. S. A. INC.															
148113															
FROST, J.															
WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286															
10	3534 X	3402	-0-	-132	-0-	3402	2			N	-0-				-0-
11	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-				-0-
12	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-				-0-
01	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-				-0-
02	3192 X	3142	-0-	-50	-0-	3142	2			N	-0-				-0-
03	3534 X	3001	-0-	-533	-0-	3001	2			N	-0-				-0-
TREES, J. C. ESTATE ET AL															
WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498															
10	7812 X	6787	-0-	-1025	-0-	6787	2			N	-0-				-0-
11	10650 X	3781	-0-	-6869	-0-	3781	2			N	-0-				-0-
12	11005 X	4069	-0-	-6936	-0-	4069	2			N	-0-				-0-
01	11005 X	5327	-0-	-5678	-0-	5327	2			N	-0-				-0-
02	9016 X	5102	-0-	-3914	-0-	5102	2			N	-0-				-0-
03	6789 X	4801	-0-	-1988	-0-	4801	2			N	-0-				-0-
DIAMONDBACK E&P LLC															
217012															
MOORE-GILMORE															
WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014															
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	310	1	566	2	Y	-0-				55
11	660 N	555	-0-	-105	-0-	300	1	255	2	Y	-0-				55
12	682 N	422	-0-	-260	-0-	310	1	112	2	Y	-0-				55
01	868 N	375	-0-	-493	-0-	310	1	65	2	Y	-0-				55
02	532 N	387	-0-	-145	-0-	280	1	107	2	Y	-0-				55
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	310	1	201	2	Y	-0-				55

WAHA, WEST (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
XTO ENERGY INC.															
LIGON, S E 20															
WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986															
M	ALLOW CODE	GAS 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	3162 X	2781	-0-	-381	-0-	2781	3			Y	-0-				17
11	3720 X	2927	-0-	-793	-0-	2927	3			Y	-0-				17
12	3844 X	3270	-0-	-574	-0-	3270	3			Y	-0-				17
01	3844 X	3212	-0-	-632	-0-	3212	3			Y	-0-				17
02	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-				17
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			Y	-0-				17
LIGON, S E 20															
WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870															
10	4867 X	4778	-0-	-89	-0-	4778	3			Y	-0-				93
11	4710 X	4656	-0-	-54	-0-	4656	3			Y	-0-				93
12	4836 X	4812	-0-	-24	-0-	4812	3			Y	-0-				93
01	4836 X	4824	-0-	-12	-0-	4824	3			Y	-0-				93
02	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			Y	-0-				93
03	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	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															
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-				1
11	2040 X	319	-0-	-1721	-0-	319	2			N	-0-				1
12	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	14482	2	32	9	N	29				30
01	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	14113	2	15	9	N	14				44
02	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	13227	2	12	9	N	11				55
03	15175 X	15175	-0-	-0-	-0-	15172	2	3	9	N	3				58
F SCOTT 13															
WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A															
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
11	480 N	150	-0-	-330	-0-	150	2			N	-0-				-0-
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-				-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-				-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				-0-
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-				-0-
BODKINS, J. D. #2															
WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A															
10	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-				15
11	10140 X	1195	-0-	-8945	-0-	1195	2			N	-0-				15
12	35393 X	35393	-0-	-0-	-0-	35321	2	72	9	N	65				80
01	23618 X	23618	-0-	-0-	-0-	23593	2	25	9	N	23				103
*02	13536 X	13536	-0-	-0-	-0-	13507	2	29	9	N	26				129
03	22239 X	22239	-0-	-0-	-0-	22239	2			N	-0-				79
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
TREES ESTATE															
WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//		94656 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
FROST, J.		WELL #:		15	RRCID -> 082617		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100					
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
10	5146 X	4422	-0-	-724	-0-	4422	2			N	-0-			-0-
11	4890 X	4578	-0-	-312	-0-	4578	2			N	-0-			-0-
12	5053 X	4235	-0-	-818	-0-	4235	2			N	-0-			-0-
01	5053 X	4034	-0-	-1019	-0-	4034	2			N	-0-			-0-
02	4284 X	3837	-0-	-447	-0-	3837	2			N	-0-			-0-
03	4743 X	3564	-0-	-1179	-0-	3564	2			N	-0-			-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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAR-WINK (WOLFCAMP)				95122 800	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777										
UNIVERSITY 32-21				WELL #:	1	RRCID -> 291599	COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 20500 PERF.12181 - 12213					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY 10-18														
		95129 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
		173777												
WELL #:		1 L		RRCID -> 055938		COMPL. DATE 05/17/1973		TOTAL DEPTH 22470		PERF. N/A				
M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY 10-18														
		95129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
		173777												
WELL #:		1 U		RRCID -> 055939		COMPL. DATE 05/17/1987		TOTAL DEPTH 22470		PERF.17021 - 17192				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY "9-18" -B-														
		95129 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
		173777												
WELL #:		1		RRCID -> 283588		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 20828		PERF.11315 - 11696				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC UNIVERSITY 18-6														
		617484												
WELL #:				RRCID -> 182803		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 20752		PERF.14342 - 15165				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				207
03	P&A COND	NO RPT	-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				
10	1209 #	1146	-0-	-63	-0-	1146	2		N	-0-				-0-
11	1495 R	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-				-0-
12	1896 R	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-				-0-
01	2120 R	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-				-0-
02	1401 R	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-				-0-
03	1209 #	1005	-0-	-204	-0-	1005	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				
10	124 #	37	-0-	-87	-0-	37	2		N	-0-				-0-
11	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-				-0-
12	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-				-0-
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-				-0-
02	112 #	87	-0-	-25	-0-	87	2		N	-0-				-0-
03	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-				-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)													95138 464		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
JFH ENERGY COMPANY													427402							
BEATY													WELL #: 1		RRCID -> 030409		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7838 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		
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-			1056 3			N	-0-						-0-		
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
Q NATURAL RESOURCES, LLC													684427							
CRUMP, W. E.													WELL #: 1 U		RRCID -> 021040		COMPL. DATE 04/24/1962		TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
03	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	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
REATA ENERGY, INC.													696090							
SOUTHLAND ROYALTY 906													WELL #: 1 U		RRCID -> 021039		COMPL. DATE 08/01/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3				N	-0-						-0-		
11	240 N	20	-0-	-220	-0-	20	3				N	-0-						-0-		
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-						-0-		
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3				N	-0-						-0-		
02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3				N	-0-						-0-		
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3				N	-0-						-0-		
TWO P PARTNERS, LLC													875088							
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION													WELL #: 1		RRCID -> 034095		COMPL. DATE 08/22/1964		TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A	
10	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2				N	-0-						-0-		
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2				N	-0-						-0-		
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2				N	-0-						-0-		
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2				N	-0-						-0-		
02	756 N	750	-0-	-6	-0-	750	2				N	-0-						-0-		
03	837 N	836	-0-	-1	-0-	836	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	
10	2813 N	2711	-0-	-102	-0-	2711	2				N	-0-						125		
11	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2				N	-0-						125		
12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2				N	-0-						125		
01	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2				N	-0-						125		
02	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2				N	-0-						125		
03	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2				N	-0-						125		

WARD, S. (PENN. 8430)														CNTY: WARD																
TWO P PARTNERS, LLC																														
MILLER, JANE DEAN ET AL																														
				95138 580	ASSOCIATED				CAPACITY																					
				875088																										
WELL #:				15	RRCID -> 070993				COMPL. DATE 05/09/1967				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
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												
10	372 N	335	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-												
11	360 N	348	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-												
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-												
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-												
02	336 N	327	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-												
03	372 N	355	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	355	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
JOHNSON -A-				WELL #:				21	RRCID -> 291387				COMPL. DATE 03/12/1985				TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2375 - 3122													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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													
10	248 X	117	-0-	-0-	-131	-0-	-0-	1	2	116	9	Y	105	102	1			40												
11	240 X	122	-0-	-0-	-118	-0-	-0-	3	2	119	9	Y	108	108	1			40												
12	248 X	115	-0-	-0-	-133	-0-	-0-	3	2	112	9	Y	102	102	1			40												
01	175 X	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	172	9	Y	156	155	1			41												
02	221 X	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	218	9	Y	198	197	1			42												
03	288 X	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	282	9	Y	256	253	1			45												
HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #:				99 R	RRCID -> 291491				COMPL. DATE 10/31/2013				TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2975 - 3113													
10	620 X	151	-0-	-0-	-469	-0-	-0-	66	2	1	4	Y	76	78	1			5												
								84	9																					
11	600 X	145	-0-	-0-	-455	-0-	-0-	110	2	35	9	Y	32	30	1			7												
12	527 X	181	-0-	-0-	-346	-0-	-0-	79	2	102	9	Y	93	92	1			8												
01	403 X	263	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	122	2	141	9	Y	128	128	1			8												
02	196 X	188	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	109	2	79	9	Y	72	75	1			5												
03	186 X	159	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	96	2	63	9	Y	57	54	1			8												
OBRIEN, G. W., ETAL				WELL #:				183R	RRCID -> 291495				COMPL. DATE 02/25/2014				TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2596 - 2796													
10	434 X	318	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	12	2	306	9	Y	278	280	1			24												
11	420 X	259	-0-	-0-	-161	-0-	-0-	25	2	234	9	Y	213	215	1			22												
12	434 X	221	-0-	-0-	-213	-0-	-0-	22	2	199	9	Y	181	180	1			23												
01	321 X	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	287	9	Y	261	257	1			27												
02	342 X	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	310	9	Y	282	286	1			23												
03	310 X	284	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	24	2	260	9	Y	236	236	1			23												

WARD-ESTES, NORTH		//CONT.//		95152 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088								
OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #:		1195	RRCID -> 291549		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL	DEPTH	3350	PERF. 2574 - 2758
M	ALLOW CODE	GAS 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	35 X	35	-0-	-0-	-0-	5	2	30	9	Y	27	26 1
11	81 X	81	-0-	-0-	-0-	17	2	64	9	Y	58	58 1
12	76 X	76	-0-	-0-	-0-	19	2	57	9	Y	52	52 1
01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	39	2	47	9	Y	43	43 1
02	84 X	72	-0-	-12	-0-	32	2	40	9	Y	36	37 1
03	93 X	52	-0-	-41	-0-	28	2	24	9	Y	22	22 1
OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #:		1366	RRCID -> 291551		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL	DEPTH	3380	PERF. 2683 - 2744
10	155 X	47	-0-	-108	-0-	1	2	46	9	Y	42	41 1
11	150 X	45	-0-	-105	-0-	3	2	42	9	Y	38	39 1
12	93 X	28	-0-	-65	-0-	3	2	25	9	Y	23	22 1
01	63 X	63	-0-	-0-	-0-	5	2	58	9	Y	53	53 1
02	56 X	36	-0-	-20	-0-	4	2	32	9	Y	29	30 1
03	62 X	33	-0-	-29	-0-	4	2	29	9	Y	26	26 1
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		813R	RRCID -> 291580		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL	DEPTH	3330	PERF. 2512 - 2600
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	3
11	210 X	57	-0-	-153	-0-	23	2	34	9	Y	31	29 1
12	68 X	68	-0-	-0-	-0-	35	2	33	9	Y	30	31 1
01	89 X	89	-0-	-0-	-0-	56	2	33	9	Y	30	29 1
02	74 X	74	-0-	-0-	-0-	43	2	31	9	Y	28	29 1
03	128 X	128	-0-	-0-	-0-	41	2	87	9	Y	79	76 1
WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY)		95152 475		100222	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
CONTANGO RESOURCES, LLC		WELL #:		54	RRCID -> 281154		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL	DEPTH	8950	PERF. 5715 - 8862
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WEINER (MCKEE)		95970 600		033149	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		WELL #:		30	RRCID -> 196108		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL	DEPTH	11250	PERF.10716 - 10794
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		156
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13		169
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
PERMEX PETROLEUM CORPORATION		655713			RRCID -> 180877		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL	DEPTH	11630	PERF.11208 - 11218
HALLEY, S. M.		WELL #:		1301								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEINER (MCKEE)		//CONT.//		95970 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
PERMEX PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		655713							
HALLEY, S.		WELL #:		12	RRCID -> 183084		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177		
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SUN-HALLEY		WELL #:		5	RRCID -> 021053		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WENTZ (SAN ANDRES)														
OLSEN ENERGY INC.														
ROONEY, ONEZ														
WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626														
M	ALLOW CODE	GAS 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	86 N	86	-0-	-0-	-0-	33	2	53	9	N	48	182	1	25
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	1	2	36	9	N	33			58
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	1	2	40	9	N	36			94
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	34			128
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	35			163
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	60			223
WENTZ (WICHITA-ALBANY)														
OLSEN ENERGY INC.														
MILLAR, L. H. ET AL														
WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WOODWARD, F.														
WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440														
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-			-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-			-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-			-0-
03	1116 N	353	-0-	-763	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
MCDONALD -45-														
WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FARISS, AUBREY														
WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-			-0-
11	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
12	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	3981	-0-	881	881	3981	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	4553	-0-	1753	2634	4553	2			N	-0-			-0-
03	4029 X	1395	-0-	-2634	-0-	1395	2			N	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)			//CONT.// 96373 800			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.// 621750																	
WOODWARD "33"			WELL #: 1			RRCID -> 136667			COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565								
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	145 N	145	-0-		-0-	-0-			137	2	8	9	N	7						35
11	100 N	100	-0-		-0-	-0-			97	2	3	9	N	3						38
12	430 N	430	-0-		-0-	-0-			389	2	41	9	N	37						75
01	638 N	638	-0-		-0-	-0-			607	2	31	9	N	28						103
02	365 N	365	-0-		-0-	-0-			339	2	26	9	N	24						127
03	434 N	226	-0-		-208	-0-			184	2	42	9	N	38						165
CAMERON, A. A. ET AL					WELL #: 2			RRCID -> 162169			COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126						
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
MILLAR, L. H. ET AL					WELL #: 3928			RRCID -> 167919			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337						
10	1860 X	1755	-0-		-105	-0-			1749	2	6	9	Y	5	5	1				1
11	696 X	696	-0-		-0-	-0-			690	2	6	9	Y	5	5	1				1
12	5029 X	5029	-0-		-0-	-0-			5023	2	6	9	Y	5	5	1				1
01	3033 X	3033	-0-		-0-	-0-			3029	2	4	9	Y	4	4	1				1
02	4357 X	4357	-0-		-0-	-0-			4354	2	3	9	Y	3	3	1				1
03	5022 X	1277	-0-		-3745	-0-			1269	2	8	9	Y	7	6	1				2
MILLAR, L. H. ETAL					WELL #: 22			RRCID -> 168206			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	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						
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-
FARISS, AUBREY					WELL #: 2			RRCID -> 184713			COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259						
10	1216 N	1216	-0-		-0-	-0-			1216	2			N	-0-						-0-
11	431 N	431	-0-		-0-	-0-			431	2			N	-0-						-0-
12	2692 N	2692	-0-		-0-	-0-			2692	2			N	-0-						-0-
01	2333 N	2333	-0-		-0-	-0-			2333	2			N	-0-						-0-
02	1990 N	1990	-0-		-0-	-0-			1990	2			N	-0-						-0-
03	2294 N	614	-0-		-1680	-0-			614	2			N	-0-						-0-
MILLAR, L.H. ETAL					WELL #: 35			RRCID -> 248638			COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161						
10	98 N	98	-0-		-0-	-0-			98	2			Y	-0-						-0-
11	143 N	143	-0-		-0-	-0-			143	2			Y	-0-						-0-
12	445 N	445	-0-		-0-	-0-			445	2			Y	-0-						-0-
01	460 N	460	-0-		-0-	-0-			460	2			Y	-0-						-0-
02	1127 N	1127	-0-		-0-	-0-			1127	2			Y	-0-						-0-
03	434 N	238	-0-		-196	-0-			238	2			Y	-0-						-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750							
MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID -> 256241	COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 4013	-	4232	
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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
WEST		WELL #:		2202A	RRCID -> 141618	COMPL. DATE 06/01/1992	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 4166	-	4584	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	33
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	33
WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)				96813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528							
WAH00 56-3-3		WELL #:		1	RRCID -> 229248	COMPL. DATE 06/02/2007	TOTAL DEPTH 16200	PERF.13120	-	15235	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
GOBLIN 56-2-35		WELL #:		1	RRCID -> 243261	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH 16470	PERF.12982	-	12992	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 2018

WICKETT (PENN.) SUNDOWN ENERGY LP SEALY SUN				97197 333 829482 WELL #: 861		ASSOCIATED RRCID -> 298537		PRORATED COMPL. DATE 01/17/2020		CNTY: WICKLER TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8250 - 9416				
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
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	4736	-0-	4736 B	4736	4736	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4736										
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	4736				N	NO RPT			-0-
WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) EARNST PRODUCING CORPORATION MASTERTSON, M. I.				97226 475 238708 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 159599		EXEMPT COMPL. DATE 05/29/1996		CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282				
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 10	LEASE	62260	05/01/2024							
WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) BURK ROYALTY CO., LTD. CONGER, F. 7				97533 450 108799 WELL #: 8		ASSOCIATED RRCID -> 160965		EXEMPT COMPL. DATE 06/21/1996		CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIE B. (SAN ANDRES) SBJ OIL & GAS, LLC WILSON RANCH "12"				97638 500 884395 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 137955		CAPACITY COMPL. DATE 01/03/1990		CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118				
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 10	LEASE	62271	07/04/2023							
WILSON RANCH 20				WELL #: 4		RRCID -> 262795		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867				
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 10	LEASE	62273	07/02/2023							

WILLIE B. (QUEEN)		97638 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SBJ OIL & GAS, LLC		884395							
WILSON RANCH -21-		WELL #: 1		RRCID -> 270018		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62272 07/02/2023									
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	
10	DLQ G-10	-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.	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-		N	-0-	172
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-		N	-0-	172
12	1147 X	301	-0-	-846	-0-	301 3	N	-0-	172
01	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 3	N	-0-	172
02	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7126 3	N	-0-	172
*03	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316 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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
HALCON OPERATING CO., INC. 344412														
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 16508 - 20445														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300														
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
BPX OPERATING COMPANY 085408														
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WOLFBONE (TREND AREA)				//CONT.//	98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC					100852										
PRICE 45 UNIT				WELL #:		RRCID -> 295180	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7888 - 7902			
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
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	

PRICE 45 UNIT				WELL #:		RRCID -> 295182	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7888 - 7902		
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	

VITAL ENERGY, INC.				100951		RRCID -> 288373	COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10579	PERF.10675 - 23482				
MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #:	23EH									
10	14293 X	14293	-0-	-0- B	-0-	2037 1	10848 2	Y	1280	1439 0			41	
						1408 9								
11	13138 X	13138	-0-	-0- B	-0-	1763 1	10074 2	Y	1183	1211 0			13	
						1301 9								
12	12725 X	12725	-0-	-0- B	-0-	2035 1	9115 2	Y	1206	1191 0			28	
						248 4	1327 9							
01	13113 X	11257	-0-	-1856 B	-0-	2093 1	7952 2	Y	1102	1062 0			68	
						1212 9								
02	DLQ G-10	11874	-0-	11874 B	11874	1687 1	8943 2	Y	1130	1134 0			64	
						1 4	1243 9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	11874			Y	NO RPT				64	

MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #:	21EH	RRCID -> 288385	COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10592	PERF.10784 - 23460				
10	13578 X	11147	-0-	-2431 B	-0-	1556 1	8284 2	Y	1188	1340 0			38	
						1307 9								
11	12331 X	12331	-0-	-0- B	-0-	1640 1	9373 2	Y	1198	1223 0			13	
						1318 9								
12	12069 X	12069	-0-	-0- B	-0-	1898 1	8498 2	Y	1311	1293 0			31	
						231 4	1442 9							
01	12290 X	12290	-0-	-0- B	-0-	2300 1	8741 2	Y	1135	1096 0			70	
						1249 9								
02	DLQ G-10	12970	-0-	12970 B	12970	1847 1	9791 2	Y	1210	1211 0			69	
						1 4	1331 9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	12970			Y	NO RPT				69	

WOLFBONE (TREND AREA)														CNTY: REEVES	
VITAL ENERGY, INC.															
MDJ CALDWELL TESLA UNIT															
WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
10	16399 X	15534	-0-	-865 B	-0-	2286	1	12175	2	Y	975	1093	0	31	
11	15870 X	15113	-0-	-757 B	-0-	1073	9	12001	2	Y	920	941	0	10	
12	15063 X	15063	-0-	-0- B	-0-	2100	1	11195	2	Y	966	953	0	23	
01	15233 X	15233	-0-	-0- B	-0-	1012	9	11204	2	Y	983	946	0	60	
02	DLQ G-10	14959	-0-	14959 B	14959	2500	1	11808	2	Y	839	851	0	48	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	14959	305	4	923	9	Y	NO RPT			48	
						2948	1								
						1081	9								
						2227	1								
						1	4								
CHEVRON U. S. A. INC.														148113	
REEVES TXL FEE UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366	
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	262	185	0	341	
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			341	
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			341	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			341	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	187	354	0	174	
03	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	105	2	1132	9	N	1029	884	0	319	
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.														164305	
WINFIELD RANCH 131-6														WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
WINFIELD RANCH 132-7														WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-			51	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51	
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-			51	
01	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-			51	
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			51	
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			51	

WOLFBONE (TREND AREA)				//CONT.//		98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
NOBLE ENERGY INC						611665												
CALAMITY JANE A-2				WELL #:		2136H		RRCID -> 291226		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 10602		PERF.11580 - 18426				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	16802 X	15250	-0-		-1552 B	-348934		880	1	369	2	Y	1299	1299	0			-0-
11	16440 X	13935	-0-		-2505 B	-348934		12458	3	114	4							-0-
12	13144 X	14101	-0-		957 B	-347977		798	1	352	2	Y	1308	1302	0	6	8	-0-
01	15252 X	14158	-0-		-1094 B	-347977		11204	3	142	4							-0-
02	13328 X	14781	-0-		1453 B	-346524		797	1	359	2	Y	1455	1450	0	5	8	-0-
03	14756 X	15750	-0-		994 B	-345530		11196	3	148	4							-0-
								864	1	383	2	Y	1297	1297	0			-0-
								11347	3	137	4							-0-
								871	1	394	2	Y	1214	1214	0			-0-
								12041	3	140	4							-0-
								916	1	1198	2	Y	1289	1287	0	2	8	-0-
								12090	3	128	4							-0-
CWEI-CHK STATE 158-13				WELL #:		1R	RRCID -> 298127	COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 9640 - 11004						
*06	202 X	105	-0-		-97 B	-0-		69	1	35	3	N	-0-					-0-
								1	4									-0-
07	112 X	112	-0-		-0- B	-0-		72	1	40	3	N	-0-					-0-
08	93 X	-0-	-0-		-93 B	-0-						N	-0-					-0-
09	139 X	139	-0-		-0- B	-0-		69	1	70	3	N	-0-					-0-
10	93 X	-0-	-0-		-93 B	-0-						N	-0-					-0-
11	99 X	99	-0-		-0- B	-0-		70	1	26	3	N	-0-					-0-
								3	4									-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2025																		
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC						649264												
BIG TEX NORTH						WELL #: 301		RRCID -> 297060		COMPL. DATE 03/25/2024		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9012 - 12938				
10	52 N	52	-0-		-0- B	-0-		52	3			Y	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-		-0- B	-0-		49	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	30	-0-		-1 B	-0-		30	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	56 N	32	-0-		-24 B	-0-		32	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-		-7 B	-0-		24	3			Y	-0-					-0-
BISSETT						WELL #: 9701H		RRCID -> 297275		COMPL. DATE 03/15/2024		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8220 - 11830				
10	46 N	46	-0-		-0- B	-0-		46	3			Y	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-		-0- B	-0-		39	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-		-0- B	-0-		31	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	25	-0-		25 B	25		25	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	24	-0-		24 B	49		24	3			Y	-0-					-0-
BEAUCHAMP						WELL #: 3501H		RRCID -> 297276		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6282		PERF. 6282 - 8873				
10	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					5
11	120 N	105	-0-		-15 B	-0-		2	1	101	3	Y	-0-					-0-
								2	4									-0-
12	124 N	114	-0-		-10 B	-0-		1	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	99	-0-		99 B	99		99	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	100	-0-		100 B	199		1	1	99	3	Y	-0-					-0-

WOLFBONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
SVEN PERMIAN, LLC				831420							
BOREAS B		WELL #:		8H		RRCID -> 290637		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591	
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
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					183
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					183
12	235	X	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			183
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					267
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					267
03	248	X	47	-0-	-201 B	-0-	47	2			267
VAQUERO OPERATING		882776									
MOISE CERF (STATE)		WELL #:		1		RRCID -> 280470		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389	
*05	67	X	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			-0-
*06	296	X	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			-0-
*07	222	X	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			-0-
*08	242	X	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			-0-
*09	251	X	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			-0-
*10	425	X	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			-0-
*11	324	X	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			-0-
*12	208	X	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			-0-
*01	170	X	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			-0-
*02	202	X	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.		945936									
LA ESCALERA		WELL #:		3301D		RRCID -> 278758		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887	
10	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2662	2	22 9	Y	234
11	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1071	2	18 9	Y	250
12	620	N	132	-0-	-488 B	-0-	132	2		Y	250
01	1426	N	249	-0-	-1177 B	-0-	249	2		Y	250
02	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1440	2	40 9	Y	286
03	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1151	2	23 9	Y	307
WORSHAM (CHERRY CANYON)		98817 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
ANTHONY, H. F.		WELL #:		4		RRCID -> 058479		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6
EVANS, N. T.		WELL #:		4		RRCID -> 059773		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895	
10	558	#	204	-0-	-354	-0-	204	2		Y	82
11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-				Y	82
12	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	82
01	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	82
02	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	82
03	588	R	588	-0-	-0-	-0-	498	2	90 9	Y	-0-
ANTHONY, H. F.		WELL #:		5		RRCID -> 067192		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.//		98817 500	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 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PITTS ENERGY CO.				666430								
HORRY, L. ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 062671		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 6325		PERF. N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SAMS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 157004		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 6526		PERF. 6389 - 6463	
10	1178 #	887	-0-	-291	-0-	733	2	154 9	Y	140	167 1	88
11	989 R	989	-0-	-0-	-0-	834	2	155 9	Y	141	172 1	57
12	1147 #	969	-0-	-178	-0-	834	2	135 9	Y	123	86 1	94
01	1147 #	927	-0-	-220	-0-	818	2	109 9	Y	99	90 1	103
02	1036 #	900	-0-	-136	-0-	761	2	139 9	Y	126	170 1	59
03	1023 #	919	-0-	-104	-0-	756	2	163 9	Y	148	89 1	118
SAMS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 159154		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 6277 - 6443	
10	961 #	-0-	-0-	-961	-0-				Y	56	67 1	52
11	930 #	72	-0-	-858	-0-	10	2	62 9	Y	56	69 1	39
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				Y	49	35 1	53
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				Y	39	36 1	56
02	696 R	696	-0-	-0-	-0-	641	2	55 9	Y	50	68 1	38
03	742 R	742	-0-	-0-	-0-	677	2	65 9	Y	59	35 1	62
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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORSHAM (DELAWARE)														CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
ANTHONY, H. F.															
WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960															
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PITTS ENERGY CO.															
ANTHONY, H. F.															
WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935															
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1103	2	25	9	N		23			87
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	404	2	31	9	N		28			115
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1344	2	26	9	N		24			139
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1346	2	31	9	N		28			167
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1347	2	23	9	N		21			188
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1265	2	30	9	N		27	173 1		42
ZEEK, L. W., ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950															
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	261	2	11	9	Y		10	16 1		97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		2			99
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	51	2	6	9	Y		5			104
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y		2	17 1		89
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	Y		5			94
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	Y		8			102
BARCLAY-DEAN															
WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A															
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N		-0-			123
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N		-0-			123
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N		-0-			123
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N		-0-			123
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N		-0-			123
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N		-0-			123
BELL, EMILY SPILLER ET AL															
WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024															
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			49
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016															
WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)														CNTY: REEVES	
PITTS ENERGY CO.															
LIGON, S. E. - STATE															
WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			92

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430														
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
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														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430														
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A														
10	930 N	831	-0-	-99	-0-	3	1	828	2	N	-0-			-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	2	1	894	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	837 N	242	-0-	-595	-0-	242	2			N	-0-			-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-
*03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF. 16763 - 16790														
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-			-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FINLEY RESOURCES, INC. 268602														
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF. 16588 - 16708														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
03	713 N	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-			-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)															//CONT.//					98819 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: REEVES									
JETTA OPERATING COMPANY, INC.															432283					WELL #: 1016					RRCID -> 073037					COMPL. DATE 09/19/1977					TOTAL DEPTH 17000					PERF. N/A				
WORSHAM																																												
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																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																			
WORSHAM															WELL #: 1017					RRCID -> 093879					COMPL. DATE 06/18/1981					TOTAL DEPTH 17440					PERF. 17247 - 17307									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	98		98	8					-0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-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									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																			
WAHLENMAIER-STATE															WELL #: 2					RRCID -> 054873					COMPL. DATE 04/03/1973					TOTAL DEPTH 17445					PERF. N/A									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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									
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-																			
02	PRTL	PLG	154	-0-	-0-	-0-	-0-									N	46								243																			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								243																			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															147862																													
ANTHONY, H. F.															WELL #: 3					RRCID -> 153184					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 17450					PERF. 12901 - 12957									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-																			

WORSHAM-BAYER (ATOKA)				//CONT.//	98837 166	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				//CONT.//	147862														
FORBUSH-ANTHONY				WELL #:	1	RRCID -> 190300		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 19866		PERF.13595 - 13620							
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	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-					-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-					-0-	
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-	8	3				N	-0-					-0-	
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-					-0-	
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-	
CHEVRON U. S. A. INC.					148113														
STATE SCHOOL BOARD ZZ				WELL #:	4	RRCID -> 128028		COMPL. DATE 06/28/1988		TOTAL DEPTH 17268		PERF.12484 - 12682							
10	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	2529	3	40	9	N	36						168	
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	-0-	2563	3	83	9	N	75	166	1				77	
12	2418 X	2396	-0-	-22	-0-	-0-	2396	3			N	-0-						77	
01	2573 X	536	-0-	-2037	-0-	-0-	536	3			N	-0-						77	
02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-						77	
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-						77	
FINLEY RESOURCES, INC.					268602														
MONSANTO-MCKELLAR				WELL #:	3	RRCID -> 194377		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12617 - 12662							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						69	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						69	
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-						69	
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-						69	
02	246 X	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-						69	
03	1550 X	96	-0-	-1454	-0-	-0-	96	2			Y	-0-						69	
PITTS ENERGY CO.					666430														
HORRY, L. ETAL				WELL #:	3U	RRCID -> 168524		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 17154		PERF.12450 - 12470							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-						-0-	
12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-						-0-	
01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-						-0-	
02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-						-0-	
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)					98837 332	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.					148113														
LIGON, S. E. - STATE				WELL #:	7	RRCID -> 086442		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13017 - 13502							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
BEEFMASTER					148113														
				WELL #:	1H	RRCID -> 197056		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14741 - 16792							
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				11/12/2024															

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)				//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113												
LIGON, S. E. STATE				WELL #:		2H	RRCID ->	204226	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL	DEPTH	17300	PERF.	14065	-	15936	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	925 N	925	-0-	-0-	-0-		925	2			N	-0-						-0-
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		1048	2			N	-0-						-0-
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		1466	2			N	-0-						-0-
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		1202	2			N	-0-						-0-
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		1286	2			N	-0-						-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-		599	2			N	-0-						-0-
DIAMONDBACK E&P LLC				217012														
WRAY				WELL #:		1	RRCID ->	046837	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	14484	-	14556	
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-		716	2			N	-0-						-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-		839	2			N	-0-						-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-		889	2			N	-0-						-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-		846	2			N	-0-						-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-		767	2			N	-0-						-0-
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-		1615	2			N	-0-						-0-
SNYDER - STATE OF TEXAS				GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	066339	COMPL. DATE	03/31/1976	TOTAL	DEPTH	14154	PERF.	N/A		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
LIGON, S. E. 18				WELL #:		71H	RRCID ->	202596	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL	DEPTH	13728	PERF.	13900	-	17000	
10	1023 N	994	-0-	-29	-0-		994	2			N	-0-						-0-
11	1200 N	898	-0-	-302	-0-		898	2			N	-0-						-0-
12	868 N	613	-0-	-255	-0-		613	2			N	-0-						-0-
01	992 N	693	-0-	-299	-0-		693	2			N	-0-						-0-
02	840 N	591	-0-	-249	-0-		591	2			N	-0-						-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-		732	2			N	-0-						-0-
CURRY UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	220462	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL	DEPTH	14683	PERF.	14498	-	15013	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59
03	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	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						140
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						140
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						140
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						140
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						140
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						140

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) FINLEY RESOURCES, INC. GOLETERNEK-RUDMAN UNIT														//CONT.//		98837 332 268602	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
														WELL #:		1 U	RRCID -> 044899	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL	DEPTH 17340	PERF.13294	- 13525		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* * 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-								
ASHLOCK UNIT														WELL #:		1	RRCID -> 046830	COMPL. DATE 08/18/1969	TOTAL	DEPTH 18120	PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-								
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-								
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-								
03	1085 N	318	-0-	-767	-0-	318	2			N	-0-					-0-								
MONSANTO MCKELLAR UNIT														WELL #:		1 U	RRCID -> 198854	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL	DEPTH 17350	PERF.13720	- 14200		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
MONSANTO MCKELLER UNIT														WELL #:		2H	RRCID -> 199608	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.13630	- 16500		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94								
12	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					94								
01	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2			N	-0-					94								
02	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					94								
03	6603 X	4061	-0-	-2542	-0-	4061	2			N	-0-					94								
HORRY PITTS "49"														WELL #:		1H	RRCID -> 200052	COMPL. DATE 12/14/2003	TOTAL	DEPTH 16655	PERF.13750	- 16054		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-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		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					122								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122								
12	3100 N	7340	-0-	4240	4240	7340	2			N	-0-					122								
01	3100 N	8604	-0-	5504	9744	8604	2			N	-0-					122								
02	2800 N	938	-0-	-1862	7882	938	2			N	-0-					122								
03	7882 X	-0-	-0-	-7882	-0-					N	-0-					122								

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)				//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
MCDONALD, RICHARD A.						546696									
MERIWETHER				WELL #:		1	RRCID -> 153778		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 15079		PERF.14011 - 14088		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-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		
10	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-						N	-0-			82
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-						N	-0-			82
12	5735 X	2594	-0-	-3141	-0-	2594	2				N	-0-			82
01	15383 X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	2				N	-0-			82
02	20430 X	20430	-0-	-0-	-0-	20430	2				N	-0-			82
03	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	12665	2	90	9		N	82			-0-
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		
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2				N	-0-			-0-
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2				N	-0-			-0-
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2				N	-0-			-0-
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2				N	-0-			-0-
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2				N	-0-			-0-
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2				N	-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		
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	3100 N	3152	-0-	52	52	3152	2				N	-0-			-0-
01	2090 N	2038	-0-	52	-0-	2038	2				N	-0-			-0-
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2				N	-0-			-0-
03	744 X	280	-0-	-464	-0-	280	2				N	-0-			-0-
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 042561		COMPL. DATE 09/08/1967		TOTAL DEPTH 17342		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT				WELL #:		1 L	RRCID -> 045340		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 17340		PERF.16444 - 16832		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			124
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			124
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2				Y	-0-			124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			124
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			124
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-			124

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602						
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16613 PERF.16400 - 16900
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	3100 N	6897	-0-	3797	3797	6897	2			-0-
01	3100 N	7750	-0-	4650	8447	7750	2			-0-
02	2800 N	14242	-0-	11442	19889	14242	2			-0-
03	25277 X	5388	-0-	-19889	-0-	5388	2			-0-
HORRY PITTS 49		WELL #:		1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655 PERF.16225 - 16655
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			-0-
01	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			-0-
02	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			-0-
03	4619 X	2413	-0-	-2206	-0-	2413	2			-0-
PITTS ENERGY CO.		666430								
HORRY, L., ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	037418	COMPL. DATE	10/09/1965	TOTAL DEPTH	17154 PERF. N/A
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					104
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					104
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					104
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					104
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					104
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					104

WORSHAM-BAYER (PENN.)		//CONT.//		98837 664	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
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	
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
10	8339 X	7248	-0-	-1091	-0-	7248 3		Y	-0-	-0-
11	8010 X	6563	-0-	-1447	-0-	6563 3		Y	-0-	-0-
12	8153 X	6766	-0-	-1387	-0-	6766 3		Y	-0-	-0-
01	8153 X	6572	-0-	-1581	-0-	6572 3		Y	-0-	-0-
02	6020 X	358	-0-	-5662	-0-	358 3		Y	-0-	-0-
03	6665 X	2540	-0-	-4125	-0-	2540 3		Y	-0-	-0-
LIGON, S. E., - STATE		WELL #:		3	RRCID -> 087195		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038	
10	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2937 3	61 9	Y	55	57
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2176 3	30 9	Y	27	84
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3		Y	-0-	84
01	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2664 3	47 9	Y	43	20
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3		Y	-0-	20
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3		Y	-0-	20
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 133100		COMPL. DATE 12/20/1989		TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024	
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3		Y	-0-	-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-	-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-	-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	155 N	42	-0-	-113	-0-	42 3		Y	-0-	-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	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PETROPLEX ENERGY INC.				660886						
MEISTER 22		WELL #:		2A	RRCID -> 200230		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064	
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-	23
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	184 3		N	-0-	23
12	310 N	17	-0-	-293	-0-	17 3		N	-0-	23
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-	23
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-	23
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-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 #:		49A73	RRCID ->	176782	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	2098 PERF. 1140 - 1152	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49AA9	RRCID ->	176783	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	1567 PERF. 1110 - 1131	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
YATES FIELD UNIT		WELL #:		50A13	RRCID ->	176784	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	1544 PERF. 1104 - 1110	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49DB1	RRCID ->	178080	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	1449 PERF. 962 - 1000	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
MOSAIC TEXAS LLC		589983									
YATES "M"		WELL #:		1A	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451 PERF. 1235 - 1451	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT 169	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT 169	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT 169	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT 169	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT 169	
03	14B DENY	NO RPT	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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					
M	ALLOW 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	1550 X	13	-0-	-1537	-0-		13	2				N	-0-					613	
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-							N	-0-					613	
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		1303	2				N	-0-					613	
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-					68	9	N	62					675	
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		1080	2				N	-0-					675	
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	30	7			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035															
NOELKE "B"				WELL #:	2201	RRCID ->	186523	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL	DEPTH	9520	PERF.	8550 - 8682					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
03	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		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80

CANON "62"				WELL #:	3	RRCID -> 113545	COMPL. DATE 09/06/1984	TOTAL	DEPTH 11004	PERF.10040	-	10516		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)														CNTY: PECOS	
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. //CONT.// 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY															
CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810															
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457															
10	899	N	119	-0-	-780	-0-	119	2			N	-0-			200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	2	4	9	N	4			204
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1494	2	17	9	N	15			219
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1080	2	9	9	N	8			227
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1154	2	10	9	N	9			236
SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VAQUERO OPERATING															
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432															
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS